



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Начало проведения экспертизы

«20» июня 2023 г.

Окончание проведения экспертизы

«19» декабря 2023г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по определению (корректировке)
необходимой валовой выручки на услуги по
передаче электрической энергии
АО «Оборонэнерго» филиала «Уральский»
(Ульяновская область)
на 2024 год
методом долгосрочной индексации необходимой
валовой выручки**

Экспертиза выполнена на основании материалов, представленных
на утверждение в Агентство по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области

г. Ульяновск - 2023

1. Общие положения.

1.1. Основание экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утверждённого Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, на основании Положения о Министерстве цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области было открыто дело от 06.05.2019 №11 - э - 1408/2019 об установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на 2020 - 2024 годы.

В соответствии с п.4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, из сотрудников Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области была сформирована экспертная группа для рассмотрения экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию на 2024 год (далее – эксперты).

Сущность государственного регулирования тарифов состоит в установлении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию.

При рассмотрении представленных материалов, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011г. N 402-ФЗ;
- Федеральный закон от 08.08.2001 г. N 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»;
- Постановление Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее «Основы ценообразования»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 13.12.2011г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 26.10.2010г. № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых

для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

- Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000г. № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- Приказ Госстроя РФ от 05.09.2000г. № 200 «Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей».
- Приказ ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год»
- Прочие Законы и подзаконные акты.

1.2. Предмет и цель экспертизы.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчётные материалы АО «Оборонэнерго», определяющие тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов.

Целью настоящей экспертизы является определение экономически обоснованного тарифа на передачу электрической энергии АО «Оборонэнерго» на территории Ульяновской области на 2024 год.

В соответствии с Положениями Основ ценообразования и Техническим заданием на проведение экспертизы, проведён расчёт необходимой валовой выручки и определение её экономической обоснованности.

1.3. Методы проведения экспертизы.

В соответствии с п. 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011, в отношении территориальных сетевых организаций при регулировании цен (тарифов) применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для АО «Оборонэнерго» период долгосрочного регулирования установлен на 5 лет: 2020-2024 годы.

При проведении экспертизы экономически обоснованных тарифов на передачу электрической энергии АО «Оборонэнерго» на 2024 год использовались следующие методы:

- оценка финансового состояния и производственных показателей регулируемой организации;
- экспертиза соответствия расчёта тарифа на передачу электрической энергии и формы представления расчётных документов утверждённым нормативно-методическим документам по расчёту тарифов;
- анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли АО «Оборонэнерго», предлагаемых к учёту при определении необходимой валовой выручки на 2024 год;

- анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утверждённым постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184.

1.4. Особые условия экспертизы.

Представленные АО «Оборонэнерго» предложения и материалы по расчёту необходимой валовой выручки по методу долгосрочной индексации, соответствуют требованиям Правил государственного регулирования и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Письменное заявление, представленное АО «Оборонэнерго» об определении необходимой валовой выручки соответствует требованиям Регламента.

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования по АО «Оборонэнерго» размещены на официальном сайте в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (<https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>). Опубликованное предложение соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

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

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертные заключения, которые могут предоставлять организации, осуществляющие регулируемую деятельность, потребители и (или) иные заинтересованные организации, не направлялись в регулирующий орган.

Ответственность за достоверность представленных документов несёт АО «Оборонэнерго».

Проделанная в процессе экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Оборонэнерго» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведённые в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы представленных расчётных документов.

1.5. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам.

На экспертизу представлены следующие материалы:

- расчёт долгосрочных тарифов на услуги по передаче электроэнергии и долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы в формате шаблона ЕИАС;

- обосновывающие материалы, подтверждающие фактически произведённые расходы за 2022 год;
- документы, подтверждающие регулируемую деятельность, документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- бухгалтерская и статистическая отчётность на последнюю отчётную дату;
- отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- иные материалы, необходимые для проведения расчётов и принятия решений.

Расчёт долгосрочной необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы выполнен в формате шаблонов ЕИАС (ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS), разработанных в полном соответствии с формами и принципами Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) и Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э).

Отчётность, содержащая данные отдельного учёта по формам, полностью соответствует формам, утверждённым приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчётность представлена по формам, утверждённым приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчётности организаций», статистическая отчётность - по формам, утверждённым приказом Росстата от 15.07.2019 № 404 «Об утверждении федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за численностью, условиями и оплатой труда работников, потребностью организаций в работниках по профессиональным группам, составом кадров государственной и муниципальной службы», налоговая отчётность - по формам, утверждённым приказами ФНС России от 4 сентября 2019 г. N ММВ-7-21/440@ «О признании утратившими силу некоторых приказов федеральной налоговой службы в связи с отменой обязанности представления налоговых деклараций по транспортному налогу и по земельному налогу», 24 августа 2022 г. N ЕД-7-21/766@ «Об утверждении формы и формата представления налоговой декларации по налогу на имущество организаций в электронной форме и порядка ее заполнения», от 23 сентября 2019 № ММВ-7-3/475@ «Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка её заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме».

Прочие обосновывающие материалы представлены организацией по формам, разработанным Министерством либо самостоятельно в соответствии с принципами постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Расчёт тарифов и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

2. Анализ финансовых и производственных показателей.

2.1. Сведения об организации.

Акционерное Общество «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225, ОГРН 1097746264230) зарегистрировано 30.04.2009 Межрайонной инспекцией ФНС №46 по г. Москва. Местонахождение филиала «Уральский» общества: 620075, г. Екатеринбург, пр. Ленина, д.50Б.

Передача, распределение и доведение электрической энергии до потребителей является основным видом деятельности АО «Оборонэнерго» и составляет 100% в структуре выручки от реализации. АО «Оборонэнерго» владеет электрическим оборудованием на праве безвозмездного пользования на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 №2532-р.

2.2. Оценка финансового состояния организации.

В связи с тем, что филиалы АО "Оборонэнерго" не выделены на отдельные балансы, бухгалтерская отчётность формируется в целом по Обществу.

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответ отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	I. Внеоборотные активы				
1.1	Нематериальные активы	1110	1 676	1 724	2 252
1.5	Основные средства	1150	14 558 529	12 955 782	12 678 332
1.8	Отложенные налоговые активы	1180	284 022	473 922	338 908
1.9	Прочие внеоборотные активы	1190	12 271	7 342	2 021
1.10	Итого по разделу I	1100	14 856 498	13 438 770	13 021 513
2	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	921 598	960 556	1 147 245
2.2	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 057	7 283	4 203
2.3	Дебиторская задолженность	1230	3 635 930	3 458 700	3 561 431
2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 716 904	3 279 167	4 109 107
2.6	Прочие оборотные активы	1260	1 257 678	1 508 624	1 416 257
2.7	Итого по разделу II	1200	8 534 167	9 214 331	10 238 243
3	Баланс	1600	23 390 665	22 653 101	23 259 756

№ п/п	Наименование показателя*	Код	На отчётную дату отчётного года	На отчётную дату соответствующего отчётного периода предыдущего года	На отчётную дату соответ отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1	III. Капитал и резервы				
1.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10 530 723	10 530 723	10 530 723
1.5	Резервный капитал	1360	154 684	154 646	77 707
1.6	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 044 384	750 374	1 060 198
1.7	Итого по разделу III	1300	13 729 791	11 435 743	11 668 628
2	IV. Долгосрочные обязательства				
2.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	591 597	534 877	502 105
2.5	Итого по разделу IV				
3	V. Краткосрочные обязательства				
3.2	Кредиторская задолженность	1520	7 874 324	9 784 981	9 172 481
3.3	Доходы будущих периодов	1530	43 821	6 805	8 356
3.4	Оценочные обязательства	1540	706 003	633 265	1 681 056
3.5	Прочие обязательства	1550	205 014	257 430	227 131
3.6	Итого по разделу V	1500	8 829 162	10 682 481	11 089 023
4	Баланс	1700	23 150 550	22 653 101	23 259 756

№ п/п	Наименование*	Код	За отчётный период	За аналогичный период предыдущего года	На отчётную дату соответ- отчётного периода года, предшествующего предыдущему
			2022	2021	2020
1.1	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов), всего, в том числе:	2110	13 640 416,00	10 184 115,00	10 017 509,00
1.1.1	от услуг по передаче электрической энергии			10 184 115,00	10 017 509,00
1.2	Себестоимость продаж, всего, в том числе:	2120	-10 453 355,00	-10 268 356,00	-11 070 324,00
1.2.1	себестоимость продажи электроэнергии	21201	-10 453 355,00	-10 268 356,00	-11 070 324,00
1.3	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 187 061,00	-84 241,00	-1 052 815,00
1.5	Управленческие расходы	2220	-528 333,00	-528 586,00	-538 190,00
1.6	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 658 728,00	-612 827,00	-1 591 005,00
1.8	Проценты к получению	2320	208 901,00	205 060,00	91 961,00
1.10	Прочие доходы	2340	643 794,00	1 517 224,00	3 599 981,00
1.11	Прочие расходы	2350	-697 515,00	-1 336 675,00	-709 936,00
1.12	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 813 908,00	-227 218,00	1 391 001,00
1.13	Текущий налог на прибыль	2410			0,00
1.13.1	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421			
1.14	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430			
1.15	Изменение отложенных налоговых активов	2450			
1.16	Прочее	2460	-6 730,00	101 575,00	-69 949,00
1.17	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 294 433,00	767,00	1 538 774,00

№ п/п	Наименование показателя	Значения / динамика				Оценка предприятия	
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		Баллы	
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	<2	2	1,03	2
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	<1	2	1,00	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05	1	<0,05	2	1,00	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	<0,5	2	0,94	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	<1	2	0,80	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	<0,5	2	1,17	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 или >2	1	<0 или >2	2	0,85	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	<0,5	2	0,66	1
9	Коэффициент задолженности	<0 или >0,7	1	<0 или >0,7	2	0,70	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	<0	1	>0	2	1,23	2
11	Период оборачиваемости запасов	<0	1	>0	2	1,00	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	<0	1	>0	2	0,92	1
13	Продолжительность операционного цикла	<0	1	>0	2	0,07	1
14	Оборачиваемость активов	<0	1	>0	2	1,34	2
15	Итого		14		28		18

Проведённый анализ финансового состояния АО «Оборонэнерго» за период 2020–2022 гг. говорит о том, что организация имеет устойчивое финансовое положение, рисков в работе предприятия на пятый год нового долгосрочного периода регулирования не выявлено.

2.3. Соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Проверка соответствия АО «Оборонэнерго» критериям проводилась в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Результаты проверки приведены в нижеследующей таблице:

п/п	Наименование критерия	Результаты анализа
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для	30,57 МВА

	<p>осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", -</p>	
2	<p>владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением N 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике",</p>	<p>СН2 – 84,74 км НН – 167,68 км</p>
3	<p>Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.</p>	<p>отсутствуют</p>
4	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению</p>	<p>8 (343) 389-12-52 8 (800) 222-32-20</p>
5	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"</p>	<p>http://www.oboronen ergo.su/</p>
6	<p>Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству</p>	<p>отсутствуют</p>

электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью её продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	
--	--

На период регулирования с 01.01.2024 АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, установленным постановлением правительства РФ от 25.02.2015 №184.

2.4. Анализ основных технико-экономических показателей.

Распределение условных единиц оборудования по диапазонам напряжения сформировано на основе подробных сведений о протяжённости, конструктивном использовании и материалах опор воздушных и кабельных линий электропередачи, а также сведений по объёму трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) в условных единицах на основании предоставленных АО «Оборонэнерго» документов (свидетельства о регистрации права собственности, договоры безвозмездного пользования, приказы Минобороны РФ, акты приёма-передачи, акты разграничения балансовой принадлежности, инвентарные карточки учёта объектов основных средств ОС-6, однолинейные схемы, шаблоны ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024.EIAS, Приложения 1-4 к Критериям отнесения к территориально сетевым организациям, утверждённых постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184):

Объём условных единиц по напряжениям

Год	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
утверждено 2021	0,00	0,00	648,85	311,02	959,86
факт ТСО 2021	0,00	0,00	735,64	409,60	1 145,24
утверждено 2022	0,00	0,00	735,64	409,60	1 145,24
факт ТСО 2022	0,00	0,00	735,64	409,60	1 145,24
утверждено 2023	0,00	0,00	735,64	410,27	1 145,91
предложение ТСО 2024	0,00	0,00	728,74	410,28	1 139,02

Состав оборудования АО «Оборонэнерго» на 2024 год по предложению организации незначительно уменьшилось по сравнению с 2022г.

На 2023 год в ведение АО «Оборонэнерго» заявлено оборудование, используемое для осуществления регулируемого вида деятельности в административных границах Ульяновской области, суммарная мощность которого составляет 30,57 МВА. Общая протяжённость сетей – 252,42 км, в том числе СН2 – 84,74 км, НН – 167,68 км.

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности:

	Ед. изм.	2021		2022	
		утв	факт	утв	факт
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	19 324,12	18 138,49	18 211,58	17 944,07
Потери э/э	тыс. кВтч	1 634,80	1 436,46	8,46%	7,69%
Процент потерь	%	8,46%	7,92%	1 540,70	1 379,54
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	17 689,32	16 702,03	16 670,88	16 564,54
Заявленная мощность	МВт	4,24	2,6796	3,6561	2,6845

	Ед. изм.	2023	2024 год	
		утв	проект	утв
Поступление в сеть э/э	тыс. кВтч	18 138,92	17 940,000	17 944,44
Потери э/э	тыс. кВтч	8,46%	8,46%	8,46%
Процент потерь	%	1 534,52	1 520,00	1 518,10
Полезный отпуск э/э	тыс. кВтч	16 604,40	16 420,000	16 426,34
Заявленная мощность	МВт	2,6637	2,6637	2,6437

В 2022 году фактические значения поступления и полезного отпуска электроэнергии ниже утверждённых на (-1,47%) и (-0,64%) соответственно. В 2022 году фактические потери ниже утверждённых на (-10,46%) и на (-0,77%) в относительном выражении от поступления в сеть.

В расчёт тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» эксперты приняли балансовые показатели с учётом факта 2022 года и плана на 2023 год (по данным АО «Оборонэнерго», ПАО «Россети Волга»).

Объём технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на 2024 год рассчитан в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 - 2024 годы» в размере 8,46%.

3. Анализ экономической обоснованности расходов и величины прибыли на 2024 год. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли.

В настоящем разделе проводится анализ экономической обоснованности предложений по установлению величины необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. для АО «Оборонэнерго», анализ корректности определения параметров расчёта тарифов; анализ экономической обоснованности операционных (подконтрольных) и неподконтрольных расходов, корректировки, расходов на энергетические ресурсы, амортизации, налогов и обоснованности объёма полезного отпуска (товаров) услуг.

Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации, где в абзаце 2 указывается:

«Расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных статьёй 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком».

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) документами, косвенно подтверждающими

произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода».

При оценке экономически обоснованных расходов, связанных с уплатой налогов (в том числе, социальных отчислений с фонда оплаты труда), учитываются положения нормативно-правовых актов налогового законодательства, действующих на 01.11.2022г.

Предприятие, осуществляющее несколько видов деятельности, согласно п. 1 Постановления Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 (ред. от 02.04.2002) «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике», обязано вести раздельный учёт расходов и доходов по видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики представляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учёта (в том числе первичного бухгалтерского учёта) активов продукции, доходов и расходов по осуществляемым видам деятельности в соответствии с п. 6 Основ Ценообразования.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифных дел АО «Оборонэнерго» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2020-2024 гг., подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2020-2024 гг., указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

3.1. Расчёт подконтрольных расходов.

Методом регулирования формирования необходимой валовой выручки в отношении АО «Оборонэнерго», принимаемой к расчёту при установлении тарифов, является метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. 2024 год является пятым годом текущего долгосрочного периода (ДПР).

При формировании подконтрольных расходов на 2024 год был рассчитан коэффициент индексации подконтрольных расходов к затратам, утверждённым на 2023 год.

Индекс инфляции	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов	2,00%
Индекс изменения количества активов	-0,45%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75
Итого коэффициент индексации	1,045817

	Статья	2022 утв	2022 факт ЭО	Отклоне ние ф ЭО к утв	% откл-я	2023 утв	Отклонени е 2023/2022	% откл- я	2024 предложе ние	2024 утв	Отклоне ние 2024/ 2023	% отклоне ния
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 912,36	1 766,40	132,18	8,09%	1 987,44	75,07	3,93%	2 030,02	2 078,49	91,06	4,58%
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	185,13	56,84	-101,37	-64,07%	192,40	7,27	3,93%	196,52	201,22	8,82	4,58%
3	Расходы на оплату труда	10 055,48	10 957,93	2 364,94	27,52%	10 450,23	394,76	3,93%	10 674,16	15 203,06	4 752,82	45,48%
4	Расходы на страхование	67,27	30,02	-27,47	-47,78%	69,91	2,64	3,93%	71,41	73,11	3,20	4,58%
5	Другие прочие расходы	5 131,72	3 330,49	-1 054,85	-24,05%	5 333,18	201,46	3,93%	5 447,46	5 577,53	244,35	4,58%
6	Электроэнергия на хоз. нужды	76,35	82,34	17,09	26,20%	79,34	3,00	3,93%	81,04	82,98	3,64	4,58%
7	Внереализационные расходы	17,24	8,57	-6,16	-41,84%	17,92	0,68	3,93%	18,30	18,74	0,82	4,58%
8	Подконтрольные расходы из прибыли	404,53	654,99	309,30	89,47%	420,41	15,88	3,93%	429,42	776,64	356,24	84,74%
	ИТОГО подконтрольные расходы	17 850,08	16 887,58	1 633,66	10,71%	18 550,83	700,75	3,93%	18 948,34	24 011,77	5 460,95	29,44%

Принимая во внимание рассчитанный коэффициент индексации подконтрольных расходов и затраты, утверждённые на 2023 год, принимаются подконтрольные затраты на 2024 год в размере **24 011,77 тыс. руб.**, что выше утверждённых расходов на 2023 год на 5 460,95 тыс. руб. (29,44%) и выше предложения предприятия.

3.2. Расчёт неподконтрольных расходов.

	Статья	2022		Отклонение ф 2022/утв 2022		2023 утв	Отклонение утв 2023/утв 2022		2024		Отклонение утв 2024/утв 2023	
		утв	факт ЭО	абс	%		абс	%	предложе ние	утв	абс	%
1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" (содержание и потери)	0,00	0,00									
2	Аренда, всего, в том числе	0,00	0,00									
	аренда объектов электросетевого комплекса	0,00	0,00									
3	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	54,20	38,79	-15,41	-28,43%	44,85	-9,35	-17,25%	38,79	38,79	-6,06	-13,51%
	налог на имущество	44,03	31,37	-12,66	-28,75%	37,58	-6,44	-14,64%	31,37	31,37	-6,22	-16,54%
	прочие налоги и сборы	10,18	7,43	-2,75	-27,02%	7,27	-2,91	-28,55%	7,43	7,43	0,16	2,13%
4	Отчисления на социальные нужды	3 056,87	3 943,03	82,95	2,71%	3 176,87	120,01	3,93%	3 244,95	4 621,73	1 444,86	45,48%
5	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	198,64			271,65			821,66	517,95	246,30	90,67%
6	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	496,92	496,92	100,00%				496,92	496,92	496,92	100,00%
	налог на прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00									
	Выпадающие доходы по п.87 Основ	20,17	0,00	-20,17	-100,00%	0,00	-20,17	-100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
7	Амортизация ОС	841,58	670,97	-170,61	-20,27%	508,64	-332,94	-39,56%	591,63	591,63	82,99	16,32%
8	Прибыль на капитальные вложения											
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 972,82	5 348,34	373,68	9,41%	4 002,01	29,20	0,73%	5 193,94	6 267,02	2 265,00	56,60%

Статья «Налоги»

Предприятие планирует расходы по данной статье 38,79 тыс. руб., в том числе налог на имущество 31,37 тыс. руб., транспортный налог – 7,43 тыс. руб.

На основании п. 38 Основ ценообразования «Расчёт величины расходов, не отнесённых к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями». Исходя из п.11 Методических указаний № 98-э «Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с п. 20 и 28 Основ ценообразования)».

Проанализировав расчёт по транспортному налогу за 2022 год, представленные АО «Оборонэнерго», эксперты принимают в расчёт экономически обоснованные затраты в сумме 7,43 тыс. руб. на уровне факта 2022 года.

Эксперты (в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э и п. 20 и 28 Основ ценообразования) считают экономически обоснованными затратами по налогу на имущество за 2022 год затраты в размере – 31,37 тыс. руб. АО «Оборонэнерго» предоставили данные налоговой декларации по налогу на имущество.

АО «Оборонэнерго» представлена расшифровка недвижимого имущества и расчёт налога по ставке 2,2% и пообъектным перечнем имущества. Эксперты, основываясь на положениях 1,2,4 статьи 380 НК РФ принимают в расчёт сумму по предложению организации в размере – 31,37 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на 2024 год на уровне, предложенном предприятием, в размере **38,79 тыс. руб.**, в том числе транспортный налог 7,43 тыс. руб., налог на имущество 31,37 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

В соответствии с ст.425 Налогового Кодекса РФ (часть вторая глава 34) экспертами произведён расчёт страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование, на обязательное медицинское страхование» в размере 30% к сумме выплат и иных вознаграждений, начисленных плательщиками страховых взносов за расчётный период в пользу физических лиц.

Фондом социального страхования РФ для АО «Оборонэнерго» определён 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к суммам выплат и иных вознаграждений, которые начислены в пользу застрахованных в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров. (копия уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний прилагается).

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере **4 621,73 тыс. руб.**

Статья «Прочие неподконтрольные расходы»

Предприятие планирует расходы по данной статье 821,66 тыс. руб. на расходы по уплате страховых взносов из прибыли (220,45 тыс. руб.), управленческие расходы (316,79 тыс. руб.) и сертификация электрической энергии (284,42 тыс. руб.)

Экспертной группой затраты по статье приняты в размере расходов по уплате страховых взносов и сертификацию электрической энергии, остальные -

исключены в связи с отсутствием обоснования целесообразности данных расходов и отнесения их на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере **517,95 тыс. руб.**

Статья «Налог на прибыль»

В АО «Оборонэнерго» бухгалтерский учёт расходов ведётся в разрезе видов деятельности в следующем порядке:

- доходы и расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг), распределяются по соответствующим видам деятельности:

- доходы и расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг).

Распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

Организация представила налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2022 год.

АО «Оборонэнерго» производит расчёт сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ, исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

По итогам 2022 года сумма налога на прибыль, подлежащего зачислению в доходную часть бюджета Ульяновской области с учётом федеральной составляющей налога на прибыль, подлежащей уплате в Федеральный бюджет РФ, определена в размере 496,92 тыс. руб., исходя из доли прибыли, приходящейся на Ульяновскую область и величины налога на прибыль, которые относятся по данным раздельного учёта к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. В том числе величина налога на прибыль по виду деятельности «Передача электрической энергии» - 496,92 тыс. руб., и величина налога на прибыль по виду деятельности «Технологическое присоединение к электрическим сетям» - 0,00 тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на уровне факта 2022 года в размере **496,92 тыс. руб.**

Статья «Выпадающие доходы по технологическому присоединению п.87 Основ ценообразования»

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым вышеуказанного пункта, расходы на строительство объектов

электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предприятием не планируются затраты по данной статье.

Таким образом, эксперты предлагают считать экономически обоснованной суммой плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2024 год в размере 0,00 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

Статья «Амортизационные отчисления»

В соответствии с п.27 Основ ценообразования, расчёт амортизации основных фондов производится по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в установленном порядке.

Распоряжением Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 №130-од утверждена инвестиционная программа филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» по Ульяновской области на 2020 - 2024 гг., в том числе в 2024 году на сумму 1 010,00 тыс. руб. (без НДС).

Распоряжением Министерства жилищно-коммунального хозяйства и строительства Ульяновской области от 26.09.2023 №934-од утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» на 2020 - 2024 гг., в том числе в 2024 году на сумму 609,70 тыс. руб. (без НДС).

При расчёте экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

К учёту принимается амортизация только по фактически введённым в эксплуатацию объектам основных средств.

Рассмотрев обосновывающие материалы, а также произведя свой расчёт, исходя из максимальных сроков, амортизационных групп в соответствии с Классификатором, а также исходя из фактически введённых объектов, эксперты предлагают принять в расчёт затраты по амортизации по электросетевому оборудованию в размере 591,63 тыс. руб. с использованием её на финансирование инвестиционной программы.

Таким образом, эксперты принимают затраты относимые на себестоимость продукции по статье в размере **591,63 тыс. руб.** что соответствует предложению предприятия.

Таким образом, на 2024г. неподконтрольные расходы составят 6 267,02 тыс. руб., что выше предложения организации на 56,60%.

3.3. Расходы по обеспечению коммерческого учета

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражаются планируемые на период регулирования расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

Планируемые затраты на 2024 год составили 3 380,62 тыс.руб. Фактические затраты составили 75,14 тыс.руб.

Рассмотрев обосновывающие материалы, эксперты предлагают согласовать затраты относимые на себестоимость продукции по данной статье на уровне, предложенном предприятием, в размере 0,00 тыс. руб.

3.4. Экономия расходов на оплату потерь по п.34 (2)-34(3) Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 11 приказа ФСТ от 17.02.2012 №98-э по данной статье отражается экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная

экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем отчетном регулируемом году, учитывается в случае наличия у такой организации программы энергосбережения и отчета об её исполнении. Программа энергосбережения АО «Оборонэнерго» согласована Агентством на период 2020-2024 гг., отчёт об исполнении программы энергосбережения представлен в Агентство в установленные законодательством сроки.

2022 год, за который рассчитывается экономия потерь, для АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» относится к ДПР 2020-2024 (после 2019 года). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формулам:

$$\begin{aligned}\Delta \text{ЭП}_j &= \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \\ \Delta \text{ЭП}'_j &= \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ocj}} \times \text{ЦП}_j \\ \Delta \text{ЭП}_{j-2} &= \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ocj-2}} - \text{П}_{\Phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}\end{aligned}$$

где

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определёнными для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВтч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч);

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный

период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определённый в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВтч);

$P_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВтч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

показатель	ед. изм.	ДПР 2015-2019	2022		2024
		утверждено	утверждено	факт	утверждено
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	X	18 211,58	17 944,07	17 944,073
норматив потерь	%	8,93%	8,46%	X	8,46%
потери	тыс. кВтч	X	X	1 379,54	X
цена потерь	руб./МВтч	X	X	2 960,39	3 988,22
Экономия	тыс. руб.		410,10		336,23
					746,33

В 2024 году экспертами в отношении экономии потерь принято решение учесть суммы экономии потерь тех ТСО, по которым такая экономия сложилась, при формировании НВВ на содержание сетей, в том числе по АО «Оборонэнерго» в размере **746,33 тыс. руб.**

3.5. Расчёт корректировок в соответствии с МУ по приказу ФСТ от 17.02.2012 №98-э.

В соответствии с Методическими указаниями по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждёнными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на следующие периоды регулирования необходимо определять корректировки, связанные с фактическим объёмом выручки, с учётом изменения цен покупки технологических потерь электрической энергии полезного отпуска и цен на электрическую энергию, а также с учётом надёжности и качества оказываемых услуг.

Предприятием предлагается включить в необходимую валовую выручку на 2024 год корректировки, рассчитанные на основании фактических данных за 2022 год, в сумме (-820,73) тыс.руб., в том числе:

- 1) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов в сумме (-913,77) тыс. руб.;
- 2) корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в сумме 2 402,49 тыс. руб.;
- 3) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в сумме (- 2 277,71) тыс. руб.;
- 4) корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в сумме (-279,73) тыс. руб.;
- 5) корректировка с учётом надёжности и качества оказываемых услуг не осуществляется в связи с достижением показателей в сумме 164,61 тыс. руб.;

б) корректировка фактических расходов, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в сумме 83,39 тыс. руб.

Экспертами были рассчитаны корректировки, которые представлены в нижеследующей таблице:

подконтрольных расходов	тыс.руб	-687,53
неподконтрольных расходов	тыс.руб	1 375,53
Фактических расходов на выполнение п.5 ст.27 35-ФЗ	тыс.руб	75,14
в связи с изменением полезного отпуска и цен	тыс.руб	-311,51
НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-1 732,18
Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	тыс.руб	-17,04
Корректировка с учётом надёжности и качества	тыс.руб	164,61

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определённом теми же Методическими указаниями.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и произвели расчёт всех корректировок, определённых Методическими указаниями № 98-э:

1) **корректировка подконтрольных расходов** в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов; данная величина рассчитана в соответствии с формулой 9.6 пункта 11(1):

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), \quad (9.6),$$

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8),$$

показатель	ед. изм.	2021	2022
утверждённые подконтрольные расходы $PP^{уст}$	тыс. руб.	15 253,92	17 850,08
плановое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	959,86	1 145,24
индекс изменения плановых УЕ	%	-	19,31%
коэффициент индексации плановый		-	1,170196
фактическое среднегодовое количество условных единиц $УЕ$	УЕ	1 131,86	1 145,24
индекс изменения фактических УЕ	%	-	1,18%
коэффициент индексации фактический		-	1,1251
утверждённый индекс эффективности X_i	%	2,00%	
утверждённый коэффициент эластичности $K_{эл}$		0,75	
фактические значения $ИПЦ_{2022}$	%	-	13,80%
плановое значение $ИПЦ_{2022}$	%	-	4,30%
Корректировка	тыс. руб.	-687,53	

2) **корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра** рассчитана в соответствии с формулой 7 п.11 МУ №98-э

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Экспертами проведён анализ по каждой статье неподконтрольных расходов за 2022 год и определены суммы фактических расходов за 2022 год по каждой статье неподконтрольных расходов. Все сведения о фактических неподконтрольных расходах по расчёту экспертов представлены выше в подразделе 3.2.«Расчёт неподконтрольных расходов» раздела 3.

показатель	ед. изм.	2022		
		план	факт ТСО	ЭО факт
Аренда, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Налоги (без учёта налога на прибыль)	тыс. руб.	54,20	38,79	38,79
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	3 056,87	3 943,03	3 943,03
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	484,08	198,64
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	496,92	496,92
Выпадающие доходы	тыс. руб.	20,17	0,00	0,00
Амортизация ОС	тыс. руб.	841,58	1 174,75	670,97
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	3 972,82	6 137,57	5 348,34
Корректировка	тыс. руб.	1 375,53		

3) **корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям** рассчитана в соответствии со следующей формулой

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

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

По расчётам экспертов данная корректировка равна:

Коммерческий учет	факт	план	Корректировка, тыс. руб.
2022	75,14	0,00	75,14

Таким образом, по расчёту экспертов данная корректировка составила **75,14 тыс. руб.**

4) **корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию** рассчитывается по следующей формуле;

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

В случае учёта в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на

электрическую энергию рассчитывается по формуле 9.10 Методических указаний № 98-э. В необходимой валовой выручке АО «Оборонэнерго» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь учитывалась. Поэтому экономия на потери считается по формуле (9.10):

$$\begin{aligned}
 PO_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{omm.\phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{omm.nl} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\
 & - \max \left(0; N_{i-2}^{yct} \times \mathcal{E}_{i-2}^{omm\phi} - P_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}
 \end{aligned}
 \quad (9.10)$$

показатель	ед. изм.	2022	
		план	факт
поступление (без собственных нужд)	тыс. кВтч	18 211,58	17 944,07
потери		8,46%	7,69%
	тыс. кВтч	1 540,70	1 379,54
цена потерь	руб./МВтч	2 856,27	2 960,39
Корректировка	тыс. руб.	-311,51	

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учётом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет **(-311,51) тыс. руб.**

5) корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитана исходя из планового и фактического объёма выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учётом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объёмов оказанных услуг.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

(тыс. руб.)

показатель	ед. изм.	2022
Утверждённая необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	тыс. руб.	27 434,83
Утверждённая необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	4 400,66
Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	46 543,52
Фактическая оплата смежным ТСО по индивидуальным тарифам	тыс. руб.	12 975,85
Корректировка	тыс. руб.	- 1 732,18

Фактический объём выручки за услуги по передаче электрической энергии определён экспертами по данным бухгалтерского учёта с учётом пп. 5, 6 Основ ценообразования.

Сверхнормативные потери электрической энергии за 2022 год отсутствуют.

6) корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

показатель	ед. изм.	2022
амортизация	тыс. руб.	841,58
прибыль на ИП	тыс. руб.	0,00
собственные средства в тарифах	тыс. руб.	841,58
утверждено (скорректировано) в ИП	тыс. руб.	841,58
факт утверждённой (скорректированной) ИП	тыс. руб.	824,54
Корректировка	тыс. руб.	-17,04

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года не производилась. Кроме того, экспертами сделан вывод о невозможности определить сумму корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, за 9 месяцев 2022 года, в связи с отсутствием разбивки сроков исполнения мероприятий ИП по кварталам (месяцам) 2022 года. Срок исполнения мероприятий определён утверждённой скорректированной программой январь-декабрь 2022 года;

Экспертами проанализирован пообъектный состав фактически исполненной инвестиционной программы:

- отчёт об исполнении инвестиционной программы по АО «Оборонэнерго» за 2022 год по форме, разработанной Агентством. Отчёт составлен с указанием каждого инвестиционного проекта.

- отчёт об исполнении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» за 2022 год в формате шаблона NET.INV. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование.

- отчёт АО «Оборонэнерго» об использовании инвестиционных ресурсов, включённых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2022 год по форме приложения к приказу ФСТ России от 20.02.2014 г. № 202-э. В представленном отчёте содержится перечень инвестиционных проектов, учтённых при установлении тарифов на 2022 год, и фактическое финансирование.

В соответствии с представленными отчётами предприятием инвестиционная программа за 2022 год полностью исполнена.

С учётом изложенного корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год составила **(-17,04) тыс. руб.**

7) корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году по расчёту экспертов составила 164,61 тыс. руб. (фактические значения показателя надёжности оказываемых услуг за 2022 год от его планового значения значительно улучшены, применён повышающий коэффициент 0,6%).

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей надёжности и качества оказываемых услуг производится исходя из утверждённой НВВ и понижающего (повышающего) коэффициента.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2022 год, определяется с учётом понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку электросетевой организации с учётом надёжности и

качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Анализ показателей надёжности и качества проведён экспертами с применением Методических указаний по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утверждёнными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, в соответствии с которыми были установлены плановые показатели

Обобщённый показатель надёжности и качества оказываемых услуг в 2022 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надёжности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщённый показатель), который в 2022 году определялся в соответствии с Методическими указаниями № 1256.

В соответствии с п 4.1.3 Методических указаний № 1256 коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются для территориальных сетевых организаций равными 35% на первые три расчётных периода регулирования и 30% на следующие расчётные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования. В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год до 25%.

Для АО «Оборонэнерго» 2022 год относится ко третьему ДПР (2020-2024). При расчёте достижения показателей надёжности и качества экспертами применялись следующие коэффициенты допустимого отклонения:

		П _{saidi}	П _{saifi}	Птпр
первый ДПР	2012	35%	35%	35%
	2013	35%	35%	35%
	2014	35%	35%	35%
второй ДПР	2015	30%	30%	30%
	2016	29%	29%	29%
	2017	28%	28%	28%
	2018	27%	27%	27%
	2019	26%	26%	26%
третий ДПР	2020	25%	25%	25%
	2021	25%	25%	25%
	2022	25%	25%	25%
	2023	25%	25%	25%
	2024	25%	25%	25%

Максимальный процент корректировки, определяемый для 2022 года = 2 %.

Согласно п. 5.1.4 Методических указаний № 1256 обобщённый показатель рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей

надёжности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учётом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщённого показателя уровня надёжности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}, \quad (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надёжности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1$$

Если плановое значение P_{saidi} достигнуто, то $K_{над1} = 0$; не достигнуто - $K_{над1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

Если плановое значение P_{saifi} достигнуто, то $K_{над2} = 0$; не достигнуто - $K_{над2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над2} = 1$.

Наименование показателей	План 2022г. (утверждено РЭК)	Факт 2022г.
Псаиди	1,16516	0,95590
% выполнения	достигнуто	-17,96%
Псаифи	0,58352	0,22880
% выполнения	достигнуто с наилучшим результатом	-60,79%
Птпр	1,00000	1,00000
% выполнения	достигнуто	0,00%
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (для территориальной сетевой организации)	https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/	0
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учётом ПНиК	1,0	
Значение обобщённого показателя ПНиК по методике (Коб)	0,60%	
НВВ на содержание, принято РЭК на 2020 год (тыс.руб.)	27 434,83	
Величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК (тыс.руб.)	164,61	

На основании п. 14 (3) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220, На основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения регулирующей орган определяет фактические значения показателей надёжности, и в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утверждёнными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных

правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов), принимает решение о применении корректировки необходимой валовой выручки.

По итогам 2022 года Министерством энергетики Российской Федерации нарушения в отношении АО «Оборонэнерго» по п. 14 (2) а), б), в), г) ПП РФ 1220 не выявлены. Поэтому понижающий коэффициент, в соответствии с абзацем 2) пункта 6 Приказа ФСТ от 26.10.2020 №254-э/1, экспертами не применён.

Таким образом, величина корректировки НВВ по результатам выполнения ПНиК составила **164,61 тыс. руб.**

$\Delta ПР_i$, $\Delta НР_i$, $\Delta У_i$, $\Delta НВВ_i^{cod}$, $П О_i$, $B_i^{коррПП}$ учитываются в необходимой валовой выручке с учётом индекса потребительских цен, определённого на i и $i-1$ годы (2023 – 106,0% и 2024 – 107,2% по данным официального прогноза СЭР на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов).

Учитывая вышеизложенное, экспертами принимается суммарная величина корректировок за 2022 год с учетом формулы 3 п.11 МУ №98-э, учитываемая в необходимой валовой выручке на 2024 год, в размере **(-1 307,09) тыс. руб.**

3.6. Расчёт затрат на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь.

Потери на 2024 год рассчитаны в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-481 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2020 – 2024 годы», и составляют 1,5181 млн. кВтч или 8,46% от поступления в сеть. Объём потерь соответствует сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ульяновской области на 2024 год, утверждённому приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Тариф покупки определён на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учётом официально опубликованных на официальном сайте Ассоциации НП «Совет рынка» (по состоянию на 01.11.2022) данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), по субъектам Российской Федерации на 2023 год, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчётный период регулирования; с учётом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию в размере 3 988,22 руб./МВтч.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для Ульяновской области, расположенной на территории первой ценовой зоны оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	1 п/г 2024 план					2 п/г 2024 план					2024 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.2.	Ставка на оплату потерь э/э (РЭК)	руб./МВт.ч	643,30	219,99	303,88	471,77	1 058,58	706,74	248,59	343,38	533,10	1 196,20	675,01	237,28	328,32	497,12	1 127,40
2	Объем потерь э/э	млн.кВт.ч	337,90	74,19	19,39	100,78	143,54	332,60	191,69	9,49	56,12	75,30	670,50	265,88	28,88	156,90	218,84
3	Объем потерь мощности	МВт	114,51	25,13	6,57	34,18	48,62	109,76	63,24	3,13	18,55	24,84	112,13	44,18	4,85	26,37	36,73
4.	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях ТСО по расчету органа регулирования (шаблон ЛИМ)	тыс.руб.	1 291 707,54	499 739,64	68 738,86	302 106,15	421 122,88	1 418 108,53	533 834,54	74 038,05	331 210,29	479 025,65	2 709 816,08	1 033 574,18	142 776,92	633 316,45	900 148,54
5	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	2 007,94	530,38	64,78	579,73	833,05	2 006,54	553,62	69,76	600,22	782,94	4 014,48	1 084,00	134,54	1 179,95	1 615,99
6.	Переток на низший уровень напряжения	млн.кВт.ч		1 741,27	805,47	976,58			1 593,83	736,19	858,24			3 271,95	1 510,64	1 854,11	
6.1	ВН	млн.кВт.ч		889,64					815,44					1 674,73			
6.2	СН1	млн.кВт.ч		851,63	805,47				778,39	736,19				1 597,22	1 510,64		
6.3	СН2	млн.кВт.ч			0,00	976,58				0,00	858,24				0,00	1 854,11	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 п/г 2024 план		2 п/г 2024 план		2024 план	
			ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"	ГП всего	ПАО "Ульяновскэнерго"
1	Оптовая цена эл. эн. (расчетная)	руб./МВтч	3 395,19	3 395,19	3 643,80	3 643,80	3 518,51	3 518,51
2	Индикативная цена на энергию	руб./МВтч	1 548,00	1 548,00	1 806,00	1 806,00	1 675,98	1 675,98
3	Объем потерь э/э	млн. кВтч	337,90	337,90	332,60	332,60	670,50	670,50
4	Индикативная цена на мощность	руб./МВт мес.	908 498,00	908 498,00	928 186,00	928 186,00	918 133,59	918 133,59
5	Объем потерь мощности	МВт	114,51	114,51	109,76	109,76	112,13	112,13
6	Оплата услуг ОАО «АТС»	руб./МВтч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7	Оплата услуг ЗАО «ЦФР»	руб./МВтч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
8	Оплата услуг ОАО «Системный оператор ЕЭС»	руб./МВтч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
9	Сбытовая надбавка	руб./МВтч	409,29	409,29	545,43	545,43	476,82	476,82
10	Тариф на покупку потерь	руб./МВтч	3 811,75	3 811,75	4 196,50	4 196,50	4 002,61	4 002,61

Стоимость потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена в следующих размерах::

Наименование показателей	2022 утверждено	2022 факт	отклонение факт/утв.	2023 год утверждено	2024 год утверждено	отклонение 2024/2023
Объем потерь (тыс. кВтч.)	1 540,70	1 379,54	-10,46%	18 138,92	17 944,44	-1,07%
Цена покупки потерь (руб./МВтч.)	2 856,27	2 960,39	3,65%	3 780,24	3 988,22	5,50%
Расходы на покупку потерь (тыс. руб.)	4 400,66	4 083,97	-7,20%	6 078,98	6 054,52	-0,40%

Таким образом, экспертами принимаются затраты на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, в размере **6 054,52 тыс. руб.** Рост по отношению к фактическим затратам 2022 года составил 48,25%, к утверждённым на 2023 год снижение – 0,4%.

4. Анализ подконтрольных расходов за предыдущий долгосрочный период/ Анализ подконтрольных расходов за предыдущий период регулирования

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования... при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчётов 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 отчётности 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 счёт поступлений от регулируемой деятельности;

- учтённые при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесённые в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, а также случаев, предусмотренных пунктом 21(1) Основ ценообразования...).

Экспертами проведён анализ расходов АО «Оборонэнерго» за 2022 год. Фактически понесённые экономически обоснованные затраты подтверждены.

Экономически обоснованными признаются затраты, подтверждённые данными бухгалтерского учёта за 2022 г. Принцип признания затрат (в целях налогообложения) законодательно закреплён в ст. 252 НК РФ – расходами признаются обоснованные и документально подтверждённые затраты (а в случаях, предусмотренных ст. 265 НК РФ, убытки), осуществлённые (понесённые) налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под

документально подтверждёнными расходами понимаются затраты, подтверждённые документами, оформленными в соответствии с законодательством РФ, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведённые расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчётом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Статья	2022 утв	2022 факт	2022 год факт ЭО	отклонения факта к плану (абс.)
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 912,36	1 641,31	1 641,31	-271,05
Работы и услуги производственного характера	185,13	63,43	63,43	-121,70
Расходы на оплату труда	10 055,48	13 063,97	13 063,97	3 008,49
Расходы на страхование	67,27	185,31	29,23	-38,04
Другие прочие расходы	5 131,72	4 801,52	2 291,24	-2 840,48
Электроэнергия на хоз. нужды	76,35	98,07	98,07	21,72
Внереализационные расходы	17,24	7,47	7,47	-9,77
Подконтрольные расходы из прибыли	404,53	660,58	660,58	256,05
ИТОГО подконтрольные расходы	17 850,08	20 521,65	17 855,30	5,22

Экономически обоснованными в 2022 году экспертами принимаются подконтрольные расходы, подтверждённые данными бухгалтерского учёта (в подтверждение представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91, скан-копии договоров на оказание услуг, поставку материалов, аренды и прочее, скан-копии актов оказанных услуг):

Статья «Сырье, материалы, запчасти, топливо»

Экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запчасти, топливо» составляют за 2022 год – 1 641,31 тыс. руб. (ГСМ – 1 613,02 тыс. руб.; материалы на эксплуатацию – 28,29 тыс. руб.).

Статья «Работы и услуги производственного характера»

Затраты подтверждаются реестром договоров на метрологические работы, прочие работы производственного характера (обслуживание смарт-карт), и оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 20, 26.

Экономически обоснованные расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» составляют за 2022 год – 63,43 тыс. руб.

Статья «Расходы на оплату труда»

Фактическая заработная плата на 1 работника по данным организации составила за 2022 год – 40,500899 тыс. руб.

В то время как среднемесячная заработная плата работников по полному кругу организаций (по виду деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии») по данным органов статистики по Ульяновской области составила за 2022 год – 46,9911 тыс. руб.

Расчёт экономически обоснованных расходов по данной статье исходя из фактической заработной платы и фактической численности работников за 2022 год (в соответствии с представленной предприятием формой № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2022 год с учетом распределенной численности РЭС и АУП):

40,500899 тыс. руб. x 26,88 чел. x 12 мес. = 13 063,97 тыс. руб.;

Статья «Расходы на страхование»

Затраты подтверждаются реестром договоров на ОСАГО, оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 20.

Экономически обоснованные расходы по статье «Расходы на страхование» составляют за 2022 год – 29,23 тыс. руб.

Статья «Другие прочие расходы»

По предложению организации расходы по статье составляют 4 801,52 тыс.руб.

В связи с тем, что в материалах тарифных дел отсутствует сравнительный анализ функций, выполняемых сотрудниками аппарата ЦАУ (г. Москва) и сотрудниками ТСО, документальное подтверждение положительного влияния деятельности аппарата управления на деятельность филиала и регулируемой организации в целом (сокращение расходов на услуги сторонних организаций, расчёт экономического эффекта (соотнесение результатов с затратами на содержание ЦАУ), расходы на ЦАУ (г. Москва) были исключены экспертами из экономически обоснованных.

Экономически обоснованными расходами по статье «Другие прочие расходы» признаны:

	2022 факт ЭО Тыс.руб.
Другие прочие расходы	2 291,24
ремонт ОФ	1 049,08
услуги связи	131,71
юридические и информационные услуги	9,63
транспортные услуги	69,60
расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	372,30
теплоснабжение	556,03
водоснаб и водоотвод	5,81
прочие коммун	41,23
расходы на командировки и представительские	49,85
расходы на подготовку кадров	6,00
содержание управляющей компании	0,00
прочие	0,00

Статья «Электроэнергия на хозяйды»

Затраты подтверждаются карточками счета 20.01.1 Филиала «Приволжский» и филиала «Уральский» производственного участка «Ульяновский», производственного участка «Базарный Сызган» за 2022 г., договором энергоснабжения с ПАО «Ульяновскэнерго».

Экономически обоснованные расходы по статье «Электроэнергия на хозяйды» составляют за 2022 год – 98,07 тыс. руб.

Статья «Подконтрольные расходы из прибыли»

Экономически обоснованные расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» являются выплатами социального характера из прибыли и составляют за 2022 год - 660,58тыс. руб.

В качестве подтверждения к материалам дел приложены приказ об утверждении Положения о выплатах социального характера и изменения к Положению, приказы о выплатах, расшифровка фактических затрат по статье за 2022 год в целом по Филиалу «Уральский» и разбивки на Ульяновскую область.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными расходы на содержание электрических сетей за 2022 год в размере 17 855,30 тыс. руб., что выше утверждённых расходов на 2022 год на 5,22 тыс. руб. (0,03%).

Экспертами принято решение признать не учтённые при тарифном регулировании на 2022 год расходы, но фактически понесённые в периоде регулирования (в соответствии с положениями п. 7 Основ ценообразования...), в размере 5,22 тыс. руб.

Вместе с тем не учтённые при тарифном регулировании расходы, но фактически понесённые в 2021 году составили 1 633,66 тыс.руб. Данная сумма учтена при тарифном регулировании на 2024 год.

На основании решения Ульяновского областного суда от 15.06.2021 №3а-210/2023 административное исковое заявления АО «Оборонэнерго» об оспаривании нормативных правовых актов удовлетворено.

Таким образом, согласно вышеуказанному решению, Агентством пересмотрен базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года, который предусмотрен подпунктами 11, 26 пункта 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года №2053, выполнен корректный расчет фактических амортизационных отчислений за 2021 год и корректировки неподконтрольных расходов по статье «амортизационные отчисления».

На основании вышеизложенного и в соответствии с ходатайством АО «Оборонэнерго», экспертами при тарифном регулировании на 2024 год учтена сумма в размере 6 229,71 тыс.руб.

5. Заключение.

В соответствии с проведённым анализом представленных в составе тарифного дела АО «Оборонэнерго» материалов (бухгалтерская и налоговая отчётность за 2022 год, подписанные руководителем и заверенные печатью), экспертами сделан вывод о достоверности данных за 2022 год, указанных в предложениях предприятия, бухгалтерской отчётности.

Расчёт необходимой валовой выручки и формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

По результатам проведения экспертизы материалов дела АО «Оборонэнерго» по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами, в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э, эксперты предлагают считать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2024 год:

Итого НВВ на содержание сетей (без учёта потерь)	37 591,25 тыс.руб.
В т.ч. Подконтрольные расходы	24 011,77 тыс.руб.
Неподконтрольные расходы	6 267,02 тыс.руб.
Расходы по обеспечению коммерческого учета	0,00 тыс.руб.
Корректировки	- 1 307,09 тыс.руб.
Необоснованные доходы и расходы по п.7	-1 022,30 тыс.руб.

Исполнение решения Ульяновского областного суда от 15 июня 2023 г. №3а-210/2023	6 229,71 тыс.руб.
Расходы на оплату потерь	6 054,52 тыс.руб.

*(смета расходов представлена в Приложении)

**Руководитель Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

Курбатов С.М. _____

Эксперты:

Коростелева А.Н. _____

Заворотная Л.Н. _____

Степанова Т.В. _____

	Статья	2022 год утверждено	2022 факт ТСО	2022 факт ЭО	2023 утверждено		2024 предложение	2024 год утверждено
1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 912,36	1 641,31	1 641,31	1 987,44	1 987,44	2 030,02	2 078,49
2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	185,13	63,43	63,43	192,40	192,40	207,64	212,60
3	Расходы на оплату труда	10 055,48	13 063,97	13 063,97	10 450,23	10 450,23	10 674,16	15 203,06
4	Расходы на страхование	67,27	185,31	29,23	69,91	69,91	71,41	73,11
5	Другие прочие расходы	5 131,72	4 801,52	2 291,24	5 333,18	5 333,18	5 447,46	5 577,53
6	Электроэнергия на хоз. нужды	76,35	98,07	98,07	79,34	79,34	81,04	82,98
7	Внерезервационные расходы		7,47	7,47	17,92	17,92	18,30	18,74
8	Подконтрольные расходы из прибыли	404,53	660,58	660,58	420,41	420,41	429,42	776,64
	ИТОГО подконтрольные расходы	17 850,08	20 521,65	17 855,30	18 550,83	18 550,83	18 948,34	24 011,77
8	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"							
9	Аренда, всего, в том числе							
	аренда объектов электросетевого комплекса							
10	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в т.ч.:	54,20	38,79	38,79	44,85	44,85	38,79	38,79
	налог на имущество	44,03	31,37	31,37	37,58	37,58	31,37	31,37
	прочие налоги и сборы	10,18	7,43	7,43	7,27	7,27	7,43	7,43
11	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	3 056,87	3 943,03	3 943,03	3 176,87	3 176,87	3 244,95	4 621,73
13	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	484,08	198,64	929,05	271,65	821,66	517,95
14	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	496,92	496,92			496,92	496,92
	налог на прибыль на капитальные вложения							
15	Выпадающие доходы по п.87 Основ	20,17	0,00	0,00	47,87	0,00	0,00	0,00
16	Амортизация ОС	841,58	1 174,75	670,97	1 090,42	508,64	591,63	591,63
17	Прибыль на капитальные вложения							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 972,82	6 137,57	5 348,34	5 289,07	4 002,01	5 193,94	6 267,02
	Расходы по обеспечению коммерческого учета		75,14	75,14	91,65	91,65	3 380,62	0,00
	Экономия расходов на оплату потерь	1 009,53	0,00	0,00			743,02	746,33
	Итого НВВ на содержание сетей	22 832,42	26 734,36	23 278,78	23 931,54	22 644,49	28 265,91	31 029,74

	Статья	2022 год утверждено	2022 факт ТСО	2022 факт ЭО	2023 утверждено		2024 предложение	2024 утверждено
18	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка				0,00	0,00	0,00	0,00
19	Корректировка подконтрольных расходов	0,00			3 152,19	2 610,85	-913,77	-687,53
	Корректировка неподконтрольных расходов	1 503,22			722,67	-1 503,72	2 402,49	1 375,53
	Корректировка фактических расходов на выполнение п.5 ст.37 35-ФЗ (обеспечение коммерческого учёта)	0,00			282,99	234,39	83,39	75,14
	Корректировка в связи с изменением ПО и цен	-701,60			47,06	-235,81	-279,73	-311,51
	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	2 434,54			1 244,79	882,85	-2 277,71	-1 732,18
	Корректировка в связи с исполнением инвестпрограммы	916,07			0,00	-5,11	0,00	-17,04
	Корректировка с учетом надежности и качества	223,96			108,32	216,65	164,61	164,61
	<i>Корректировки всего</i>	<i>4 814,59</i>			<i>5 558,02</i>	<i>2 611,34</i>	<i>-820,73</i>	<i>-1 307,09</i>
	НВВ всего с корректировками	27 647,01	26 734,36	23 278,78	29 489,56	25 255,84	27 445,19	29 722,66
	Необоснованные доходы и расходы по п.7	-1 174,76					2 163,55	1 638,88
Недополученный доход за 2021 год по решению суда	962,58							
Исполнение решения Ульяновского областного суда от 16.06.2023 №3а-210/2023							6 229,71	
Итого НВВ на содержание сетей с учетом всех корректировок	27 434,83	26 734,36	23 278,78	29 489,56	25 255,84	29 608,74	37 591,25	
НВВ К УТВЕРЖДЕНИЮ	27 434,83	26 734,36	23 278,78	29 489,56	25 255,84	29 608,74	37 591,25	
Поступление в сеть	18 211,58	17 944,07	17 944,07	18 212,02	18 138,92	17 940,00	17 944,44	
Процент потерь	8,46%	7,69%	7,69%	8,46%	8,46%	8,47%	8,46%	
Объём покупки потерь	1 540,70	1 379,54	1 379,54	1 540,70	1 534,52	1 520,00	1 518,10	
Экономия на оплату потерь по итогу за 2021 год					278,14			
Тариф на покупку потерь	2 856,27	2 960,39	2 960,39	2 826,52	3 780,24	3 947,39	3 988,22	
Тариф на покупку потерь с учетом экономии на потери					3 961,50			
Итого расходов на оплату потерь	4 400,66	4 083,97	4 083,97	4 354,82	6 078,98	6 000,03	6 054,52	

Руководитель

**Агентства по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области**

Курбатов С.М. _____

Эксперты:

Коростелева А.Н. _____

Заворотная Л.Н. _____

Степанова Т.В. _____