

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

16 декабря 2025 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026 год – первый год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг.

Расходы на 2026 год определены методом экономически обоснованных расходов, а также с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций. Долгосрочный период регулирования установлен на срок 5 лет (2026 - 2030 годы).

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011г. № 1178 (далее – Основы ценообразования, Правила государственного регулирования);
- постановления 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»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 06.08.2004г. № 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);
- приказа Федеральной службы по тарифам 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);
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- приказа ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительной органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней» (далее – Регламент);

- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») и системообразующей территориальной сетевой организацией.

Достоверность данных, представленных в материалах тарифного дела на 2026 год АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), подтверждена личной подписью ответственного за достоверность данных должностного лица и печатью организации.

Достоверность бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2024 год подтверждена аудиторским заключением.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») во исполнение пп. г) п. 12 и п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты № 24), утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, опубликовано (<https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>) предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (с учетом применения метода долгосрочной индексации НВВ), подлежащих регулированию, на 2026 год в порядке, установленном Стандартами № 24. Экспертной группой установлено, что опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент в составе материалов тарифного дела.

Заявление об установлении тарифов на передачу электрической энергии (мощности) на 2026-2030 гг. от АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») (исх. от 29.04.2025 № ВЛГ/030/1082) представлено в Департамент 30.04.2025 (вх-1711-018/1-1-07 от 30.04.2025). Извещение об открытии дела направлено от 20.05.2025 № исх-936-018/2-1-09.

Уточненное заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026-2030 годы «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлено в Департамент письмом от 18.11.2025 № ВЛГ/030/2987 (№ вх- 4068-018/1-1-07 от 19.11.2025).

Расчет тарифов и формы представления предложения Общества об установлении тарифов на 2026 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

Поскольку организация является филиалом АО «Оборонэнерго» и не имеет полного законченного бухгалтерского баланса, анализ финансового состояния филиала АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не проводился.

По итогам 2024 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по предприятию АО «Оборонэнерго» составила 1 872 972 тыс. руб.

В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по Ивановской области за 2024 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-12 982) тыс. руб.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2026 год (форма П1.4) и структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2026 год (форма П1.6).

Для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») Департаментом установлен на первый 2026 год и последующие годы долгосрочного периода уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 6,53 %.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования, Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

№ п/п	Технико-экономический показатель		План 2023 год	Факт 2023 год	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год
Электрическая энергия								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	52,6256	49,0387	50,6370	50,0605	49,0387	50,0628
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч	3,1207	2,9080	3,0030	3,2688	2,9080	3,2691
3	Относительные потери	%	5,9300	5,9300	5,9300	6,5298	5,9300	6,5300
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	49,5049	47,0474	47,6342	46,7383	46,1307	46,7937
Мощность								
1	Поступление в сеть	МВт	8,8062	8,2059	8,4734	8,3770	8,2059	8,3770
2	Потери в электрической сети	МВт	0,5222	0,3332	0,5025	0,5470	0,4866	0,5470
3	Относительные потери	%	5,93	4,06	5,93	6,53	5,93	6,53
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	8,2840	7,8047	7,9709	7,8299	7,7193	7,8300
5	Заявленная мощность	МВт	8,2339	7,8632	7,9630	7,9640	7,7098	7,8210

Сетевая организация АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, так как выполняются следующие условия:

1. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 43,108 МВА.

2. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет 403,151 км, 2 проектных номинальных классов напряжения: 1-20кВ – 146,206 км; ниже 1кВ - трехфазных участков линий электропередачи – 256,945 км.

3. Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-222-32-20.

5. Наличие официального сайта АО «Оборонэнерго» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://oboronenergo.su>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Ивановской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

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».

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

У АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в оценке на Критерии ТСО отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не относится к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ивановской области.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не соответствует условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не заключалось.

Общие сведения об АО «Оборонэнерго»

АО «Оборонэнерго» учреждено 30 апреля 2009 г. в рамках реформирования организаций электросетевого комплекса Министерства обороны Российской Федерации в качестве Общества, осуществляющего надежное и бесперебойное энергоснабжение объектов военной инфраструктуры и прочих потребителей электроэнергии в субъектах Российской Федерации.

На основании пункта 7 статьи 3 Федерального закона от 05 мая 2014 г. № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» изменено наименование Общества на Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»). Изменения зарегистрированы в Едином государственном реестре юридических лиц 15 августа 2016 г. за государственным регистрационным номером 6167748561260.

09 июня 2011 г. подписан Договор № 2 о присоединении открытого акционерного общества «28 Электрическая сеть» к открытому акционерному обществу «Оборонэнерго».

На основании актов о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений) от 30.08.2011 г. объекты движимого имущества ОАО «28 Электрическая сеть» переданы в ОАО «Оборонэнерго».

Всё имущество, права и обязательства ОАО «28 Электрическая сеть» перешли к ОАО «Оборонэнерго» в порядке универсального правопреемства в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «28 Электрическая сеть».

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены свидетельства о государственной регистрации права, инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), схемы постоянного электроснабжения, договоры безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны РФ: от 01.10.2022 № ВВ-1/22, от 10.02.2012 № ВВ106-И-6, от 01.10.2014 № ВВ1370-И-1, от 18.12.2014 № ВВ1850-И-1, от 31.12.12 № ВВ1937-И-1, от 01.01.13 № ВВ 3789-И-1, от 18.10.201 № ВВ-И-2-ЭСХ, от 12.10.2011 № ВВ-И-3 ЭСХ, от 12.10.2011 № ВВ-И-5 ЭСХ, от 21.04.2022 № ВДВ-3-3, от 15.04.2021 № ЗВО-ОЭ-19-4, от 30.06.2021 № ЗВО-ОЭ-19-5, от 24.12.2021 № ЗВО-ОЭ-19-6, от 05.05.2022 № ЗВО-ОЭ-19-7, от 01.06.2021 № ЦВО/ОЭ-14-6, от 22.04.2022 № РВСН-ОЭ-6-7, от 10.06.2022 № РВСН ОЭ-6-8, от 07.10.2021 № РВСН-ОЭ-6-4, от 15.12.2021 № ДБП РВСН-ОЭ-6-5, от 22.12.2021 № РВСН-ОЭ-6-6, от 27.09.2022 № РВСН-ОЭ-6-9, от 27.03.2023 № РВСН-ОЭ-6-10, от 11.05.2023 № РВСН-ОЭ-6-11, от 24.10.2024 № РВСН-ОЭ-6-14, от 03.12.2024 № РВСН-ОЭ-6-15, от 09.07.2025 № № РВСН-ОЭ-6-16, от 09.07.2025 № РВСН-ОЭ-6-17, распоряжения Правительства РФ от 26.10.2019 г. № 2532-р, от 20.05.2022 № 1256-р, от 20.05.2022 № 1265-р, приказы директора Департамента имущественных отношений Минобороны от 23.12.2020 № 3029, от 20.04.2023 № 909, от 13.03.2023 № 556, от 14.09.2021 № 2922.

Начиная с 2023 года на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года № 1265-р имущество, находящееся в федеральной собственности, передается в качестве вклада в уставной АО «Оборонэнерго».

Филиал «Волго-Вятский» является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго» и в числе прочих функций осуществляет передачу и распределение электрической энергии. На территории Ивановской области деятельность по передаче

электрической энергии (мощности) осуществляет РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Положение о филиале «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») от 24.08.2021 года, утверждённое приказом АО «Оборонэнерго» от 24.08.2021 № 221 с изменениями, находится в материалах дела.

Закупка товаров и услуг для обеспечения текущей деятельности АО «Оборонэнерго» производится путем проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств согласно Федеральному закону от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ (с учетом изменений), положение о закупках размещено на сайте АО «Оборонэнерго», в разделе «Закупки», «Регламентация закупок», «Нормативные документы».

Учетная политика утверждена приказом АО «Оборонэнерго» от 27.07.2021 № 190 «Об утверждении Учетной политики по бухгалтерскому учету, учетной политики по налоговому учету АО «Оборонэнерго».

Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам деятельности (по регулируемым видам деятельности и прочим видам деятельности) имеется.

Согласно п. 4.6.1 Учетной политики АО «Оборонэнерго» подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20) - учет на данном счете организуется по субсчетам в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;
- общепроизводственные (счет 25) - учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений;
- общехозяйственные расходы (счет 26) - учет на счете 26 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности АО «Оборонэнерго». На данном счете аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп и имеет 2 основных субсчета:

- Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;
- Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

Субсчет 20.03 расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала.

Централизация функций управления, ведения учета, подготовки отчетности, организации закупок на конкурсной основе в филиале значительно сокращает себестоимость обслуживания электросетевого хозяйства в регионах, так как позволяет исключить оплату труда и других необходимых расходов штата соответствующих специалистов в каждом регионе осуществления деятельности АО «Оборонэнерго».

Субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы» аккумулирует распределяемые затраты АУП, которые распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям

пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство».

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта.

Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения, следовательно, все затраты по регулируемому виду деятельности учтены без НДС.

1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Экспертная группа рассмотрела представленные АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Порядок определения условных единиц для распределения НВВ на содержание электрических сетей по уровням напряжения, используемой при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определен Приложением № 2 к Методическим указаниям № 20-э/2.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026 год заявлен уточненный объем обслуживаемого оборудования в количестве 3 504,96 условных единиц (согласно письму АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») исх. № ВЛГ/030/2795 от 31.10.2025).

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены, в том числе, однолинейные схемы распределительных пунктов и трансформаторных подстанций, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в границах Ивановской области.

С целью уточнения состава объектов электросетевого хозяйства филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Департаментом были организованы выездные совещания 30.05.2025, 06.06.2025, 11.07.2025, 15.07.2025, 17.07.2025, 17.09.2025, 23.09.2025, 25.09.2025. Протокол выездного совещания от 25.09.2025 № 4.

В ходе выездных совещаний Департаментом совместно с представителем территориальной сетевой организации филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» осуществлен осмотр вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства и установлено следующее.

По результатам осмотра было выявлено несоответствие информации, указанной в представленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») схемах, фактическому наличию оборудования, установленному в распределительных пунктах и трансформаторных подстанциях. В некоторых трансформаторных подстанциях вместо выключателей нагрузки, указанных на схемах, фактически установлены разъединители, которые в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, не учитываются (в отличие от выключателей нагрузки) при расчете условных единиц по оборудованию.

Кроме того, в результате выездного совещания также было установлено, что в вышеуказанные электросетевые комплексы входят линии электропередачи, которые находятся в резерве и не участвуют в процессе передачи электрической энергии по сетям, с использованием которых оказываются услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

Также не участвуют в процессе передачи электрической энергии следующие трансформаторные подстанции.

Выведены из эксплуатации (демонтированы):

- ТП-13, Ивановская обл., г. Тейково, территория в/г 16 Тейковского гарнизона, юго-западная граница г. Тейково, лит. Д,
- ТП-509-1, Ивановская обл., Тейковский р-н, г. Тейково, площадка 31,
- ТП-509-3, Ивановская обл., Тейковский р-н, г. Тейково, площадка 31,
- ТП-24(593)А, Ивановская обл., Иваново г, Красных Зорь ул., 61,
- ТП-44(3), Ивановская обл., Кинешемский район, г. Наволоки, п. Лесное, лит. А33.

Согласно дополнительному соглашению от 30.10.2023 №7 к договору безвозмездного пользования от 12.10.2011 г. № ВВ/И-5 возвращены ссудодателю:

- КТП-10, Ивановская обл., Тейковский р-н, площадка 6,
- ТП-11, Ивановская обл., Тейковский р-н, площадка 6.

ТП-12(408) находится на балансе филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Учитывая выявленное несоответствие в количестве заявленных в материалах тарифного дела АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») единиц оборудования в ТП фактическому их наличию, при расчете планового объема условных единиц оборудования на 2026 год количество условных единиц АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») принято Экспертной группой в размере 2 666,53 у.е. (расчет условных единиц по формам таблиц П2.1. и П2.2. представлен в Приложениях № 1 и 2 к экспертному заключению).

Согласно экспертному заключению системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) от 01.11.2025 № МР7-ИВЭ/25-2/6332 количество условных единиц АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определено в количестве 1 922,37 у.е.

При этом АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») направило в адрес СТСО только данные, не относящиеся к служебной тайне в области обороны согласно приказу Минобороны России от 17.01.2022 № 22. Данной информации недостаточно для полной оценки состава оборудования.

Экспертиза СТСО приобщена к материалам тарифного дела АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Плановые подконтрольные расходы на 2026 год определены Экспертной группой в соответствии с требованиями пункта 4 постановления 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» как сумма доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования (на 2026 год – 30 процентов), и доли операционных (подконтрольных) расходов (на 2026 год – 70 процентов), рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

2026 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на 2026 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), рассчитанный Экспертной группой с применением метода экономически обоснованных затрат, определен в размере **50 563,75 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 100 221,71 тыс. руб.

Уровень подконтрольных расходов на 2026 год для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), рассчитанный Экспертной группой с применением эталонов затрат, определен в размере **34 976,11 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 39 227,00 тыс. руб.

Таким образом, уровень подконтрольных расходов на первый 2026 год регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определен в размере **45 887,46 тыс. руб.**

$$50\,563,75 \times 70\% + 34\,976,11 \times 30\% = 45\,887,46 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертная группа при расчете подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026 год учитывает положения постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 в части соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (рассчитанных на 2026 год с применением метода экономически обоснованных затрат) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации (далее – крупнейшая ТСО) в административных границах Ивановской области.

На 2026 год на территории Ивановской области критериям крупнейшей ТСО соответствует филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Экспертной группой в ходе анализа установлено, что удельная величина подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере 18,962 тыс. руб./у.е. не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов в размере 29,343 тыс. руб./у.е. филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» в административных границах Ивановской области.

1.1. Вспомогательные материалы

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования в статью включаются расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд. Материалы - предметы, срок полезного использования которых менее 1 года, которые относятся к предметам труда и необходимы для производства продукции, работ, услуг, для хозяйственных нужд организации.

1.1.1. ГСМ

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **2 071,26 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 2 174,88 тыс. руб.

В качестве обоснований Обществом представлены копии договоров на топливо (договор № 58-2024 от 04.07.2024 с ООО «Поволжье-Интер», договор № 55-2023 от 04.07.2023 с ООО «ТЦ Премиум Карт»), счета-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.1.2. МПЗ на ремонт.

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **1 645,49 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 5 201,84 тыс. руб.

По данной статье учтены расходы на МПЗ для ремонта автотранспорта, для текущих и капитальных ремонтов оборудования, зданий и сооружений электрических сетей.

В качестве обоснований Обществом представлены копии договоров поставки МПЗ (договор № 71-ВЛГ-2024 от 21.02.2024 с ООО «Дальнобойщик», договор 72-ВЛГ-2024 от 21.02.2024 с ИП Кокурин А.А., договор № 95-ВЛГ-2024 от 01.03.2024 с ИП Брезгин А.Н., договор № 331-ВЛГ-2024 от 18.07.2024 с ООО «Дальнобойщик», № 341-ВЛГ-2024 от 23.07.2024 с ИП Кокурин А.А., договор № 342-ВЛГ-2024 от 23.07.2024 с ИП Брезгин А.Н., договор № 584-ВЛГ-2024 от 10.12.2024 с ООО «Дальнобойщик», договор № 610-ВЛГ-2024 от 17.12.2024 с ИП Брезгин А.Н., договор № 616-ВЛГ-2024 от 19.12.2024 с ИП Кокурин А.А., договор № 17-2024 от 01.05.2024 с ООО «ЭнергоРешения», № 18-2024 от 24.04.2024 ООО с «Русский Свет», договор № 20-2024 от 22.04.2024 с ООО «ФОРЭНЕРГО-ТРЭЙД», договор № 30-2024 от 27.04.2024 с ООО «Кабельные системы», договор № 495-ВЛГ-2024 от 29.10.2024 с ООО «Ампер»), счета-фактуры, товарные накладные, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах, отчетные данные по ремонтным программам.

Экспертной группой исключены экономически необоснованные расходы на поставку запасных частей для ремонта автотранспортного средства КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625 АМ 77 в сумме 8,46 тыс. руб., т.к. указанное автотранспортное средство, на основании представленного в тарифном деле Приказа от 20.12.2023 № 441 «О закреплении транспортных средств и спец. техники за подразделениями филиала на 2024 год», не относится к РЭС «Ивановский». Документы, подтверждающие использование автомобиля КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625 АМ 77 в регулируемой деятельности на объектах ЭСХ Ивановской области, Обществом не представлены.

1.1.3. Трансформаторное масло.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 237,34 тыс. руб.

Обществом не представлены подтверждающие документы, отражающие фактически понесенные расходы на трансформаторное масло за предыдущие периоды регулирования, и не представлен расчет затрат на трансформаторное масло в соответствии с приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».

1.1.4. Инструменты, оснастка, инвентарь.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 860,36 тыс. руб.

Обществом не представлены подтверждающие документы, отражающие фактически понесенные расходы по данной статье за предыдущий период регулирования.

1.1.5. Материалы для 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.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **1 695,38 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 2 320,36 тыс. руб.

Количество необходимого к установке (замене) оборудования (приборов учета и измерительных трансформаторов классом напряжения до 1 кВ) определено исходя из выхода сроков межповерочного интервала в период 2026-2030 годов. Обществом в тарифном деле представлены: адресный перечень объектов, на которых планируется замена оборудования в период с 2026 по 2030 год; копии документов, подтверждающих факт истечения срока межповерочного интервала оборудования, копии договоров поставки МПЗ и оборудования для выполнения обязанностей Общества по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), счета-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

Расчет стоимости установки оборудования на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен в ценах 2025 года с применением индекса потребительских цен на 2026 год 105,1. В целях сглаживания подконтрольных расходов внутри долгосрочного периода регулирования, расчет расходов на первый (базовый) 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов приняты, как 1/5 от рассчитанных расходов в целом на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годов.

1.1.6. Прочие вспомогательные материалы

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **104,04 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 1 283,56 тыс. руб.

Расходы по данной статье учтены на уровне фактически понесенных расходов за 2024 год на приобретение канцелярских товаров, хозяйственных товаров, бумаги, расходных материалов на содержание офисной техники с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу.

В качестве обоснований Обществом представлены копии договоров поставки (договор 319-ВЛГ-2025 от 05.06.2024 с ООО «Реупак», договор 320-ВЛГ-2025 от 05.06.2024 с ООО «Реупак», договор 321-ВЛГ-2025 от 05.06.2024 с ООО «Реупак», договор 580-ВЛГ-2025 от 05.12.2024 с ООО «Сервисный Центр «РЕСУРС НН»), счета-фактуры, товарные накладные, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.2. Работы и услуги производственного характера

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **2 769,08 тыс. руб.**

1.2.1. Ремонт основных средств

В данную статью входят ремонты трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий, ремонт автотранспорта.

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **2 694,45 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 9 446,72 тыс. руб.

В качестве обоснований Обществом представлены:

копии договоров подряда (договор 323-ВЛГ от 08.07.2024 с ООО «ЮЗАМСТРОЙ» на капитальный ремонт периметра ограждения на ОРУ 35/кВ ПС 35/6 ТП-27(4) инв.864077350 Тейковский р-он, 2 км. восточнее д. Мясниково; договор № 366-ВЛГ-2024 от 12.08.2024 с ООО «Контакт» на капитальный ремонт КВЛ в Ивановской и Ярославской областях инв.864021049 КЛ-

0,4 кВ ВРУ-0,4 кВ кот.№1 - Наружное освещение Ивановская обл. г. Тейково, военный городок №10; договор № 34-ВЛГ-2024 от 09.02.2024 с ООО «Монтажэнергострой» на текущие ремонты: (ТП-4) инв. № 864003597, (ТП-11) инв. № 864002636, ТП-32 (3) инв. №865145615, ЦРП инв. № 864005109; договор № 221-ВЛГ-2024 от 22.04.2024 с ООО «БАШКРАН» тех. обслуживание ПМС 212-02 на базе ГАЗ-33023 В363МХ37, УРАЛ-4320-0111-41 8191АУ50; договор № 222-ВЛГ-2024 от 22.04.2024 с ООО «Ивановский автоцентр КАМАЗ» тех. обслуживание КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625АМ77; договор № 619-ВЛГ-2024 от 23.12.2024 с ООО «АвтоРемМастер» ремонт КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625АМ77; договор № 266-ВЛГ-2024 от 28.05.2024 с ИП Ползунов С.В. ремонт ГАЗ-3307 3629АМ77), счета-фактуры, акты сдачи-приемки в эксплуатацию, КС-2, КС-3, ОС-3, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах, дефектные ведомости, ПТС на автотранспортные средства, закрепленные за РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Экспертной группой исключены экономически необоснованные расходы по ремонту автотранспортных средств: УРАЛ-4320-0111-41 8191АУ50, КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625АМ77, ГАЗ-3307 3629АМ77 в сумме 550,20 тыс. руб., т.к. указанные автотранспортные средства, на основании представленного в тарифном деле Приказа от 20.12.2023 № 441 «О закреплении транспортных средств и спец. техники за подразделениями филиала на 2024 год», не относятся к РЭС Ивановский. Документы, подтверждающие использование автомобилей УРАЛ-4320-0111-41 8191АУ50, КАМАЗ-4310 ЭТЛ 3625АМ77, ГАЗ-3307 3629АМ77 в регулируемой деятельности на объектах ЭСХ Ивановской области, Обществом не представлены.

1.2.2. Метрология

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **48,71 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 165,97 тыс. руб.

В качестве обоснований Обществом представлены копия Договора 2/116/166-ВЛГ-2024 от 22.03.2024 с ФБУ «Ивановский ЦСМ» на проверку средств измерений, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах, коммерческие предложения, график проверки и калибровки измерительных приборов, техническая документация на СИ.

1.2.3. Промышленная безопасность

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 143,23 тыс. руб.

Обществом не представлены подтверждающие документы, отражающие фактически понесенные расходы по данной статье за предыдущий период регулирования.

1.2.4. Прочие услуги производственного характера

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **25,91 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу.

По данной статье учтены расходы на обслуживание топливных карт.

1.2.5. Расходы 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.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 2 811,29 тыс. руб.

Заявленные Обществом расходы на заключение договоров подряда по установке (замене) оборудования (приборов учета и измерительных трансформаторов классом напряжения до 1 кВ) в сумме 2 341,25 тыс. руб. признаны Экспертной группой экономически необоснованными. В предыдущие периоды регулирования работы по данной статье выполнялись Обществом хозяйственным способом без заключения договоров подряда.

Расходы по данной статье в сумме 409,57 тыс. руб. на услуги связи для функционирования ИСУЭЭ, в целях недопущения двойного учета признаны Экспертной группой экономически необоснованными для обязанности сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), так как заявлены Обществом, в том числе, по статье «Услуги связи».

Расходы по данной статье в сумме 60,47 тыс. руб. на услуги по поставке дополнительных лицензий для новых точек учёта интеллектуальной системы и на услуги по поставке дополнительных лицензий «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя», в целях недопущения двойного учета признаны Экспертной группой экономически необоснованными для обязанности сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), так как заявлены Обществом, в том числе, по статье «Расходы на информационные услуги».

Материалы для 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, учтены Экспертной группой по статье «Вспомогательные материалы».

1.3. Затраты на оплату труда

Плановый фонд оплаты труда на 2026 год определен Экспертной группой для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **37 257,71 тыс. руб.** (вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов на 2026 год в сумме 63 784,61 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

АО «Оборонэнерго» включено в перечень организаций, на которые распространяются действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ (далее по тексту – ОТС). При планировании фонда оплаты труда на 2026 год учитывались нормы ОТС на 2025-2027гг.

Принятая в расчет планового фонда оплаты труда на 2026 год численность персонала по обслуживанию электрических сетей АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в количестве 48,59 человек (на уровне фактического количества) не превышает норматив численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, определенного Экспертной группой в количестве 53,84 человек на основании расчета нормативной численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утвержденного ОАО «ЦОТЭНЕРГО» РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004 № 6/н.

ФОТ рассчитан Экспертной группой с учетом анализа штатного расписания работников общества на 01.01.2025 года, мониторинга отчетных данных, в т.ч. по форме П-4, на численность

списочного состава 48,59 человек. Средняя заработная плата на 1 работника в месяц на 2026 год составит 63 898,11 руб.:

- минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1-ого разряда рассчитана с учетом Отраслевого тарифного соглашения и Приказа АО «Оборонэнерго» от 10.11.2025 № 288 «Об индексации заработной платы филиалов АО «Оборонэнерго» и принята в размере 14 666,00 руб;

- тарифный коэффициент, соответствующий средней ступени по оплате труда в размере 2,03, рассчитан из утвержденного в организации штатного расписания филиала, определен в соответствии с Положением об оплате труда АО «Оборонэнерго», утвержденного приказом АО «Оборонэнерго» от 26.10.2017 №220 «Об утверждении и введении в действие Положения об оплате труда АО «Оборонэнерго»;

- выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда – 12,5%;

- текущее премирование – 75%;

- вознаграждение за выслугу лет – 15%;

- выплаты по итогам года – 33%.

В качестве обоснований АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены, в том числе:

- положение о премировании АО «Оборонэнерго», утвержденное Приказом № 221 от 26.10.2017 г.;

- положение о социальных выплатах АО «Оборонэнерго», утвержденное Приказом № 334 от 08.12.2022 г., Приказ № 243 от 08 сентября 2023 г. (внесение изменений);

- положение о наградах ОАО «Оборонэнерго», утвержденное приказом № 84 от 30.04.2019 г, Приказ № 349 от 02.11.2022 г. (внесение изменений), Приказ № 52 от 11.03.2022 г. (внесение изменений), Приказ № 343 от 16.12.2022 г. (внесение изменений).

Расчет расходов на оплату труда производственного персонала в соответствии с Методическими указаниями 20-э/2:

Таблица П1.16

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2024 факт	ДЭиТ 2026
1	2	3		
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	48,59	48,59
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	13 332,60	14 666,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	13 332,60	14 666
2.4.	Средняя ступень оплаты			6,49
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		1,47	2,03
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	19 594,06	29 771,98
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	12,5%	12,5%
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 449,26	3 721,50
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	75%	75%
2.8.2.	сумма выплат	руб.	16 532,49	25 120,11
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	15%	15%
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 939,11	4 465,80
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%	33%	33%
2.10.2.	сумма выплат	руб.	6 466,04	9 824,75
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%	0,00	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	0,00	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	47 980,95	63 898,11
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	0,00	
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	- " -		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	- " -	27 976,73	37 257,71
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.		
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0,00	
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	27 976,73	37 257,71
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	47 980,95	63 898,11

1.4. Работы и услуги непромышленного характера

1.4.1. Услуги связи

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **216,96** тыс. руб., исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 506,54 тыс. руб.

В составе данных расходов учитываются:

- услуги местной телефонной связи, внутризоновых соединений;
- услуги пользования и абонентского обслуживания информационно-телекоммуникационной сети Интернет;
- услуги операторов сотовой связи на корпоративную мобильную связь.

В качестве обоснований Обществом представлены: копии договоров (договор № 494-юр АО-ИК-2010-5820 от 31.08.2011 с ООО «Интеркомтел», договор № 50/12/681-юр от 12.12.2012 с ООО «Дата Лайн», договор № 472-ВЛГ-2013 от 01.04.2013 с ООО «Интеркомтел», договор № 473-ВЛГ-2013 от 22.02.2013 с ООО «Интеркомтел», договор № ФД-11/36 от 06.06.2012 с ОАО «МегаФон»),

акты выполненных работ/услуг, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.2. Расходы на охрану и пожарную безопасность

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **79,29 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 89,58 тыс. руб.

По данной статье Экспертной группой учтены расходы АУП на охрану объекта и контроль доступа на объект по договору от 16.12.2018 №297-ВЛГ-2018 с ИП Балыкин в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

1.4.3. Расходы на услуги коммунального хозяйства

Расходы по статье «Коммунальные услуги (содержание зданий)» определены Экспертной группой в сумме **534,59 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 1 043,28 тыс. руб. и включают в себя:

- Электроэнергия

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **444,97 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом соответствующих индексов цен производителей, принятых согласно Прогнозу.

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены:

- договор аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.),
- договор купли-продажи электрической энергии от 21.09.2021 № 8954-КП/553-ВЛГ-2022 (ООО «Ивановозенергосбыт»),
- договор аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 (ИП Балыкин А.В.),
- счета-фактуры к вышеуказанным договорам, счета на оплату, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

- Прочие коммунальные услуги

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **89,62 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу.

В расходы по данной статье входят коммунальные услуги (уборка помещений, уборка территории, вывоз снега, обслуживание кондиционеров, средства для клининга, ВДГО за газоснабжение и прочее) по договору аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 с ИП Балыкин А.В.

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены: договор аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 (ИП Балыкин А.В.), счета-фактуры, счета на оплату, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.4. Расходы на юридические услуги

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **1,05 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых

согласно Прогнозу, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 86,85 тыс. руб.

По данной статье учтены расходы на оплату нотариальных действий за удостоверение равнозначности электронного документа, свидетельствование верности копии с копии документов, в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

Заявленные Обществом расходы по данной статье в сумме 60,47 тыс. руб. на услуги по поставке дополнительных лицензий для новых точек учёта интеллектуальной системы и на услуги по поставке дополнительных лицензий «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя» для обеспечения информационного обмена с Пользователями интеллектуальной системы признаны Экспертной группой экономически необоснованными, так как указанные расходы учтены, в том числе по статье «Расходы на информационные услуги».

1.4.5. Расходы на информационные услуги

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **81,63 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, принятых согласно Прогнозу.

По данной статье учтены расходы на услуги по поставке дополнительных лицензий для новых точек учёта интеллектуальной системы и на услуги по поставке дополнительных лицензий «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя» для обеспечения информационного обмена с Пользователями интеллектуальной системы, обновление программного обеспечения, разработка, внедрение и поддержка программного обеспечения (в том числе: ПО «Kaspersky Endpoint Security», ГРАНД-Смета, Сертификат АСТ ГОЗ, СПС КонсультантПлюс, Программы для ЭВМ «ОЛИМПОКС:Предприятие», Web-система СБИС).

По данной статье расходы учтены в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

1.4.6. Расходы на сертификацию

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **408,25 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2024 год с применением индекса потребительских цен.

В соответствии с подпунктами 1, 3.2, 4.1, 6.13 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 № 1038-ст, сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать.

Неотъемлемой частью процедуры сертификации электрической энергии является инспекционный контроль сертифицированной продукции.

Инспекционный контроль проводится в течение всего срока действия сертификата соответствия в форме систематического отслеживания и анализа информации о сертифицированной продукции, в том числе сообщений заявителя об изменениях, вносимых в продукцию или в производственные процессы, и в форме инспекционных проверок (плановых или внеплановых), включающих процедуры, предусмотренные схемой сертификации.

Таким образом, затраты на сертификацию электрической энергии носят постоянный характер в течение всего долгосрочного периода.

В качестве обоснований Обществом представлены: копия договора оказания услуг № 5-ВЛГ-2025 от 14.01.2025 с ООО «ЭлектроСертификация», акт сдачи-приемки работ, сертификат

соответствия электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, документы по аккредитации ООО «ЭлектроСертификация», сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.7. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **1 092,16 тыс. руб.**

В составе данных расходов учитываются спецодежда и СИЗ, инструменты, печатная продукция, спец. литература, медосмотры, аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий, предаттестационная подготовка работников, прочие затраты по ТБ.

- Спецодесжда и СИЗ

Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании средних фактических расходов за 2021-2024 гг., приведенных к базовому 2025 году с учетом соответствующих индексов и с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу, в сумме **881,13 тыс.руб.** (вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в размере 2 622,99 тыс. руб.).

- Инструменты, оборудование, приборы

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **43,51 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 52,95 тыс. руб.

В качестве обоснований Обществом представлены: копия договора поставки № 396-Н/455-ВЛГ-2024 от 18.09.2024 с ООО «ТЕХНОАВИА-ВОЛГА», счета-фактуры, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

- Печатная продукция, спецлитература

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **12,56 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 75,61 тыс. руб.

В качестве обоснований Обществом представлены: копия договора поставки печатной продукции (журнал учета, оперативный журнал, удостоверение) № 54-ВЛГ-2024 от 13.02.2024 с ООО «Цетелит», товарные накладные, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

- Медосмотр

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **115,01 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 554,02 тыс. руб.

По данной статье запланированы периодические медицинские и предрейсовые осмотры работников АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в соответствии с Приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

В качестве обоснований Обществом представлены: копии договоров возмездного оказания услуг (договор № 539-ВЛГ-2024 от 21.11.2024 с ООО МЦ «Ивастамед», № 550-ВЛГ-2023 от

27.11.2023 с ООО «Арс'салиос», № 567-ВЛГ-2023 от 02.12.2023 с ОБУЗ «Тейковская ЦРБ») акты выполненных работ, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

- Аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **2,84 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 18,79 тыс. руб.

В соответствии с положениями части 4 статьи 8 Федерального закона «О специальной оценке условий труда» от 28.12.2013 № 426-ФЗ специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет.

В качестве обоснований Обществом представлены: копия договора возмездного оказания услуг № 302-ВЛГ-2024 от 24.06.2024 с ООО «ВВЦИ», акты выполненных работ, счета на оплату, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

- Предаттестационная подготовка работников

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 91,45 тыс. руб.

Обществом не представлены подтверждающие документы, отражающие фактически понесенные расходы по данной статье за предыдущий период регулирования.

- Прочие затраты по ТБ

Расходы по данной статье затрат Экспертной группой приняты в сумме **37,11 тыс. руб.**, исходя из фактически понесенных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год и с учетом индексов потребительских цен на 2025 и 2026 гг. –1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 63,89 тыс. руб.

По данной статье учитываются расходы на хозтовары и питьевую воду.

В качестве обоснований Обществом представлены: копии договоров поставки (договор 319-ВЛГ-2025 от 05.06.2024 с ООО «Реупак», договор № 621-ВЛГ-2023 от 26.12.2023 с ООО «Атис»), счета-фактуры, УПД, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.8. Расходы на командировки и представительские

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **0,00 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 623,19 тыс. руб.

Обществом не представлены подтверждающие документы, отражающие фактически понесенные расходы по данной статье за предыдущий период регулирования.

В материалах тарифного дела Общества отсутствуют приказы о командировках, служебные записки, обосновывающие необходимость командировок, копии отчетных документов, документы, обосновывающие стоимость проезда и проживания.

1.4.9. Расходы на подготовку кадров

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **55,69 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2024 год с применением индекса потребительских цен.

В качестве обоснований Обществом представлены: копии договоров на обучение по охране труда и оказанию первой помощи (договор № 7-ВЛГ-2024 от 19.01.2024г. с ООО ГК «Техпром», договор № 8-ВЛГ-2024 от 19.01.2024г. с ЧОУ ДПО «Ивановский УЦ «Энергетик», счета на оплату оказанных услуг, акты выполненных работ, оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.10. Расходы на страхование

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **57,45 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат за 2024 год с применением индекса потребительских цен, в том числе:

- *Обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта.*

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **2,43 тыс. руб.**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Положением Центрального банка России № 574-П от 28.12.2016г. «О правилах обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», организациям, где возникают риски гражданской ответственности владельцев опасных объектов вследствие причинения вреда жизни, здоровью и (или) имуществу физических лиц и (или) нарушения условий жизнедеятельности физических лиц, причинения вреда имуществу юридических лиц в результате аварии при эксплуатации опасного объекта, необходимо проводить обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта. Подтверждением факта страхования опасного производственного объекта является страховой полис: в ПУ «Тейковский» РЭС «Ивановский» опасным объектом является «Участок транспортный». Регистрационный номер опасного объекта А01-12285-0055.

- *Обязательное страхование автотранспорта (ОСАГО)*

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **55,02 тыс. руб.**

В качестве обоснований Обществом представлены копия договора № 64-2024 от 05.08.2024 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств с ООО «СТРАХОВАЯ КОМПАНИЯ СОГЛАСИЕ», ПТС автотранспорта, страховые полисы, Приказ от 20.12.2023 № 441 «О закреплении транспортных средств и спец. техники за подразделениями филиала на 2024 год». оборотно-сальдовые ведомости, сведения о торгово-закупочных процедурах.

1.4.11. Содержание аппарата управления

Заявленные расходы АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по данной статье составляют 3 669,41 тыс. руб.

Согласно учетной политике АО «Оборонэнерго» расходы по передаче электрической энергии учитываются в филиалах (местах их возникновения) в разрезе подразделений, статей расходов.

Учет расходов по передаче электрической энергии осуществляется по зонам эксплуатационной ответственности подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций и других сооружений, и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии.

Разграничение функциональных обязанностей между центральным аппаратом управления и аппаратом управления филиалом закреплено и утверждено приказом АО «Оборонэнерго» от 19.07.2024 № 203 «О распределении функций между центральным аппаратом управления и филиалами АО «Оборонэнерго».

В материалах тарифного дела отсутствуют расчеты и документальное подтверждение положительного влияния деятельности аппарата управления на деятельность филиала и регулируемой организации в целом (сокращение расходов на услуги сторонних организаций, расчет экономического эффекта (соотнесение результатов с затратами на содержание АУП). Кроме того, затраты ЦАУ включают ряд статей расходов, которые относятся как к подконтрольным, так и к неподконтрольным расходам. Постатейный расчет Обществом не представлен.

Структура и численность согласно штатному расписанию АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») ПУ «Тейковский» РЭС «Ивановский» и штатному расписанию аппарата управления АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») позволяет осуществлять все основные виды работ, связанные с эксплуатацией имущества, ведением отчетности и закупочных процедур. С учетом вышеизложенного, Экспертная группа предлагает учесть расходы по данной статье только в части заявленных на 2026 год расходов на оплату труда АО «Оборонэнерго», относимых на филиал «Волго-Вятский», в сумме **1 111,83 тыс. руб.**

Экспертная группа принимает численность руководителей, специалистов и служащих в отношении объема электросетевого хозяйства, эксплуатируемого на территории Ивановской области, на основании расчета в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утвержденного ОАО «ЦОТЭНЕРГО» РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004 № б/н., в количестве 22,84 человек (фактическая численность руководителей, специалистов и служащих составляет 21,39 человек, которая учтена в расчете расходов по статье «Затраты на оплату труда»).

Средняя заработная плата на 1 работника в месяц на 2026 год составит 63 898,11 руб.

$(22,84 - 21,39) * 63\,898,11 * 12 = 1\,111,83$ тыс. руб.

Кроме этого, распределяемые расходы на аппарат управления АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») приняты постатейно в статьях подконтрольных и неподконтрольных расходов.

1.5. Внебюджетные расходы, в том числе:

- Услуги банка

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **29,36 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2024 год с применением индекса потребительских цен и в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

1.6. Прибыль на социальное развитие

- Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

Расходы определены Экспертной группой в размере **1 352,54 тыс. руб.** на основании представленного расчета АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), вместо заявленных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в сумме 1 495,41 тыс. руб. В составе тарифного дела предоставлены следующие обосновывающие материалы:

- приказ от 08.12.2022 № 334 «Об утверждении Положения о выплатах социального характера АО «Оборонэнерго» (с изм.);

- приказ от 31.10.2022 № 295 «Об утверждении порядка предоставления работников АО «Оборонэнерго» к наградам»;

- приказы на выплаты социального характера в 2024 году;

- регистры бухгалтерского и управленческого учета за 2024 год (оборотная ведомость по счету 91 по статьям прочих расходов, связанных с персоналом, отчет по распределению прочих расходов по статье «Выплаты социального характера»).

Подарки (физ.лицам)	17 183,85
Единовременная выплата материальная помощь при рождении ребенка	0,00
Единовременная выплата материальная помощь при первом вступлении в брак	0,00
Единовременная выплата при достижении определенного возраста	144 194,38
Единовременная выплата к ежегодному оплачиваемому отпуску. с 01.08.2020	1 105 096,58
Единовременная матпомощь при увольнении работника после установлении трудовой	38 285,07
Единовременная выплата в случае смерти работника	32 891,14
Единовременная выплата в случае смерти близких родственников	0,00
Премия. Единовременная премия за добросовестное исполнение трудовых	14 892,67
Единовременная выплата к праздничным дням.	0,00
ИТОГО	1 352 543,69

1.6.1. Прочие расходы из прибыли

Расходы по данной статье затрат признаны Экспертной группой экономически необоснованными.

Заявленные расходы АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») составляют 191,35 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы.

Согласно статье 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяется величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях № 98-э, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Неподконтрольные расходы на 2026 год предложены организацией в сумме 49 860,57 тыс. руб.

Экспертами выполнен постатейный анализ предложенных расходов. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2026 год.

2.1. Отчисления на социальные нужды.

Согласно пункту 10(4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Таким образом, плановые расходы по статье «отчисления на социальные нужды» на 2026 год приняты в размере **9 701,34 тыс. руб.**, рассчитанном из фактических данных за 2024 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования, а именно индексов 1,090 и 1,051, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 19 845,13 тыс. руб.

2.2. Амортизация основных средств.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, 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.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2025-2029 годы (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2025 г. № 59-ип(э)/1) утвержденный план финансирования на 2026 год составляет 30 036,02 тыс. руб. (без НДС), в том числе за счет за счет амортизации основных средств в размере 14 293,11 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Таким образом, на основании пункта 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются не выше амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования.

Экономически обоснованный размер расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026 год в соответствии с положениями пункта 27(1) Основ ценообразования определен Экспертной группой в сумме **13 193,52 тыс. руб.**, вместо заявленной Организацией суммы 14 293,11 тыс. руб.

2.3. Тепловая энергия.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **378,21 тыс. руб.** согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»).

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены:

- договор теплоснабжения от 22.11.2022 № 23-Т/2022/572-ВЛГ-2022 (ООО «Коммунальные Энергетические Системы - Тейково»);
- договор теплоснабжения и поставки горячей воды от 01.01.2022 № ТГИ1815-02380-УЗЦЗ/443-ВЛГ-2022 (ПАО «Т Плюс»);
- договор аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.),
- договор на возмещение затрат коммунальных услуг № счета на оплату 07-06-37-03/41/601-ВЛГ-2024 от 17.12.2024 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России);
- договор аренды нежилого здания № 297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018 (ИП Балыкин А.В.)
- счета-фактуры к вышеуказанным договорам;
- счета на оплату;
- оборотно-сальдовые ведомости

- расчет по статье затрат «Тепловая энергия».

2.4. Расходы по статье «Арендная плата».

Расходы определены Экспертной группой в размере **1 718,12 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 1 818,88 тыс. руб.

По данной статье затрат организацией запланированы расходы по аренде помещения для размещения персонала РЭС «Ивановский» на территории Ивановской области в соответствии с договором аренды нежилых помещений от 29.06.2018 № 128-ВЛГ-2018 (ИП Вязгин О.А.), закупка проведена способом «у единственного поставщика» (протокол № 20180621 от 21.06.2018), которые приняты Экспертной группой в размере **1 037,63 тыс. руб.** согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»). Стоимость аренды по договору составляет 419,04 руб./кв.м. Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

1	2	3
Офис 180 м² за 126 000 руб./мес.	Офисы	Офис
	140 – 287 м² от 112 000 Р/мес.	175,1 м² за 113 815 руб./мес.
8 400 руб. за м² в год	от 9 600 Р/м² в год	7 800 руб. за м² в год
Иваново	Иваново	Иваново
Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица 13-я Березниковская, 1А	Ивановская область, Иваново, р-н Ленинский, улица 3-я Полетная, 2 1 этаж	Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица Наговицыной-Икрянистовой, 6
стоимость за 1 кв. 1 м без НДС	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС
700,00	800,00	650,00

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго» с местонахождением г. Нижний Новгород. АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») осуществляет все необходимые организационно-технические мероприятия по обеспечению видов деятельности АО «Оборонэнерго».

Экспертная группа по данной статье затрат также учитывает расходы АУП по договору аренды нежилого здания № 297–ВЛГ-2018 от 16.12.2018, заключенному между АО «Оборонэнерго» и ИП Балькиным А.В., закупка проведена способом «у единственного поставщика» (протокол № 20240513 от 13.05.2024), в соответствии с долей затрат, приходящей на Ивановскую область. Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании фактических расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год с учетом заключенного дополнительного соглашения от 15.05.2024 № 297-ВЛН-2018/3 и соответствующих индексов потребительских цен на 2025 и 2026 годы (1,090 и 1,051) в размере **680,49 тыс. руб.**, вместо заявленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») расходов в сумме 740,88 тыс. руб. Стоимость аренды одного квадратного метра по договору составит на 2026 год 648,49 руб./кв.м. Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений.

1	2	3
Офис 400 м2 ул. Карла Маркса Офис 400 м² за 640 000 руб./мес. Включая НДС 106 400 руб. 19 200 руб. за м² в год	Сдаётся в аренду бизнес центр Офис 1 200 м² за 1 320 000 руб./мес. УСН 13 200 руб. за м² в год	350 кв на Набережной Офис Офис 350 м² за 455 000 руб./мес. Класс В+ УСН 15 600 руб. за м² в год
Мещерское Озеро жилрайон Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Канавинский, мкр. Мещерское озеро, м. Стрелка, Мещерское Озеро жилрайон, улица Карла Маркса, 44Б	Нижний Новгород Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Московский, мкр. Московский проспект, м. Канавинская, Московс кое шоссе, 85	Нижний Новгород Нижегородская область, Нижний Новгород, р-н Нижегородский, мкр. Центр, м. Горьковская, Торговая улица, 18/4
стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 1333,33	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 916,67	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 1083,33

2.5. Налоги и другие обязательные платежи.

2.5.1. Налог на имущество

Согласно Федеральному закону от 29.10.2024 № 362-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» в статью 381 «Налоговые льготы» Налогового кодекса Российской Федерации добавлен пункт 21.1) в соответствии с которым освобождаются от налогообложения с 01.01.2025 года, в том числе системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации - в отношении линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 килвольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии, вне зависимости от класса их напряжения. Экспертной группой проведен анализ представленных в тарифном деле основных средств, подлежащих налогообложению, и установлено, что заявленное имущество попадает под указанную налоговую льготу и освобождается от налога на имущество.

Таким образом, по статье «Налог на имущество» Экспертной группой расходы на 2026 год определены в размере **0,00 тыс. руб.**

2.5.2. Транспортный налог

Расходы по данной статье определены Экспертной группой согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере **5,53 тыс. руб.**

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены: расчет по налогу на транспорт, ПТС, приказ от 20.12.2023 № 441 «О закреплении транспортных средств и спец. техники за подразделениями филиала на 2024 год».

2.5.3. Прочие налоги и сборы

По данной статье учитывается плата за проезд грузового транспорта (Система Платон). В соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 504 «О взимании платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную

максимальную массу свыше 12 тонн» денежные средства, вносимые собственником (владельцем) транспортного средства, перечисляются в федеральный бюджет.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **1,331 тыс. руб.**

Расходы в размере 9,48 тыс. руб., заявленные АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), признаны Экспертной группой экономически необоснованными.

В составе обосновывающих материалов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») представлены: отчеты за 2024 год, сформированные автоматически из государственной системы взимания платы «Платон», детализации начислений платы по транспортным средствам Оператором государственной системы взимания платы ООО «РТ-Инвест Транспортные Системы», действующего на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.08.2014г. №166.

2.5.4. Налог на прибыль.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Экспертной группой принимаются расходы Общества по данной статье за 2024 год и на 2026 год в соответствии с уточненными показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (формы 1.3 и 1.6 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585), в сумме **2 986,82 тыс. руб.** (на уровне фактически уплаченного за 2024 год налога на прибыль в региональный и федеральный бюджеты).

2.6. Расходы по статье «Коммунальные услуги» определены Экспертной группой в размере 11,56 тыс. руб. и включают в себя:

- вода и водоотведение

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **3,61 тыс. руб.**, в том числе на основании договора холодного водоснабжения от 01.04.2020 № 19/81-ВЛГ-2020 с МУП МПО ЖКХ в размере 0,769 тыс. руб.

В дополнение к прямым затратам по данной статье Экспертной группой учтены расходы АУП в размере 2,841 тыс. руб. по договору от 16.12.2018 №297-ВЛГ-2018 с ИП Балыкин в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

- вывоз ТБО

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере **7,95 тыс. руб.**, согласно предложению АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), а также на основании фактических затрат за 2024 год по договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 03.04.2018 № 58-ВЛГ-2018 с ООО «Региональный оператор по обращению с ТКО» в размере 6,36 тыс. руб.

В дополнение к прямым затратам по данной статье Экспертной группой учтены расходы АУП в размере 1,60 тыс. руб. по договору от 16.12.2018 №297-ВЛГ-2018 с ИП Балыкин в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ согласно учетной политике Общества.

2.7. Прибыль на капитальные вложения.

Расходы заявлены Обществом в размере **10 355,79 тыс. руб.**, как источник финансирования инвестиционной программы 2025-2029 гг. в части мероприятий на 2026 год.

Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

С учетом вышеуказанного ограничения расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере **9 690,28 тыс. руб.**, что не превышает 12 % необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2026 год.

2.8. Выпадающие доходы по технологическому присоединению п. 87 Основ ценообразования.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») плановые выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт на 2026 год заявлены в размере 70,54 тыс. руб.

Экспертной группой приняты плановые расходы 2026 года, связанные с осуществлением ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на основании расчета, выполненного в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, в размере **0,00 тыс. руб.** Фактические выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт за 2022-2024 годы АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не представлены.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает величину неподконтрольных расходов на 2026 год в размере **37 686,71 тыс. руб.**

2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	37 686,71
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 701,34
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	13 193,52
2.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	378,21
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	1 718,12
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	9 690,28
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	2 993,68
	- налог на прибыль	тыс. руб.	2 986,82
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00

	- налог на имущество	тыс. руб.	0,00
	- транспортный налог	тыс. руб.	5,53
	иные налоги		1,33
2.7.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (плата ФСК)	тыс. руб.	0,00
2.9.	Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)	тыс. руб.	11,56
3.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей	тыс. руб.	0,00

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов, понесенных/не понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2021 – 2024 гг.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов на очередной долгосрочный период регулирования учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий. Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено также, что 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).

Исходя из указанных требований норм законодательства, в том числе в целях корректного формирования уровня подконтрольных расходов на очередной долгосрочный период 2026-2030 гг., Экспертной группой проведен анализ фактического осуществления подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за каждый год, за который имеются отчетные данные - 2021-2024 гг.

Исходя из положений пункта 9 и пункта 11 Методических указаний № 98-э при проведении анализа фактического освоения подконтрольных расходов плановые подконтрольные расходы на каждый год предшествующего долгосрочного периода регулирования (2021 - 2024 гг.) приняты с учетом ежегодной корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета (отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов), проводимой органом регулирования в соответствии с формулой (5) п.11 Методических указаний № 98-э, за исключением первого года долгосрочного периода – 2021 года.

В силу требований пункта 7 Основ ценообразования Экспертной группой не выявлены экономически необоснованные расходы, а также расходы, учтенные в НВВ, но фактически не понесенные организацией в предыдущем периоде регулирования, подлежащие исключению.

3. Корректировка НВВ на основании фактических данных.

3.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2024 год по формуле 9.13 Методических указаний № 98-э принята Экспертной группой в размере 919,44 тыс. руб. Фактическое значение индекса потребительских цен в 2021 году составило 1,067, вместо учтенного ранее в расчете подконтрольных расходов 2021 года планового значения 1,036:

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_1 \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^{\text{пл}})} \times \Pi_j^{i-2} K_{\text{инд}}^\phi \right) - \text{ПР}_{i-2},$$

$$(32\,114,33 * 1,067 / 1,036 * 1,1125 * 1,0583 * 1,0319) - 39\,378,51) * 1,090 * 1,051 = 919,44 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет корректировки подконтрольных расходов		
ПР 1 (базовый) 2021	тыс.руб.	32 114,33
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,00%
индекс эффективности подконтрольных расходов		3,00%
ИПЦ 1 (базовый) факт 2021	%	6,70%
ИПЦ 1 (базовый) план 2021	%	3,60%
ИПЦ 2022 года факт	%	13,80%
ИПЦ 2023 года факт	%	5,90%
ИПЦ 2024 года факт	%	8,50%
Количество активов ПЛАН 2021 года	уе	4 423,35
Количество активов ФАКТ 2022 года	уе	4 469,40
Количество активов ФАКТ 2023 года	уе	4 649,59
Количество активов ФАКТ 2024 года	уе	4 528,32
Количество активов ФАКТ 2025 года	уе	
Коэффициент индексации 2022 года		1,1125
Коэффициент индексации 2023 года		1,0583
Коэффициент индексации 2024 года		1,0319
Коэффициент индексации 2025 года		
ПР i-2	тыс.руб.	39 378,51
Корректировка по фактическим уе и ИПЦ	тыс.руб.	802,59
ИТОГО корректировка по результатам 2024 года	тыс.руб.	802,59
ИПЦ оценка 2025 года	%	9,00%
ИПЦ план 2026 года	%	5,10%
ИТОГО корректировка 2024 года, с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг.	тыс.руб.	919,44

ПР 1 (базовый) 2021	ыс
Количество активов ФАКТ 2024 года	е
Количество активов ФАКТ 2025 года	е
Коэффициент индексации 2022 года	
Коэффициент индексации 2023 года	

Коэффициент индексации 2024 года	
Коэффициент индексации 2025 года	
ПР i-2	ЫС
Корректировка по фактическим уе и ИПЦ	ЫС
ИТОГО корректировка по результатам 2024 года	ЫС
ИПЦ оценка 2025 года	
ИПЦ план 2026 года	
ИТОГО корректировка 2024 года, с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг.	ЫС

3.2. Корректировка неподконтрольных расходов 2024 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет 7 067,994 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

где:

$$(19\,415,95 \text{ тыс. руб.} - 13\,246,21 \text{ тыс. руб.}) * 1,090 * 1,051 = 7\,067,99 \text{ тыс. руб.}$$

Экспертной группой проведен анализ плановых и фактических величин неподконтрольных расходов за 2024 год, исходя из фактически понесенных организацией расходов, подтвержденных бухгалтерской отчетностью, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений согласно Методическим указаниям. Результаты представлены в таблице.

№ п/п	Наименование показателей	2024 год утверждено	По данным организации	Принято ДЭиТ	Величина корректировки НР
			Факт	2024 год	
1	2	3	4	5	6
1.1.1.	Теплоэнергия	225,82	288,08	288,08	62,26
1.1.2.	Водоснабжение и водоотведение	8,91	3,10	3,10	-5,81
1.1.3.	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)	7,68	63,86	7,28	-0,40
1.1.4.	Прочие коммунальные услуги	0,00	8,03	0,00	0,00
1.2.	Плата за аренду имущества, в том числе:	1 671,83	1 547,19	1 547,19	-124,65
1.2.1.	лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	прочая аренда	1 671,83	1 547,19	1 547,19	-124,65
1.3.	Налоги, всего, в том числе:	132,80	142,11	130,19	-2,61
1.3.1.	транспортный налог	19,91	33,50	23,90	3,99
1.3.2.	прочие налоги и сборы	2,72	3,55	1,33	-1,39
1.3.3.	налог на имущество	110,17	105,06	104,96	-5,21
1.4.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	8 510,35	8 468,42	8 468,42	-41,93
1.5.	Налог на прибыль	2 033,79	2 986,82	2 986,82	953,04
1.6.	Амортизация	0,00	15 767,64	5 387,12	5 387,12
1.7.	Прочие неподконтрольные расходы (услуги ФСК ЕЭС)	610,26	597,74	597,74	-12,52
1.8.	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт	44,77	0,00	0,00	-44,77
1.10.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 150 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО		13 246,21	29 873,00	19 415,95	6 169,74

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в 2024 году принята Экспертной группой в размере 662,19 тыс. руб. (формула 9.9) Методических указаний № 98-э с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онм \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онм пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$$(\text{MIN}(3\,268,84; 5,93\% * 50\,060,48) * 4,0895 - 50\,637,00 * 3,8504 * 5,93\%) * 1,090 * 1,051 = 662,19 \text{ тыс. руб.}$$

1.3.5.	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и	тыс. руб.	578,03
	П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году	тыс. кВтч	3 268,84
	Эотп.факт i-2 - Фактический объем отпуска э/э в сеть (2024 год)	тыс. кВтч	50 060,48
	ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2024 год)	руб./МВтч	4,0895
	Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период, к которому относится 2024 год	%	5,9%
	ЦП i-2 Прогнозная цена покупки потерь на 2024 год	руб./МВтч	3,8504
	Отпуск в сеть план на 2024 год	тыс. кВтч	50 637,00

Объем отпуска электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») учтен в расчете по результатам анализа, а именно, формы статистического наблюдения «Сведения об отпуске (передаче) электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельная категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2024 год.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии от 01.01.2019 № 2051-КП (ООО «Ивановоэнергосбыт») и договором купли-продажи электрической энергии (мощности) от 01.07.2014 № ЭСК-92 КП (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), а также актами к указанным договорам за январь-декабрь 2024 года.

Корректировка по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) принята Экспертной группой в размере **122,647 тыс. руб.**

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

$$84\,615,11 - 84\,508,05 = 107,06 * 1,090 * 1,051 = 122,65 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 14.12.2018 № 372000879 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2024 года, а также оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01 и показателям раздельного учета.

Корректировка HVB с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Фактические значения показателей надежности и качества для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.05.2025 № 22-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2024 год».

Расчет корректировки НВВ с учетом фактических значений показателей надежности и качества произведен Экспертной группой с учетом требований п. 5 (формула 1) Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э и составляет **438,31 тыс. руб.** (расчет приведен в приложении).

По итогам 2024 года Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по пп. «а», «б», «в», «г» п. 14 (2) постановления Правительства Российской Федерации № 1220 не выявлены. Поэтому понижающий коэффициент, в соответствии с абзацем 2 пункта 6 приказа ФСТ России от 26.10.2020 №254-э/1, экспертами не применён.

Экспертная группа отмечает, что порядок расчета и включения в НВВ **корректировки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы**, определен пунктом 11(3) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания) и составляет **(- 617,08) тыс. руб.**

Для анализа исполнения мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») за 2024 год представлены следующие материалы:

- отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в рамках мониторинга инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям ФАС России по форме NET.INV за 12 месяцев 2024 года;
- отчет о реализации инвестиционной программы согласно «Форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж (1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320;
- документы, подтверждающие стоимость мероприятий и факт выполнения инвестиционной программы за 2024 год: договоры на поставку, договоры подряда, КС-2, КС-3, счета-фактуры, выписки по счетам и проводкам из 1С, материалы на закупку оборудования.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле (9.11):

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9.11):

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{j=1}^2 \left(\text{ИП}_{i-j}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} \right) - B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9.11),$$

$$(6\,237,18 - 6\,775,84 - 0) * 1,090 * 1,051 = (-617,079) \text{ тыс. руб.}$$

1.4.	В корр.ИП - корректировка связанная с неисполнением ИПР 2024 год	тыс. руб.	-538,66
	ИП заявл. i-2 - плановый размер финансирования ИПР (за счет выручки от регулируемой деятельности) 2024 год	тыс. руб.	6 775,84
	ИП факт i-2 - объем фактического исполнения ИПР в 2024 году в части, профинансированной за счет выручки по регулируемой деятельности	тыс. руб.	6 237,18
	НР ип i-2 -расчетная величина собственных средства на ИПР в НВВ на 2024 год (для финансирования ИПР), учтенная при установлении тарифов	тыс. руб.	6 775,84
	Вкорр.ИП 2025 год 9 мес.	тыс. руб.	-

Корректировка НВВ 2026 года, осуществляемая в связи с неисполнением АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») инвестиционной программы по факту 9 месяцев 2025 года, Экспертной группой не проводится, так как в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ввод и финансирование объектов инвестиционной программы предусмотрены в 4 квартале 2025 года.

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2025-2029 годы (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.12.2025 г. № 59-ип(э)/1) утвержденный план финансирования на 2026 год составляет 30 036,02 тыс. руб. (без НДС), в том числе

- за счет за счет амортизации основных средств в размере 14 293,11 тыс. руб.;
- за счет прибыли, направляемой на инвестиции в размере 10 355,79 тыс. руб.;
- за счет прочих собственных средств в размере 5 387,12 тыс. руб.

Расходы, учтенные Экспертной группой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и являющиеся источниками финансирования утвержденной инвестиционной программы, составляют:

- за счет за счет амортизации основных средств в размере 13 193,52 тыс. руб.;
- за счет прибыли, направляемой на инвестиции в размере 9 690,28 тыс. руб.;

В связи с тем, что понятие «целевой» амортизации введено постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, оценка направления использования АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») фактических расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, не являющихся источником финансирования инвестиционной программы, будет производиться, начиная с фактических показателей за 2025 год.

Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») 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.

Заявленная сетевой организацией экономия потерь электроэнергии за предыдущие периоды регулирования - 2016-2020 гг., 2021-2024 гг. в сумме 4 280,99 тыс. руб. Экспертной группой признана экономически необоснованной, так как организацией данная экономия в предыдущем долгосрочном периоде регулирования не была подтверждена соответствующими документами и техническими расчетами (указанные в отчетах по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Оборонэнерго» в границах Ивановской области

проводимые энергосберегающие мероприятия по своему эффекту не соответствуют заявленной экономии в кВтч, которая, по анализу Департамента, сложилась в основном из-за изменения в течение периода регулирования состава эксплуатируемых объектов электросетевого хозяйства и, соответственно, баланса отпуска электроэнергии) и не учитывалась Департаментом при установлении тарифов для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 гг. Мероприятия по снижению коммерческих потерь в сетях территориальных сетевых организаций также не могут учитываться в составе обоснований экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования установлено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 Основ ценообразования (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

Суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») по итогам деятельности за 2024 год составляет 8 593,50 тыс. руб.

В ходе анализа Экспертной группой принято, что величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в сумме 1 725,06 тыс. руб. в целях сглаживания изменения тарифов подлежит включению в необходимую валовую выручку в последующих периодах регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен. На 2028 год с учетом ИПЦ на 2027 год – 1,040 и ИПЦ на 2028 – 1,040 данная корректировка составит 1 865,82 тыс. руб.

4. Расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, показателей уровня надежности и качества

Исходные данные, используемые в расчете уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, представлены в таблице:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2024 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	50 060,48	0,00	479,13	49 018,86	562,49
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	1 073,46			1 073,46	
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	48 987,02		479,13	47 945,40	562,49
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	30 012,75			466,06	29 546,69
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	50 060,48	0,00	479,13	49 484,92	30 109,18
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	3 268,84		13,07	1 497,13	1 758,64
	%	6,53	0,00	2,73	3,03	5,84
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	74,12		2,00	72,12	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	469,93			157,331	312,60
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	60,10			20,86	39,24
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	314,53	96,32
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	239,56	686,17	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	13,26	12,55
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		0,00	5,45	6,17	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		0,00	2,73	3,03	5,84
Планировочный отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	50 637,00				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	3 306,48				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		6,53				

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и установленный на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год. При этом уровень потерь определяется в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации.

В качестве базового периода для определения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») Экспертной группой принят последний истекший год - 2024 год, а именно, данные формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2024 год.

Экспертная группа при определении уровня потерь выбирает минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на соответствующем уровне напряжения за 2024 год по формуле п. 40(1) Основ ценообразования.

По результатам проведенной экспертизы минимальные значения из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2024 год на соответствующих уровнях напряжения составляют:

ВН – 0,00 %, СН 1 – 2,73 %, СН 2 – 3,03 %, НН – 5,84 %.

На основании выбранных минимальных значений из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2024 год на соответствующих уровнях напряжения Экспертной группой определен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026 год: 6,53 %.

Определение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

Согласно пункту 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Экспертом были проанализированы следующие документы:

- отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год;
- отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2023 год;
- отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2024 год,
- расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в главе II(2) Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на дату установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

Согласно пункту 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения определяются исходя из:

- минимального значения из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;

- единоразового улучшения минимального значения с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

Пунктом 4.1.1 Методических указаний № 1256 определено, что для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня качества оказываемых услуг, начинающиеся с 2018 года и позднее плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей качества услуг (р).

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования улучшения показателей качества равен 0,015.

Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов».

Исходные данные, используемые в расчете показателей надежности и качества АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), представлены в таблицах:

Расчет плановых показателей надежности для АО "Оборонэнерго" на долгосрочный период 2026-2030 гг. ПО СН2

Отчетный период	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час (форма 8.1 столб. 9)	Максимальное количество точек присоединения за год, час (форма 8.3 стр. 1.3 для СН2)	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{сн2}), час. (форма 8.1 столб. 18 для СН2)	П _{saidi} ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	П _{saifi} ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П _{заяв_тпр})	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П _{ис_тпр})	П тпр
1	2	3	4	5	6=5/3	7=4/3			
2022	61,54	123	2,00	7,20	0,0585	0,01626	1,0000	1,0000	1,0000
2023	14,81	123	17,00	92,16	0,7493	0,13821	1,0000	1,0000	1,0000
2024	14,73	123	18,00	17,10	0,1390	0,14634	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1,i} ^{пл} (2026 год)					0,13690	0,09877	1,0000	1,0000	1,0000
Расчет показателей надежности на долгосрочный период (абзац 2 п. 4.2.2. МУ № 1256):					период (п. 4.1.1. МУ № 1256):				
П _{1+1,i} ^{пл} (2027 год)					0,13485	0,09729	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+2,i} ^{пл} (2028 год)					0,13282	0,09583	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+3,i} ^{пл} (2029 год)					0,13083	0,09439	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+4,i} ^{пл} (2030 год)					0,12887	0,09297	1,0000	1,0000	1,0000
вспомогательные расчеты:									
Абзац 3 п. 4.2.2. МУ № 1256 (п. 4.2.4. МУ № 1256 (формула 17)):									
С _{т,i,δ} (в соответствии с группой по приказу Минэнерго России от 18.10.2017 №					2,33098	0,56439			
С _{т,i}					2,03453	0,49261			
г _{т,i} (расчетное)					0,71559	0,37905			
максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности по приказу					0,21968	0,17379			
г _{т,i} (итоговый темп улучшения показателей)					0,01500	0,01500	0	0	0

Расчет плановых показателей надежности для АО "Оборонэнерго" на долгосрочный период 2026-2030 гг. ПО ПН

Отчетный период	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Максимальное количество точек присоединения за год, час (форма 8.3 стр. 1.4 для СН2)	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (П _{сн2}), час. (форма 8.3)	П _{saidi} ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	П _{saifi} ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П _{заяв_тпр})	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П _{ис_тпр})	П тпр
1	2	3	4	5	6=5/3	7=4/3			
2022	61,54	1056	328,00	1 551,01	1,4688	0,31061	1,0000	1,0000	1,0000
2023	14,81	1243	214,00	1 131,93	0,9106	0,17216	1,0000	1,0000	1,0000
2024	14,73	1266	249,00	395,93	0,3127	0,19668	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1,i} ^{пл} (2026 год)					0,30805	0,19373	1,0000	1,0000	1,0000
Расчет показателей надежности на долгосрочный период (абзац 2 п. 4.2.2. МУ № 1256):					период (п. 4.1.1. МУ № 1256):				
П _{1+1,i} ^{пл} (2027 год)					0,30343	0,19083	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+2,i} ^{пл} (2028 год)					0,29888	0,18796	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+3,i} ^{пл} (2029 год)					0,29439	0,18514	1,0000	1,0000	1,0000
П _{1+4,i} ^{пл} (2030 год)					0,28998	0,18237	1,0000	1,0000	1,0000
вспомогательные расчеты:									
Абзац 3 п. 4.2.2. МУ № 1256 (п. 4.2.4. МУ № 1256 (формула 17)):									
С _{т,i,δ} (в соответствии с группой по приказу Минэнерго России от 18.10.2017 №					2,33098	0,56439			
С _{т,i}					2,03453	0,49261			
г _{т,i} (расчетное)					0,45871	0,20520			
максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности по приказу					0,21968	0,17379			
г _{т,i} (итоговый темп улучшения показателей)					0,01500	0,01500	0	0	0

Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.4 Закона об электроэнергетике орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальная сетевая организация могут заключать соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») не заключалось.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования, Экспертной группой был проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Рост 2026/2025
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15
	ЭТАЛОНЫ			34 976,11	36 375,15	37 830,16	39 343,37	40 917,10	
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	40 760,37	50 563,75	52 586,30	-	-	-	124,05%
	ИТОГО подконтрольные расходы+эталон			45 887,46	41 238,50	37 830,16	39 343,37	40 917,10	112,58%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18 074,38	37 686,71	35 616,69	36 604,92	35 208,86	36 094,89	208,51%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 867,32	9 701,34	10 089,39	10 492,97	10 912,69	11 349,19	109,41%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 225,14	13 193,52	13 100,72	13 402,91	11 295,93	11 034,80	182,61%
2.3.	Тепловая энергия	тыс. руб.	332,97	378,21	393,34	409,07	425,44	442,45	113,59%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	1 615,45	1 718,12	1 786,84	1 858,32	1 932,65	2 009,96	106,36%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	9 690,28	7 240,69	7 435,47	7 635,48	8 251,28	
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	22,23	2 993,68					
	- налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 986,82	2 986,82	2 986,82	2 986,82	2 986,82	
	- налог на прибыль на развитие производства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	- налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	- транспортный налог	тыс. руб.	18,38	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	30,06%
	иные налоги		3,85	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	34,57%
2.7.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.9.	Прочие неподконтрольные расходы (вода и водоотведение, вывоз ТБО)	тыс. руб.	11,27	11,56	12,03	12,51	13,01	13,53	102,61%
3.	Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	2 601,07	6 868,44		1 865,82			
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	61 435,82	90 442,61	76 855,19	76 300,90	74 552,23	77 011,99	147,21%

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») определены следующие долгосрочные параметры регулирования на 2026-2030 гг.:

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг	
			млн. руб.	%	%	%	час		штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10	
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	2026	X	X	X	6,53	BH	x	BH	x	1	
							CH1	x	CH1	x		
							CH2	0,13690	CH2	0,09877		
							NH	0,30805	NH	0,19373		
		2027	X	X	X	X	X	BH	x	BH	x	1
								CH1	x	CH1	x	
								CH2	0,13485	CH2	0,09729	
								NH	0,30343	NH	0,19083	
		2028	X	X	X	X	X	BH	x	BH	x	1
								CH1	x	CH1	x	
								CH2	0,13282	CH2	0,09583	
								NH	0,29888	NH	0,18796	
		2029	X	X	X	X	X	BH	x	BH	x	1
								CH1	x	CH1	x	
								CH2	0,13083	CH2	0,09439	
								NH	0,29439	NH	0,18514	
		2030	X	X	X	X	X	BH	x	BH	x	1
								CH1	x	CH1	x	
								CH2	0,12887	CH2	0,09297	
								NH	0,28998	NH	0,18237	

В итоге величина НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, определена Экспертной группой на уровне **90 442,61 тыс. руб.**, что составляет 147,21 % к НВВ, утвержденной на 2025 год, в том числе:

- НВВ на содержание электрических сетей на январь-сентябрь 2026 года составляет 67 831,96 тыс. руб.;

- НВВ на содержание электрических сетей на октябрь-декабрь 2026 года составляет 22 610,65 тыс. руб.

НВВ на содержание электросетевого хозяйства на долгосрочный период 2026-2030 гг. составляет:

- на 2027 год – 76 855,19 тыс. руб.;
- на 2028 год – 76 300,90 тыс. руб.;
- на 2029 год – 74 552,23 тыс. руб.;
- на 2030 год – 77 011,99 тыс. руб.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение № 1 к экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения объем воздушных линий электропередач (влэп) и кабельных линий электропередач (клэп) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор 2026 год

[illegible]

Приложение № 2 к экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ условных единицах на 2026 год

[illegible]

Приложение № 3 к экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения объем воздушных линий электропередач (влэл) и кабельных линий электропередач (клэл) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор 2024 год

[illegible]

Приложение № 5 к экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)																	
№	Наименование показателя	Всего				ВН			СН1			СН11			НН		
		Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	50 062,787	8 377,019	0,00	0,00	479,66	80,26	50 062,79	8 377,02	29 742,18	4 976,93						
1.1.	из вышестоящей организации	1 041,60	174,29	0,00	0,00	479,66	80,26	561,94	94,03								
1.2.	из несетевых организаций	1 041,60	174,29	0,00	0,00	479,66	80,26	561,94	94,03								
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:	79 243,03	13 260,45					49 500,85	8 282,99	29 742,18	4 976,93						
1.3.1.	ВН	0,00	0,00														
1.3.2.	СН1	479,66	80,26					479,66	80,26								
1.3.3.	СН11	78 763,37	13 179,66					49 021,19	8 202,73	29 742,18	4 976,93						
1.3.4.	НН		0,526771														
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	3 269,10	547,02			14,38	2,41	1 646,97	275,59	1 607,74	269,02						
2.	Потери электроэнергии (мощности) - %	6,53%	6,53%			3,00%	3,00%	3,29%	3,29%	5,41%	5,41%						
2.1.	Потери на собственное потребление	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	3 269,10	547,02	0,00	0,00	14,38	2,41	1 646,97	275,59	1 607,74	269,02						
3.	Трансформировано в собственные сети:			0,00	0,00	479,66	80,26	29 742,18	4 976,93								
3.1.	ВН																
3.2.	СН1			0,00	0,00	479,66	80,26										
3.3.	СН11			0,00	0,00												
3.4.	НН			0,00	0,00	0,00	0,00										
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	46 740,36	7 821,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 742,18	4 976,93	28 134,44	4 707,90						
4.1.	собственное потребление (без потерь)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
4.2.	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	46 740,36	7 821,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 605,92	3 113,10	28 134,44	4 707,90						
4.2.1.	мощные потребители-субабоненты	46 168,22	7 725,605			0,00	0,00	18 605,92	3 113,10	28 134,44	4 707,90						
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	30 634,65	5 126,28			0,00	0,00	18 033,78	3 017,70	28 134,44	4 707,90						
2	ООО "Ивановоэнергобл"	15 533,57	2 599,33			0,00	0,00	16 652,87	2 786,62	13 981,78	2 339,65						
4.2.2.	население	6 569,93	1 156,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1 380,91	231,08	14 152,66	2 368,25						
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс							0,00	0,00	6 569,93	1 156,01						
2	ООО "Ивановоэнергобл"																
4.2.3.	нижестоящие сетевые организации	572,14	95,40	0,00	0,00	0,00	0,00	572,14	95,40	0,00	0,00						
4.2.3.2.	Филиал ПАО Россети Центр и Приволжье - Ивановро	407,32	68,16					407,32	68,16								
4.2.3.1.	ООО "ИВЭЛС"	164,83	27,24					164,83	27,24								
4.2.3.2.	Хозяйственные нужды	53,329	8,996	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,329	8,996						

Приложение № 6 к экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы

Расчет корректировки по показателям надежности и качества электрической энергии

АО "Оборонсерво" (физлиц "Вазо-Ванский")	Исполнитель ТСО	Коэффициенты допустимого отклонения на 2024 год	K (Анн Тпрп)	0,25	0,30	0,30	План	Факт	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2024 года.	1	1	1,30552	0,3023	Факт	2024 года (показатель средней продолжительности перерывов электроснабжения на точку поставки, Псапдп)	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кпсап1	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	1	0,3	0,27524	0,19366	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кпсап2	Кпсап3	Достигнуто	0	0,1	0,3	0,02	Максимальный процент корректировки Апп 2024 года (Пкор)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2024 года (Коб) РАСЧЕТЫ	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 (бета 2)	Понимающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (Кпнп)	0,006	73 052,27	НВВ 2024 года (в части содержания электрических сетей), тыс. руб.	438,31	Корректировка НВВ 2026 года (в части содержания электрических сетей) с учетом показателя надежности и качества, тыс. руб.
			K (Анн Псапдп и Псапп)	0,30	0,30	Кпм (Анн Псапдп и Псапп)	0,30	Факт	Оценка достижения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2024 года, Кпсап1	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	1	0,3	0,27524	0,19366	Достигнуто / Не достигнуто / Достигнуто со значительным улучшением / Нет отчетных данных	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кпсап2	Кпсап3	Достигнуто	0	0,1	0,3	0,02	Максимальный процент корректировки Апп 2024 года (Пкор)	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг за 2024 года (Коб) РАСЧЕТЫ	Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2 (бета 2)	Понимающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ ТСО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) (Кпнп)	0,006	73 052,27	НВВ 2024 года (в части содержания электрических сетей), тыс. руб.	438,31	Корректировка НВВ 2026 года (в части содержания электрических сетей) с учетом показателя надежности и качества, тыс. руб.							

Приложение № 7 экспертному заключению по расчету необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области, на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2026-2030 годы.

Значения стандартных затрат ТСО										Оборудование ТСО по состоянию на 30.09.2024г.										Коэффициенты учета влияния сроков эксплуатации оборудования					Коэффициент применения для ТСО при расчете для собственных нужд		Операционные расходы (поддерживающие расходы) для ТСО																																																																																																																																																																							
Вид оборудования		Напряжение, кВ (Мощность, МВт)	Количество единиц	Материал/тип	Единица измерения	Эквивалентная стоимость (тыс. руб., без НДС)	Класс	Срок эксплуатации от 1 нормативного срока (от 15 лет до 25 лет для электрооборудования, от 50 до 75 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 2 нормативного срока (от 30 лет до 45 лет для электрооборудования, от 60 до 75 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 3 нормативного срока (от 45 лет до 60 лет для электрооборудования, от 75 до 90 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 4 нормативного срока (от 60 лет до 75 лет для электрооборудования, от 90 до 105 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 5 нормативного срока (от 75 лет до 90 лет для электрооборудования, от 105 до 120 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 6 нормативного срока (от 90 лет до 105 лет для электрооборудования, от 120 до 135 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 7 нормативного срока (от 105 лет до 120 лет для электрооборудования, от 135 до 150 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 8 нормативного срока (от 120 лет до 135 лет для электрооборудования, от 150 до 165 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 9 нормативного срока (от 135 лет до 150 лет для электрооборудования, от 165 до 180 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 10 нормативного срока (от 150 лет до 165 лет для электрооборудования, от 180 до 195 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 11 нормативного срока (от 165 лет до 180 лет для электрооборудования, от 195 до 210 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 12 нормативного срока (от 180 лет до 195 лет для электрооборудования, от 210 до 225 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 13 нормативного срока (от 195 лет до 210 лет для электрооборудования, от 225 до 240 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 14 нормативного срока (от 210 лет до 225 лет для электрооборудования, от 240 до 255 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 15 нормативного срока (от 225 лет до 240 лет для электрооборудования, от 255 до 270 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 16 нормативного срока (от 240 лет до 255 лет для электрооборудования, от 270 до 285 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 17 нормативного срока (от 255 лет до 270 лет для электрооборудования, от 285 до 300 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 18 нормативного срока (от 270 лет до 285 лет для электрооборудования, от 300 до 315 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 19 нормативного срока (от 285 лет до 300 лет для электрооборудования, от 315 до 330 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 20 нормативного срока (от 300 лет до 315 лет для электрооборудования, от 330 до 345 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 21 нормативного срока (от 315 лет до 330 лет для электрооборудования, от 345 до 360 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 22 нормативного срока (от 330 лет до 345 лет для электрооборудования, от 360 до 375 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 23 нормативного срока (от 345 лет до 360 лет для электрооборудования, от 375 до 405 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 24 нормативного срока (от 360 лет до 375 лет для электрооборудования, от 405 до 420 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 25 нормативного срока (от 375 лет до 405 лет для электрооборудования, от 420 до 450 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 26 нормативного срока (от 405 лет до 420 лет для электрооборудования, от 450 до 465 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 27 нормативного срока (от 420 лет до 435 лет для электрооборудования, от 465 до 480 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 28 нормативного срока (от 435 лет до 450 лет для электрооборудования, от 480 до 495 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 29 нормативного срока (от 450 лет до 465 лет для электрооборудования, от 495 до 510 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 30 нормативного срока (от 465 лет до 480 лет для электрооборудования, от 510 до 525 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 31 нормативного срока (от 480 лет до 495 лет для электрооборудования, от 525 до 540 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 32 нормативного срока (от 495 лет до 510 лет для электрооборудования, от 540 до 555 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 33 нормативного срока (от 510 лет до 525 лет для электрооборудования, от 555 до 570 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 34 нормативного срока (от 525 лет до 540 лет для электрооборудования, от 570 до 585 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 35 нормативного срока (от 540 лет до 555 лет для электрооборудования, от 585 до 600 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 36 нормативного срока (от 555 лет до 570 лет для электрооборудования, от 600 до 615 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 37 нормативного срока (от 570 лет до 585 лет для электрооборудования, от 615 до 630 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 38 нормативного срока (от 585 лет до 600 лет для электрооборудования, от 630 до 645 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 39 нормативного срока (от 600 лет до 615 лет для электрооборудования, от 645 до 660 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 40 нормативного срока (от 615 лет до 630 лет для электрооборудования, от 660 до 675 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 41 нормативного срока (от 630 лет до 645 лет для электрооборудования, от 675 до 690 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 42 нормативного срока (от 645 лет до 660 лет для электрооборудования, от 690 до 705 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 43 нормативного срока (от 660 лет до 675 лет для электрооборудования, от 705 до 720 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 44 нормативного срока (от 675 лет до 690 лет для электрооборудования, от 720 до 735 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 45 нормативного срока (от 690 лет до 705 лет для электрооборудования, от 735 до 750 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 46 нормативного срока (от 705 лет до 720 лет для электрооборудования, от 750 до 765 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 47 нормативного срока (от 720 лет до 735 лет для электрооборудования, от 765 до 780 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 48 нормативного срока (от 735 лет до 750 лет для электрооборудования, от 780 до 795 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 49 нормативного срока (от 750 лет до 765 лет для электрооборудования, от 795 до 810 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 50 нормативного срока (от 765 лет до 780 лет для электрооборудования, от 810 до 825 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 51 нормативного срока (от 780 лет до 795 лет для электрооборудования, от 825 до 840 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 52 нормативного срока (от 795 лет до 810 лет для электрооборудования, от 840 до 855 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 53 нормативного срока (от 810 лет до 825 лет для электрооборудования, от 855 до 870 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 54 нормативного срока (от 825 лет до 840 лет для электрооборудования, от 870 до 885 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 55 нормативного срока (от 840 лет до 855 лет для электрооборудования, от 885 до 900 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 56 нормативного срока (от 855 лет до 870 лет для электрооборудования, от 900 до 915 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 57 нормативного срока (от 870 лет до 885 лет для электрооборудования, от 915 до 930 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 58 нормативного срока (от 885 лет до 900 лет для электрооборудования, от 930 до 945 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 59 нормативного срока (от 900 лет до 915 лет для электрооборудования, от 945 до 960 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 60 нормативного срока (от 915 лет до 930 лет для электрооборудования, от 960 до 975 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 61 нормативного срока (от 930 лет до 945 лет для электрооборудования, от 975 до 990 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 62 нормативного срока (от 945 лет до 960 лет для электрооборудования, от 990 до 1005 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 63 нормативного срока (от 960 лет до 975 лет для электрооборудования, от 1005 до 1020 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 64 нормативного срока (от 975 лет до 990 лет для электрооборудования, от 1020 до 1035 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 65 нормативного срока (от 990 лет до 1005 лет для электрооборудования, от 1035 до 1050 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 66 нормативного срока (от 1005 лет до 1020 лет для электрооборудования, от 1050 до 1065 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 67 нормативного срока (от 1020 лет до 1035 лет для электрооборудования, от 1065 до 1080 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 68 нормативного срока (от 1035 лет до 1050 лет для электрооборудования, от 1080 до 1095 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 69 нормативного срока (от 1050 лет до 1065 лет для электрооборудования, от 1095 до 1110 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 70 нормативного срока (от 1065 лет до 1080 лет для электрооборудования, от 1110 до 1125 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 71 нормативного срока (от 1080 лет до 1095 лет для электрооборудования, от 1125 до 1140 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 72 нормативного срока (от 1095 лет до 1110 лет для электрооборудования, от 1140 до 1155 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 73 нормативного срока (от 1110 лет до 1125 лет для электрооборудования, от 1155 до 1170 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 74 нормативного срока (от 1125 лет до 1140 лет для электрооборудования, от 1170 до 1185 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 75 нормативного срока (от 1140 лет до 1155 лет для электрооборудования, от 1185 до 1200 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 76 нормативного срока (от 1155 лет до 1170 лет для электрооборудования, от 1200 до 1215 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 77 нормативного срока (от 1170 лет до 1185 лет для электрооборудования, от 1215 до 1230 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 78 нормативного срока (от 1185 лет до 1200 лет для электрооборудования, от 1230 до 1245 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 79 нормативного срока (от 1200 лет до 1215 лет для электрооборудования, от 1245 до 1260 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 80 нормативного срока (от 1215 лет до 1230 лет для электрооборудования, от 1260 до 1275 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 81 нормативного срока (от 1230 лет до 1245 лет для электрооборудования, от 1275 до 1290 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 82 нормативного срока (от 1245 лет до 1260 лет для электрооборудования, от 1290 до 1305 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 83 нормативного срока (от 1260 лет до 1275 лет для электрооборудования, от 1305 до 1320 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 84 нормативного срока (от 1275 лет до 1290 лет для электрооборудования, от 1320 до 1335 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 85 нормативного срока (от 1290 лет до 1305 лет для электрооборудования, от 1335 до 1350 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 86 нормативного срока (от 1305 лет до 1320 лет для электрооборудования, от 1350 до 1365 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 87 нормативного срока (от 1320 лет до 1335 лет для электрооборудования, от 1365 до 1380 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 88 нормативного срока (от 1335 лет до 1350 лет для электрооборудования, от 1380 до 1395 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 89 нормативного срока (от 1350 лет до 1365 лет для электрооборудования, от 1395 до 1410 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 90 нормативного срока (от 1365 лет до 1380 лет для электрооборудования, от 1410 до 1425 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 91 нормативного срока (от 1380 лет до 1395 лет для электрооборудования, от 1425 до 1440 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 92 нормативного срока (от 1395 лет до 1410 лет для электрооборудования, от 1440 до 1455 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 93 нормативного срока (от 1410 лет до 1425 лет для электрооборудования, от 1455 до 1470 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 94 нормативного срока (от 1425 лет до 1440 лет для электрооборудования, от 1470 до 1485 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 95 нормативного срока (от 1440 лет до 1455 лет для электрооборудования, от 1485 до 1500 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 96 нормативного срока (от 1455 лет до 1470 лет для электрооборудования, от 1500 до 1515 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 97 нормативного срока (от 1470 лет до 1485 лет для электрооборудования, от 1515 до 1530 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 98 нормативного срока (от 1485 лет до 1500 лет для электрооборудования, от 1530 до 1545 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 99 нормативного срока (от 1500 лет до 1515 лет для электрооборудования, от 1545 до 1560 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 100 нормативного срока (от 1515 лет до 1530 лет для электрооборудования, от 1560 до 1575 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 101 нормативного срока (от 1530 лет до 1545 лет для электрооборудования, от 1575 до 1590 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 102 нормативного срока (от 1545 лет до 1560 лет для электрооборудования, от 1590 до 1605 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 103 нормативного срока (от 1560 лет до 1575 лет для электрооборудования, от 1605 до 1620 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 104 нормативного срока (от 1575 лет до 1590 лет для электрооборудования, от 1620 до 1635 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 105 нормативного срока (от 1590 лет до 1605 лет для электрооборудования, от 1635 до 1650 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 106 нормативного срока (от 1605 лет до 1620 лет для электрооборудования, от 1650 до 1665 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 107 нормативного срока (от 1620 лет до 1635 лет для электрооборудования, от 1665 до 1680 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 108 нормативного срока (от 1635 лет до 1650 лет для электрооборудования, от 1680 до 1695 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 109 нормативного срока (от 1650 лет до 1665 лет для электрооборудования, от 1695 до 1710 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 110 нормативного срока (от 1665 лет до 1680 лет для электрооборудования, от 1710 до 1725 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 111 нормативного срока (от 1680 лет до 1695 лет для электрооборудования, от 1725 до 1740 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 112 нормативного срока (от 1695 лет до 1710 лет для электрооборудования, от 1740 до 1755 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 113 нормативного срока (от 1710 лет до 1725 лет для электрооборудования, от 1755 до 1770 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 114 нормативного срока (от 1725 лет до 1740 лет для электрооборудования, от 1770 до 1785 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 115 нормативного срока (от 1740 лет до 1755 лет для электрооборудования, от 1785 до 1800 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 116 нормативного срока (от 1755 лет до 1770 лет для электрооборудования, от 1800 до 1815 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 117 нормативного срока (от 1770 лет до 1785 лет для электрооборудования, от 1815 до 1830 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 118 нормативного срока (от 1785 лет до 1800 лет для электрооборудования, от 1830 до 1845 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 119 нормативного срока (от 1800 лет до 1815 лет для электрооборудования, от 1845 до 1860 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 120 нормативного срока (от 1815 лет до 1830 лет для электрооборудования, от 1860 до 1875 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 121 нормативного срока (от 1830 лет до 1845 лет для электрооборудования, от 1875 до 1890 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 122 нормативного срока (от 1845 лет до 1860 лет для электрооборудования, от 1890 до 1905 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 123 нормативного срока (от 1860 лет до 1875 лет для электрооборудования, от 1905 до 1920 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 124 нормативного срока (от 1875 лет до 1890 лет для электрооборудования, от 1920 до 1935 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 125 нормативного срока (от 1890 лет до 1905 лет для электрооборудования, от 1935 до 1950 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 126 нормативного срока (от 1905 лет до 1920 лет для электрооборудования, от 1950 до 1965 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 127 нормативного срока (от 1920 лет до 1935 лет для электрооборудования, от 1965 до 1980 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 128 нормативного срока (от 1935 лет до 1950 лет для электрооборудования, от 1980 до 1995 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 129 нормативного срока (от 1950 лет до 1965 лет для электрооборудования, от 1995 до 2010 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 130 нормативного срока (от 1965 лет до 1980 лет для электрооборудования, от 2010 до 2025 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 131 нормативного срока (от 1980 лет до 1995 лет для электрооборудования, от 2025 до 2040 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 132 нормативного срока (от 1995 лет до 2010 лет для электрооборудования, от 2040 до 2055 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 133 нормативного срока (от 2010 лет до 2025 лет для электрооборудования, от 2055 до 2070 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 134 нормативного срока (от 2025 лет до 2040 лет для электрооборудования, от 2070 до 2085 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 135 нормативного срока (от 2040 лет до 2055 лет для электрооборудования, от 2085 до 2100 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 136 нормативного срока (от 2055 лет до 2070 лет для электрооборудования, от 2100 до 2115 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 137 нормативного срока (от 2070 лет до 2085 лет для электрооборудования, от 2115 до 2130 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 138 нормативного срока (от 2085 лет до 2100 лет для электрооборудования, от 2130 до 2145 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 139 нормативного срока (от 2100 лет до 2115 лет для электрооборудования, от 2145 до 2160 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 140 нормативного срока (от 2115 лет до 2130 лет для электрооборудования, от 2160 до 2175 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 141 нормативного срока (от 2130 лет до 2145 лет для электрооборудования, от 2175 до 2190 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 142 нормативного срока (от 2145 лет до 2160 лет для электрооборудования, от 2190 до 2205 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 143 нормативного срока (от 2160 лет до 2175 лет для электрооборудования, от 2205 до 2220 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 144 нормативного срока (от 2175 лет до 2190 лет для электрооборудования, от 2220 до 2235 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 145 нормативного срока (от 2190 лет до 2205 лет для электрооборудования, от 2235 до 2250 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 146 нормативного срока (от 2205 лет до 2220 лет для электрооборудования, от 2250 до 2265 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 147 нормативного срока (от 2220 лет до 2235 лет для электрооборудования, от 2265 до 2280 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 148 нормативного срока (от 2235 лет до 2250 лет для электрооборудования, от 2280 до 2295 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 149 нормативного срока (от 2250 лет до 2265 лет для электрооборудования, от 2295 до 2310 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 150 нормативного срока (от 2265 лет до 2280 лет для электрооборудования, от 2310 до 2325 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 151 нормативного срока (от 2280 лет до 2295 лет для электрооборудования, от 2325 до 2340 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 152 нормативного срока (от 2295 лет до 2310 лет для электрооборудования, от 2340 до 2355 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 153 нормативного срока (от 2310 лет до 2325 лет для электрооборудования, от 2355 до 2370 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 154 нормативного срока (от 2325 лет до 2340 лет для электрооборудования, от 2370 до 2385 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 155 нормативного срока (от 2340 лет до 2355 лет для электрооборудования, от 2385 до 2400 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 156 нормативного срока (от 2355 лет до 2370 лет для электрооборудования, от 2400 до 2415 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 157 нормативного срока (от 2370 лет до 2385 лет для электрооборудования, от 2415 до 2430 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 158 нормативного срока (от 2385 лет до 2400 лет для электрооборудования, от 2430 до 2445 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 159 нормативного срока (от 2400 лет до 2415 лет для электрооборудования, от 2445 до 2460 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 160 нормативного срока (от 2415 лет до 2430 лет для электрооборудования, от 2460 до 2475 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 161 нормативного срока (от 2430 лет до 2445 лет для электрооборудования, от 2475 до 2490 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 162 нормативного срока (от 2445 лет до 2460 лет для электрооборудования, от 2490 до 2505 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 163 нормативного срока (от 2460 лет до 2475 лет для электрооборудования, от 2505 до 2520 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 164 нормативного срока (от 2475 лет до 2490 лет для электрооборудования, от 2520 до 2535 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 165 нормативного срока (от 2490 лет до 2505 лет для электрооборудования, от 2535 до 2550 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 166 нормативного срока (от 2505 лет до 2520 лет для электрооборудования, от 2550 до 2565 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 167 нормативного срока (от 2520 лет до 2535 лет для электрооборудования, от 2565 до 2580 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 168 нормативного срока (от 2535 лет до 2550 лет для электрооборудования, от 2580 до 2595 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 169 нормативного срока (от 2550 лет до 2565 лет для электрооборудования, от 2595 до 2610 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 170 нормативного срока (от 2565 лет до 2580 лет для электрооборудования, от 2610 до 2625 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 171 нормативного срока (от 2580 лет до 2595 лет для электрооборудования, от 2625 до 2640 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 172 нормативного срока (от 2595 лет до 2610 лет для электрооборудования, от 2640 до 2655 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 173 нормативного срока (от 2610 лет до 2625 лет для электрооборудования, от 2655 до 2670 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 174 нормативного срока (от 2625 лет до 2640 лет для электрооборудования, от 2670 до 2685 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 175 нормативного срока (от 2640 лет до 2655 лет для электрооборудования, от 2685 до 2700 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 176 нормативного срока (от 2655 лет до 2670 лет для электрооборудования, от 2700 до 2715 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 177 нормативного срока (от 2670 лет до 2685 лет для электрооборудования, от 2715 до 2730 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 178 нормативного срока (от 2685 лет до 2700 лет для электрооборудования, от 2730 до 2745 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 179 нормативного срока (от 2700 лет до 2715 лет для электрооборудования, от 2745 до 2760 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 180 нормативного срока (от 2715 лет до 2730 лет для электрооборудования, от 2760 до 2775 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 181 нормативного срока (от 2730 лет до 2745 лет для электрооборудования, от 2775 до 2790 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 182 нормативного срока (от 2745 лет до 2760 лет для электрооборудования, от 2790 до 2805 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 183 нормативного срока (от 2760 лет до 2775 лет для электрооборудования, от 2805 до 2820 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 184 нормативного срока (от 2775 лет до 2790 лет для электрооборудования, от 2820 до 2835 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 185 нормативного срока (от 2790 лет до 2805 лет для электрооборудования, от 2835 до 2850 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 186 нормативного срока (от 2805 лет до 2820 лет для электрооборудования, от 2850 до 2865 лет для остальных)	Срок эксплуатации от 187 нормативного срока (от 2820 лет до 2835 лет для электрооборуд