

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**о корректировке необходимой валовой выручки Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на период 2025-2029 гг, методом эталонов затрат и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.**

Томск 2025 г.

## Оглавление

1. Данные об организации .....	3
2. Правовые основы проведения экспертизы .....	4
3. Оценка достоверности данных, представленных организацией .....	6
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям .....	7
5. Оценка финансового состояния организации Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год .....	11
6. Величина необходимой валовой выручки Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год .....	13
6.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций.....	13
6.2. Анализ технических показателей (анализ объема активов) Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» .....	13
6.3. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» .....	15
7. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии .....	29
8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 год.....	30

## 1. Данные об организации

Полное наименование организации (учреждения)	Акционерное общество «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование организации	АО «Оборонэнерго»
Структурное подразделение	Филиала «Забайкальский» Акционерное общество «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование подразделения	Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
Руководитель подразделения (Должность, ФИО)	Директор филиала Красильников Роман Викторович
Рабочий телефон	8(3022) 32-18-21, *409
Факс	8(3022) 32-18-21
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	<a href="http://www.oboronenergo.su">http://www.oboronenergo.su</a>
Электронная почта	info@zb.oen.su
Почтовый адрес:	а/я 623
Юридический адрес:	672000, г. Чита, ул. Курнатовского, д. 10
ОКВЭД	61702070
ИНН	7704726225
КПП	753643001
ОГРН	1097746264230
Виды регулируемой деятельности:	передача и распределение электроэнергии
Принадлежность имущества:	Собственное имущество и имущество на праве безвозмездного пользования
Система налогообложения	Общая система налогообложения, налог на прибыль – 25%
Сведения о действующем тарифе:	
Долгосрочные параметры регулирования с применением метода долгосрочной индексации НВВ, дата установления	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-449
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-453
Установивший орган	Департамент тарифного регулирования Томской области (далее - Департамент)

### Основание для корректировки необходимой валовой выручки:

1. Заявление Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии от 23.04.2025 №ЗБК/030/1349 с прилагаемыми обосновывающими документами, расчетами и в электронном виде;

2. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.04.2025 №6-38/1 «О проведении анализа предложений о корректировке НВВ». В соответствии с распоряжением экспертами назначены: экономист комитета регулирования естественных монополий Герасимова Надежда Анатольевна и инженер комитета регулирования естественных монополий Галымов Евгений Олегович.



Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» опубликовал предложения о размере цен (тарифов) на 2026 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.oboronenergo.su>.

## **2. Правовые основы проведения экспертизы**

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон №35-ФЗ).
2. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – ПП РФ №184).
4. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
5. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ № 1582).
6. Постановление Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» (далее – ПП РФ №1583).
7. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – ПП РФ № 1635).
8. Постановление Правительства РФ от 09 декабря 2026 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
9. 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».
10. 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).
11. Приказ ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии



(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год» (далее – Приказ ФАС № 801/25-ДСП).

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

13. 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).

14. Письмо ФСТ РФ от 18.02.2005 № СН-570/14 «О разъяснениях к Методическим указаниям» (далее – Письмо ФСТ № СН-570/14).

15. 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).

16. Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023г №6-632 «О внесении изменений в приказ департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 № 6-792» (далее – Приказ ДТР ТО № 6-632).

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

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

19. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов от 26.09.2025 г. (далее – Прогноз МЭР).

**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 Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество).

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

Выводы экспертов, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы, предоставленных Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» расчетов и документов.

Были использованы следующие материалы Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»:

1) Заявление Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 23.04.2025 №ЗБК/030/1349 о корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с прилагаемыми обосновывающими документами и расчетами в 14-ти томах и расчетами на электронном носителе CD-диске, заверенные квалифицированной электронной подписью заявителя;

2) Уточненное предложение по корректировке НВВ и тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год от 30.10.2025 №ЗБК/030/3872;

3) Дополнительные материалы, представленные организацией:

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 23.04.2025 №ЗБК/030/1349;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 10.06.2025 №ЗБК/030/1959;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 23.07.2025 №ЗБК/030/2432;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 28.08.2025 №ЗБК/030/2918;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 16.09.2025 №ЗБК/030/3274;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 15.10.2025 №ЗБК/030/3670;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 30.10.2025 №ЗБК/030/3872;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 01.11.2025 №ЗБК/030/3912;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 07.11.2025 №ЗБК/030/3970;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 12.11.2025 №ЗБК/030/4028;

- письмо Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» от 25.11.2025 №ЗБК/030/4199.



#### **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 Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» 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 2026 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 2026 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 Критериям экспертами проведен анализ представленной информации и документов.

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 10,97 МВА. Итоговая информация представлена в таблице 1.

Таблица 1

№, п/п	Наименование	Данные об организации	
1	Полное наименование организации	Филиал «Забайкальский» Акционерного общества "Оборонэнерго"	
2	Сокращенное название организации	Филиал «Забайкальский» АО "Оборонэнерго"	
3	ИНН/КПП	7704726225/540643001	
4	Юридический адрес	г. Чита, 672000, ул. Курнатовского ул., д. 10	
5	Фактический адрес	г. Чита, 672000, ул. Курнатовского ул., д. 10	
6	Электронный адрес	info@zb.oen.su	
7	Ф.И.О. руководителя	Красильников Роман Викторович	
8	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА	10,94	Не применяются в соответствии с пунктом 2(5) Критериев, введенным постановлением Правительства от 21.12.2024 № 1852
9	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения, 300 км	62,99	
	- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;	-	
	- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;	-	
	- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;	17,21	
	- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.	45,78	
10	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.	отсутствует	
11	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии	8-800-222-32-20	



№, п/п	Наименование	Данные об организации	
	и (или) технологическому присоединению.		
12	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	<a href="http://oboronenergo.su/">http://oboronenergo.su/</a>	
13	Отсутствие во владении объектов электросетевого хозяйства, расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), расположенным в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации.	отсутствует	
14	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, с учетом исключений, предусмотренных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184, эксперты делают заключение о том, что организация Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.



## **5. Оценка финансового состояния организации Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год**

Регулирование организации на 2026 год осуществляется на второй год третьего долгосрочного периода 2025-2029 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки и методу эталонов затрат.

В рамках данного экспертного заключения экспертами рассмотрена деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго». Так как Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» осуществляет несколько видов деятельности. Бухгалтерская отчетность формируется в целом по предприятию. Анализ финансового состояния организации и показателей финансовой устойчивости в целом по организации в целом, не могут характеризовать финансово-хозяйственную деятельность в отношении рассматриваемого регулируемого вида деятельности.

Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» 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 Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» документы за 2024 год:

- бухгалтерский баланс Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год;
- отчет о финансовых результатах Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 12 месяцев 2024 года;
- бухгалтерские регистры счетов за 2024 год;
- расшифровка отчета о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности (таблица 2).

По данным бухгалтерской отчетности в 2024 году убыток от финансово-хозяйственной деятельности Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на территории Томской области составил -(-)1 926,73 тыс. руб., в том числе по видам деятельности:

- убыток от оказания услуг по передаче электрической энергии – (-)1 696,45 тыс. руб.;
- убыток от оказания услуг по технологическому присоединению – (-)230,5 тыс. руб.;
- прибыль от оказания услуг по прочей деятельности – 0,22 тыс. руб.

В соответствии с Отчетом о финансовых результатах с 1 января по 31 декабря 2024 года организацией в 2024 году получена выручка от регулируемого и нерегулируемых видов деятельности в общей сумме 16 474 244,19 тыс. рублей, в том числе на территории Томской области –19 870,71 тыс. руб.

Выручка организации на территории Томской области от услуг по передаче электрической энергии за 2024 год согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности по строке 2110 составила 19 866,54 тыс. рублей.

Кроме того, согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности организацией на территории Томской области по строке 2340 по передаче электрической энергии получены прочие доходы в сумме 2 497,37 тыс. руб.

Фактические расходы Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на территории Томской области за 2024 год по деятельности, связанной с оказанием услуг по передаче электрической энергии согласно Отчету о финансовых результатах за 2024 год с детализацией по видам деятельности, составляют – 22 941,52 тыс. руб., в том числе:

-себестоимость оказываемых услуг по передаче электрической энергии – 21 026,84 тыс. руб.;

- управленческие расходы – 536,14 тыс. руб.;

- прочие расходы – 1 439,66 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 80,32 тыс. руб.;

- прочее – 19,19 тыс. руб.

Таким образом, в соответствии с отчетом о финансовых результатах, представленным организацией, по итогам 2024 года на территории Томской области предприятием получен убыток от деятельности по передаче электрической энергии в размере 577,61 тыс. руб.

Расшифровка отчета о финансовых результатах Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год по видам деятельности, представленная организацией в материалах дела, представлена в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Томской области	из графы 5 по видам деятельности*		
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс.руб.	010	16 474 244,19	19 870,71	19 866,53	3,342	0,833
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс.руб.	020	-13 247 647,93	-21 260,741	-21 026,84	-233,3	-0,60
Валовая прибыль	тыс.руб.	030	3 226 596,26	-1 390,03	-1 160,31	-229,96	0,24
Коммерческие расходы	тыс.руб.	040					
Управленческие расходы	тыс.руб.	050	- 400 073,00	-536,70	-536,14	-0,55	-0,02
Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	060	2 826 523,26	-1 926,73	-1 696,45	-230,5	0,22
Проценты к получению	тыс.руб.	070	210 740,00				
Проценты к уплате	тыс.руб.	080	-10 558,00				
Прочие доходы	тыс.руб.	090	1 122 932,00	2 497,62	2 497,37	0,22	0,02
Прочие расходы	тыс.руб.	100	-1 328 436,00	-1 455,74	-1 439,66	-16,06	-0,01
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	110	2 821 201,26	-884,85	-638,74	-246,35	0,00
Налог на прибыль	тыс.руб.	120	-369 619,00	-60,77	80,32	-507,45	-19,69
в том числе текущий налог на прибыль	тыс.руб.			0,00	80,32	-507,45	-19,69
отложенный налог на прибыль	тыс.руб.			-60,77			
Прочее	тыс.руб.		-16 507,00	-10,43	-19,19	-0,53	-0,23
Чистая прибыль	тыс.руб.	130	2 435 075,26	-956,06	-577,61	-754,33	-19,69



## **6. Величина необходимой валовой выручки Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год**

### **6.1. Применение эталонов затрат для территориальных сетевых организаций**

С 2026 года в отношении территориальных сетевых организаций, определенных положениями пункта 38(4) ПП от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (ред. от 09.12.2025), вводится обязательное использование эталонов затрат при расчете необходимой валовой выручки для территориальных сетевых организаций в связи с изменениями, внесенными в Постановление Правительства РФ от 23 октября 2010 года № 1635 и приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, которые устанавливает новые правила формирования тарифов и расчета затрат с применением эталонного принципа.

Учитывая изменения при установлении (пересмотре) на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям на праве собственности или на ином законном основании, операционные (подконтрольные) расходы определяются как сумма:

доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" соответственно на 2026 год - 30 процентов;

доли операционных (подконтрольных) расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов, так как 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации- 70 процентов.

### **6.2. Анализ технических показателей (анализ объема активов) Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»**

В целях определения объема активов для расчета подконтрольных расходов методом индексации экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» 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.

Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» предоставили расчёт условных единиц в составе материалов дела.

А также проведен анализ представленных Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» 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.

В соответствии с представленным расчетом, объем фактических условных единиц за 2024 год составляет 267,68 у.е., экспертами суммарный фактический объем условных единиц за 2024 год принят в объеме 266,945 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

По предложению организации объем плановых условных единиц на 2026 год составляет 267,68 у.е., экспертами в расчете при корректировке ННВ на 2026 год учтен объем условных единиц в объеме 267,66 у.е. Расхождения связаны с исключением объектов электросетевого хозяйства, по которым отсутствуют подтверждающие документы.

1) Объем условных единиц Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», принятый экспертами для расчета подконтрольных расходов методом индексации на 2026 год, представлен в таблице 3.

Таблица 3

Уровень напряжения	Объем условных единиц, у.е. по состоянию на:			
	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2024 год	принятый экспертами в расчет при корректировке НВВ на 2025 год	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год	принятый экспертами в расчет НВВ на 2026 год
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>266,945</b>	<b>264,435</b>	<b>267,68</b>	<b>267,66</b>
ВН	0,00	0,00	0,000	0,000
СН1	0,00	0,00	0,000	0,000
СН2	168,175	167,744	168,91	168,89
НН	98,770	96,691	98,77	98,77

\*право владения подтверждено Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» схемами электрических соединений, однолинейными схемами энергоснабжения, копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик, копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

2) Перечень по видам оборудования Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», принятый экспертами для расчета подконтрольных расходов методом эталонов затрат представлен в таблице 4.

Таблица 4

№пп	Вид оборудования	Напряжени е, кВ Мощность, МВАр	Цепей на опоре	Материал опор	ЕИ	Предложение Общества в расчете НВВ на 2026 год			Принятые экспертом на 2026 год в расчет		
						Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ	Всего	< 1 НСЭ	1 - 2 НСЭ
1.	Воздушные линии электропередачи	1-20 кВ	-	дерево	км	2,12	2,12	0,00	2,12	2,12	0,00
		1 - 20 кВ	Нет	дерево на ж/б пасынках	км.	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02
		1 - 20 кВ	Нет	ж/бетон, металл	км.	9,38	9,11	0,28	9,34	9,07	0,28
		0,4	-	дерево	км	10,94	10,94	0,00	10,94	10,94	0,00
		0,4	-	дерево на ж/б пасынках	км	0,27	0,00	0,27	0,27	0,00	0,27
		0,4	-	ж/бетон,м еталл	км	19,66	19,66	0,00	19,66	19,66	0,00
2.	Кабельные линии электропередачи	3-10	Нет	Нет	км.	5,74	1,49	4,24	5,75	1,49	4,24
		до 1	Нет	Нет	км.	14,90	2,94	11,96	14,90	2,94	11,96
3.	Масляные, вакуумные и элегазовые выключатели (в т.ч. реклоузеры)	1 - 20 кВ	Нет	Нет	шт.	13,00	0,00	13,00	13,00	0,00	13,00
4.	Выключатели нагрузки 1-20 кВ; Линейные разъединители, установленные на воздушных линиях электропередачи напряжением 1-20 кВ в целях секционирования	1 - 20 кВ	Нет	Нет	шт.	10,00			10,00		
5.	Однотрансформаторные ТП, КТП	1 - 20 кВ	Нет	Нет	шт.	26,00			26,00		
	Двухтрансформаторные ТП, КТП	1 - 20 кВ	Нет	Нет	шт.	4,00			4,00		
6.	Счетчики технического и коммерческого учета	Нет	Нет	Нет	1 приб ор	1 053,00			1 053,00		

\*право владения подтверждено Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» схемами электрических соединений, однолинейными схемами энергоснабжения, копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик, копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик.

### 6.3. Анализ основных экономических показателей, экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины необходимой прибыли, необходимой для эффективного функционирования Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

На 2026 год Филиалом «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» предлагается НВВ в сумме 16 770,98 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 9 326,67 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 7 519,16 тыс. руб.;

расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (-74,85) тыс. руб.

На 2026 год необходимая валовая выручка Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» рассчитана методом долгосрочной индексации и методом эталонов формирования операционных затрат, при этом 2026 год является вторым годом третьего долгосрочного периода 2025 - 2029 гг.

В отношении указанных в пункте 38(4) Основ ценообразования территориальных сетевых организаций, подконтрольные расходы которых определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций, для расчета долгосрочных



тарифов и необходимой валовой выручки не применяются (не устанавливаются) следующие долгосрочные параметры регулирования:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов.».

Для территориальных сетевых организаций, собственником которых является единый хозяйствующий субъект железнодорожного транспорта или дочернее (зависимое) общество такого субъекта, которое владеет инфраструктурой железнодорожного транспорта общего пользования, или права акционера или собственника имущества которых осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, подконтрольные расходы, определяемые с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования и учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, начиная с первого года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле (9.20):

$$ПР \text{ эталон } i = \sum_k [V_k i \times N_k \times S_k i] \times K \text{ прив } r \times \Pi i j = 2026(1 + Ij),$$

где,

$K \text{ прив } r$  - коэффициент приведения, утвержденный для субъекта Российской Федерации  $r$ , определяемый в соответствии с приложением № 12 к Основам ценообразования.

При определении подконтрольных расходов должно соблюдаться условие непревышения удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

#### **Метод экономически обоснованных затрат.**

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $i$ -й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ( $HBB_i^{cod}$  тыс. руб.) определяется по формулам:

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

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

$PP_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$NP_1, NP_i$  - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования;

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

$Y_i$  - планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

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

$K_{ни}$  - 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:

$Y_{i-2}$ ,  $Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям»;

$\Delta HVB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

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

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

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

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

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

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

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

органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования...».

В этой связи, регулирующим органом проводится анализ результатов хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2024 год с использованием данных статистической и бухгалтерской отчетности Общества за предшествующий год (за 2024 год).

Таким образом, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э определение необходимой валовой выручки Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год необходимо проводить по следующим направлениям:

1. На основании анализа результатов хозяйственной деятельности Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год: определение незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») по итогам анализа результатов деятельности Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2024 год для их учета при определении НВВ Общества на 2026 год и принятии тарифных решений на 2026 год:

- определение величины отклонения товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности в 2024 году, от величины плановой товарной выручки;

- определение величины отклонения подконтрольных расходов 2024 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

- определение величины отклонения утвержденных неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

- определение величины отклонения оплаты потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям за 2024 год с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;

- определение величины отклонения утвержденной инвестиционной программы, исходя из фактических значений указанного параметра за 2024 год;

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

2. Определение подконтрольных расходов на 2026 гг. основывается на применении метода долгосрочной индексации затрат и метода эталонов затрат.

3. Определение неподконтрольных расходов за 2024 год методом экономически обоснованных затрат.

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».

4. Определение неподконтрольных расходов на 2026 гг. методом экономически обоснованных расходов.

5. Определение необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2026 год.

6. Определение необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии на 2026 год

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации и метода эталонов затрат необходимой валовой выручки, утвержденными соответственно приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и ПП РФ от 23.10.2025 г



№1635, экспертами определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», а также проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в 2024 году.

### **Параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации по годам**

При анализе необходимой валовой выручки, экспертами применялись индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 26.09.2025 (далее – Прогноз МЭР).

Таблица 6

Показатель	2023	2024	2025	2026
Индексы потребительских цен	105,9	108,5	109,0	105,1

### **Расчет подконтрольных расходов на 2026 год**

В соответствии с п.2 ПП РФ № 1582 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2026 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2026 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, применяются положения пункта 3 настоящего постановления.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582 при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2026 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

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

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия не превышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества

активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году.

В соответствии с п.3 ПП РФ № 1582, с п. 4 ПП РФ № 1635 и связи с необходимостью приведения подконтрольных расходов к удельной величине операционных ( подконтрольных ) расходов ТСО , которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Томской области – ПАО «Россети Томск» сумма подконтрольных расходов Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год определена экспертами в размере 10 010,00 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы методом экономически обоснованных расходов в сумме 6 734,31 тыс. руб.;
- подконтрольные расходы методом применения эталонов в сумме 3 275,69 тыс.руб.

Таблица 7

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026	Предложение экспертов на 2026 год метод долгосрочной индексации +эталон, всего	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталон, 30%
1	Материальные затраты	тыс. руб.	440,51	816,52	549,32	267,20
1.1.	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	314,95	356,16	249,31	106,85
2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 020,17	8 607,78	5 790,96	2 816,83
3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	865,99	585,70	394,03	191,67
3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	33,51	33,47	22,45	11,77
3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	71,61	76,85	51,70	25,15
3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1,40	1,50	1,01	0,49
3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	400,31	85,90	57,79	28,11
3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	3,32	3,56	2,40	1,17
3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9.	Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ	тыс. руб.	190,89	223,48	156,44	67,04
3.10.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	164,94	177,03	119,10	57,93
	<b>ИТОГО подконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9 326,67</b>	<b>10 010,00</b>	<b>6 734,31</b>	<b>3 275,69</b>

### Определение суммы неподконтрольных расходов на 2026 год

Сумма неподконтрольных расходов на 2026 год определена экспертами методом экономически обоснованных расходов, информация представлена в таблице 9, в том числе по источникам финансирования инвестиционной программы.

Источниками финансирования инвестиционной программы являются тарифные источники (амортизационные отчисления и прибыль на капитальные вложения), включаемые в состав необходимой валовой выручки Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», представлены в таблице 8.



Таблица 8

№п/п	Показатель	Ед.изм.	2026 год
			Скорректированный план
1	2	3	4
1.1.	Амортизация основных средства	тыс.руб.	654,16
1.2.	Прибыль, направляемая на инвестиции	тыс.руб.	1 033,84
	<b>Итого источники финансирования</b>		<b>1 688,00</b>

### Амортизация основных средств

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

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой

выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

По предложению Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» сумма расходов амортизационных отчислений, учтенная в смете затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год, составляет 673,54 тыс. руб.

Экспертами сумма амортизационных отчислений основных средств на 2026 год принята в размере 654,16 тыс. руб., исходя из максимального срока полезного использования основных средств на 2026 год с учетом стоимости основных средств по состоянию на 01.01.2025, определенной по данным бухгалтерского учета.

### Прибыль на капитальные вложения

Величина прибыли как источник капитальных вложений на 2026 год заявлена организацией в сумме 1 100,00 тыс. руб. Экспертами сумма прибыли на капитальные вложения определена на основании объема финансирования инвестиционной программы Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год за счет тарифных источников. Таким образом, прибыль на капитальные вложения на 2026 год составила 1 033,84 тыс. рублей.

Сумма прибыли на капитальные вложения, принимаемая экспертами на 2026 год, не превышает 12% от плановой НВВ без учета расходов, указанных в п. 11 Методических указаний №98-э.

По результатам проведенного анализа представленных организацией материалов экспертами неподконтрольные расходы определены на экономически обоснованном уровне в размере 5 190,29 тыс. руб.

Таблица 9

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026	Предложение эксперта на 2026	Отклонение	Комментарии
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	549,44	289,60	-259,84	Арендная плата за помещения непроизводственного назначения пересчитана экспертом с учетом нормативной площади арендуемых помещений. Сумма определена с учетом непревышения договорной стоимости аренды за 1 кв.м. площади над



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026	Предложение эксперта на 2026	Отклонение	Комментарии
						рыночной стоимостью аренды.
3	Налоги	тыс. руб.	5,05	5,05	0,00	-
4	Страховые взносы	тыс. руб.	3 444,26	2 588,81	-855,45	<p>Определены в установленном для организации размере на основании уведомления ФОМС от величины ФОТ, учтенного в составе подконтрольных расходов.</p> <p>Отклонение связано с величиной коэффициента индексации, примененного организацией и экспертом, а также % отчислений страховых взносов: ТСО -42,94%, эксперт - факт 2024 года -30,08%</p>
5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 186,47	239,02	-947,45	<p>Экспертом не приняты расходы на услуги по установлению защиты от БПЛА на объектах электросетевого хозяйства (антидроновая защита) поскольку действующее тарифное законодательство не содержит положений о порядке учета расходов на защиту и восстановление объектов электросетевого хозяйства от огневого поражения, в том числе в составе неподконтрольных расходов территориальных сетевых организаций.</p>
5.1.	В т.ч. расходы по установлению охранных зон объектов ЭСХ	тыс. руб.	239,02	239,02	0,00	-
6	Налог на прибыль	тыс. руб.	427,13	379,80	-47,33	<p>Экспертом учтен в фактическом размере по субъекту Томская область согласно налоговой декларации.</p> <p>Организацией сумма определена путем применения базы распределения к</p>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026	Предложение эксперта на 2026	Отклонение	Комментарии
						общей сумме налога
7	Источники финансирования инвестиционной программы	тыс. руб.	1 773,54	1 688,00	-85,54	-
7.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	673,54	654,16	-19,38	Определены в соответствии с требованиями п.28 Основ ценообразования на основании данных БУ и форм ОС-6. При расчете эксперт руководствовался максимальными СПИ, предусмотренными Классификатором.
7.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 100,00	1 033,84	-66,16	В соответствии с утвержденной ИПР. С учетом ограничений, закрепленных положениями пункта 38 Основ ценообразования.
8	Коммунальные услуги (Электроэнергия)	тыс.руб.	133,28	0,00	-133,28	В соответствии с положениями Основ ценообразования расходы подлежат учету в составе подконтрольных расходов.
10.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	7 519,16	5 190,29	-2 328,87	-

### Корректировка НВВ по результатам деятельности организации за 2024 год

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

По результатам деятельности АО «Оборонэнерго» в 2024 году сумма излишне полученных доходов и экономически необоснованных расходов, подлежащая изъятию из НВВ АО «Оборонэнерго» без учета Прогноза МЭР составляет 1 121,66 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования экспертом принято решение:

- учесть в НВВ на 2026 год корректировку НВВ по результатам анализа деятельности АО «Оборонэнерго» за 2024 год в виде частичного изъятия с учетом Прогноза в размере 1 199,66 тыс. руб.



Таблица 10

Период, за который производился анализ деятельности	Результаты деятельности (без учета ИПЦ), тыс. руб.	Период регулирования, в котором учтены результаты деятельности ООО «Энергонефть Томск»		
		2026 (без учета ИПЦ)	на последующие периоды (без учета ИПЦ)	Изъято/включено из/в НВВ 2026 года (с учетом ИПЦ)
1	2	3	4=2-3	5
2024 год	-1 121,66	-1 047,20	-74,46	-1 199,66
Итого	-1 121,66	-1 047,20	-74,46	-1 199,66

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год по расчету эксперта составляет 14 000,62 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 10 010,00 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 5 190,29 тыс. руб.;

полученный избыток (недополученные доходы) – (-)1 199,66 тыс. руб.

Отклонение расходов, принимаемых экспертами от расходов по данным Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» связано с 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.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2026 год:

Таблица 11

Год	НВВ Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2026	14 000,62

Смета расходов (НВВ на содержание) на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год организации приведена в таблице 12:

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026 30.10.2025	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30 %
1	2	3	4	5	6	7
1	Расчет коэффициента индексации					
1.1	индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,1%		5,1%	
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%	
1.3	количество активов, всего	у.е.	267,675		267,660	
1.3.1.	ВН		0,00		0,00	
1.3.2.	СН1		0,00		0,00	
1.3.3	СН2		168,91		168,89	
1.3.4.	НН		98,77		98,77	
1.4	индекс изменения количества активов	%	1,23%		0,27%	
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75		0,75	
1.6	Итого коэффициент индексации	-	1,0501		1,0426	
1.7.	Вспомогательное оборудование					
1.7.1.	Счетчики технического и коммерческого учета		1 053,0			1 053,0
2	Подконтрольные расходы					
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	440,51	816,52	549,32	267,20
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	314,95	356,16	249,31	106,85

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2026 30.10.2025	Предложение экспертов Метод долгосрочной индексации+метод эталонов	в том числе:	
					метод долгосрочной индексации, 70 %	метод эталонов, 30%
1	2	3	4	5	6	7
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	350,39	719,81	484,26	235,55
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	314,95	356,16	249,31	106,85
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	90,11	96,72	65,07	31,65
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 020,17</b>	<b>8 607,78</b>	<b>5 790,96</b>	<b>2 816,83</b>
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.				
2.3	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>510,16</b>	<b>585,70</b>	<b>394,03</b>	<b>191,67</b>
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00			
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	33,51	35,97	24,2	11,77
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	31,38	33,47	22,45	11,02
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2,13	2,13	1,49	0,64
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,37	0,26	0,11
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	71,61	76,85	51,70	25,15
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1,40	1,50	1,1	0,49
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	400,31	93,70	65,509	28,11
2.3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	3,32	3,56	2,40	1,17
2.3.7.	Аренда	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
2.3.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	164,94	177,03	119,10	57,93
2.3.9.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ	тыс. руб.	190,89	204,88	137,83	67,04
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9 326,67</b>	<b>10 010,00</b>	<b>6 734,31</b>	<b>3 275,69</b>
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	314,95	356,16	249,31	106,85
3	<b>Неподконтрольные расходы</b>					
3.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.				
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	549,44	289,60		
3.3	<b>Налоги, всего, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5,05</b>	<b>5,05</b>		
3.3.1	плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.3.2	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.3.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	5,05	5,05		
3.4	<b>Отчисления на социальные нужды (ЕСН)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 444,26</b>	<b>2 588,81</b>		
3.5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	947,45	0,00		
3.6.	Налог на прибыль	тыс. руб.	427,13	379,80		
3.7.	<b>Недополученные доходы/экономия средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
3.8.	<b>Источники финансирования ИПР</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 773,54</b>	<b>1 688,00</b>		
3.8.1.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	673,54	654,2		
3.8.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 100,00	1 033,8		
3.8.3.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00		
3.9.	Коммунальные услуги (Электроэнергии)	тыс. руб.	133,28	0,00		
3.1.0	Расходы по установлению охранных зон объектов ЭСХ	тыс. руб.	239,02	239,02		
	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 519,16</b>	<b>5 190,29</b>		
4.	<b>ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 845,83</b>	<b>15 200,29</b>		
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	-74,85	-1 199,66		
6.	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 770,98</b>	<b>14 000,62</b>		



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

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

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

где:

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

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

7.1. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2026 году.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС» (Таблица 13).

Таблица 13

Показатель	Ед. изм.	9 месяцев 2026	3 месяца 2026
Тариф на покупку потерь электроэнергии (без НДС)	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28

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

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

Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», принятый экспертами в расчете на 2026 год, представлен в таблице 14.

Таблица 14

Наименование ТСО	Уровень потерь, предложенный организацией на 2026 год	Уровень потерь, принятый экспертами на 2026 год
Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	14,12 %	14,12 %

Объем потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», учтенный экспертами в расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2026 год, представлен в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2026
1	2	3	4
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	6,1823
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,8729
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,8729
3	Относительные потери	%	14,12
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	5,3094
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	5,3094

Объем потерь соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2026 № 801/25-ДСП.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

#### **8. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2026 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 полезного отпуска Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», согласованный с ПАО «Россети Томск»;
- величина планового сальдированного перетока электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика на 2026 г.;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям определено в настоящем экспертном заключении. Затраты на покупку потерь электрической энергии определены, как произведение прогнозной цены (тарифа) покупки потерь и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации.

Расчет плановой цены (тарифа) на электроэнергию, приобретаемой ТСО в целях компенсации потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, сформирован на основании информации о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 г., опубликованной на сайте ОАО «АТС».

Объем потерь, учтенный экспертами при расчете индивидуальных тарифов на 2026 год, соответствует значениям, отраженным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) по Томской области на 2026 год, утвержденном приказом ФАС России от 15 октября 2026 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2026 год приведен в таблице 16.

Таблица 16 - Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Томск» и Филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» период регулирования 2026 год


без учёта НДС

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
1.	<b>НВВ на содержание электрических сетей и покупку потерь электрической энергии</b>	рублей	13 113 898,46	5 230 348,79	18 344 247,25
1.1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	10 073 899,77	3 926 724,80	14 000 624,57
1.2.	НВВ покупку потерь электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	3 039 998,69	1 303 623,99	4 343 622,68
2.	<b>Затраты на покупку потерь</b>	рублей	3 039 998,69	1 303 623,99	4 343 622,68
2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	4 850,03	5 299,28	4 976,65
2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	0,627	0,246	0,87280
3.	<b>Энергия, мощность</b>				
3.1.	Отпуск ээ из сети, всего	млн.кВтч	3,825	1,491	5,316
3.2.	Отпуск мощности из сети, всего	МВт	0,753	0,868	0,782

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	9 месяцев	3 месяца	год
4.	<b>Расчет среднегодовых тарифов</b>				
4.1.	Однотарифный тариф ((1.1+2) / 3.1)	руб./кВт.ч	3,42835	3,50793	3,45067
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/3.3)	руб./МВт мес.	1 486 140,91	1 508 540,35	1 491 967,66
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./3.1)	руб./МВт.ч	794,74	874,33	817,06

### Эксперты:

Экономист комитета регулирования  
естественных монополий

 Герасимова Н.А.

Инженер комитета регулирования  
естественных монополий

 Галымов Е.О.