



Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области
АО «Оборонэнерго» г.Москва, в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны АО «Оборонэнерго» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх.№ ВЛГ/030/1304 от 27.04.2023, вх.№ 516-193297/23 от 27.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ Исх-516-245088/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 13.05.2019 № 516-107848/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 № 65/4.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э.

Уполномоченным по делу назначен консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Малахова Светлана Алексеевна.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации:

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.
- Приказу Министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» от 13.12.2011 № 585.
- Правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017 № 1013.
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему 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, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службой от 10.03.2022 № 196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены заявлением

исх.№ ВЛГ/030/1304 от 27.04.2023 (вх.№ 516-193297/23 от 27.04.2023) в 3-х томах на 1 306-ти листах + 3-а CD-диска. Письмом исх. №ВЛГ/030/2657 от 26.09.2023 (вх. №516-452420/23 от 28.09.2023), письмом исх. №ВЛГ/030/2745 от 04.10.2023 (вх. №516-467181/23 от 05.10.2023), письмом исх. №ВЛГ/030/2794 от 10.10.2023 (вх. №516-477519/23), письмом исх. №ВЛГ/030/2900 от 19.10.2023 (вх. №516-498802/23 от 23.10.2023г.) представлены дополнительные материалы в 3-х томах (том 4,5,6) на 974-х листах, 2-х CD-дисках, в 1-м томе (том 7) на 32-х листах, ссылка для скачивая файлов: <https://disk.yandex.ru/d/oQNC793AnuQcSQ>, комплект платежных поручений zip Archive, в 1-м томе (8 том) на 203-х листах соответственно.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, имеют сквозную нумерацию, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2021 год, копии налоговых деклараций за 2021 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение АО «Оборонэнерго» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «Оборонэнерго»	2024	144 588.41

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
595 450.64	568.86	2 092.77	595 450.64	568.86	2 092.77

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте www.oboronenergo.su.

Письмом исх. №ВЛГ/030/2657 от 26.09.2023 (вх. №516-452420/23 от 28.09.2023) АО «Оборонэнерго» представлено скорректированное предложение по об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Скорректированное предложение АО «Оборонэнерго» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «Оборонэнерго»	2024	152 733,58

Предлагаемые организацией к установлению скорректированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
628 994,47	582,44	2,1922	628 994,47	582,44	2,19220

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.oboronenergo.su.

Письмом исх. №ВЛГ/030/2900 от 19.10.2023 (вх. №516-498802/23 от 23.10.2023) АО «Оборонэнерго» представлено скорректированное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Скорректированное предложение АО «Оборонэнерго» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «Оборонэнерго»	2024	179 885,37

Предлагаемые организацией к установлению скорректированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
740 812,21	582,44	2,47837	740 812,21	582,44	2,47837

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.oboronenergo.su.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены организацией в рамках формирования информационной базы РСТ НО.

На основании изложенного в состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

- ПС-35/10 кВ – 4 шт.
- Мачтовая (столбовая) ТП 6-10/0,4 кВ – 10 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 119 шт.

- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 90 шт.
- ВЛ, КЛ 35 кВ протяженностью – 44,72 км.
- ВЛ, КЛ 6-10 кВ протяженностью 353,41 км.
- ВЛ, КЛ 0,4 кВ протяженностью 783,32 км.

АО «Оборонэнерго» учреждено от имени Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации (приказ Министра обороны РФ от 30.04.2009 № 293). Согласно протокола внеочередного собрания акционеров от 09.06.2011 № 3 АО «Оборонэнерго» реорганизовано в форме присоединения иных акционерных обществ, в том числе ОАО «28 Электрическая сеть».

В соответствии с приказом Министра обороны РФ от 23.12.2009 №1446 сформирован имущественный комплекс ОАО «28 электрическая сеть». Дополнительно, на основании распоряжения Правительства РФ от 29.06.2011 № 1074-р, приказу Министра обороны РФ от 31.08.2011 № 1521 в безвозмездное пользование ОАО «28 Электрическая сеть» переданы объекты электросетевого хозяйства сетей и иного имущества Министерства обороны РФ, необходимого для осуществления функций единственного исполнителя услуг по обслуживанию электросетевого хозяйства организаций, подведомственных Минобороны. Согласно договору от 09.06.2011 № 2 о присоединении ОАО «28 Электрическая сеть» к АО «Оборонэнерго», передаточного акта б/н от 09.06.2011 ОАО «28 Электрическая сеть» передало АО «Оборонэнерго» все имущество, права, обязательства в порядке универсального правопреемства в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «28 Электрическая сеть». Согласно свидетельству о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц (серия 77 № 012108532) ОАО «28 Электрическая сеть» прекратила деятельность в форме присоединения 31.08.2011 года. Дополнительно, на основании договоров безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Минобороны России АО «Оборонэнерго» получило в безвозмездное пользование сетевые объекты организаций, подведомственных Министерству обороны РФ.

АО «Оборонэнерго» письмом исх.№ ВЛГ/030/3810 от 30.10.2019 (вх.№ 516-346941/19 от 30.10.2019) представил копию распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2532-р, согласно которого Минобороны России передает в безвозмездное пользование без проведения торгов объекты электросетевого хозяйства и иное имущество Минобороны России, необходимое для технического обслуживания указанных объектов на срок до 1 января 2026 года. На основании изложенного срок действия договоров безвозмездного пользования продлевается до 1 января 2026 года.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/аренды (акта приема-передачи), Свидетельство
1	2	3	4
1	ТП-1	собственность	52 АД 513753 от 30.08.2012
2	ТП-18	собственность	52 АД 513761 от 30.08.2012
3	ТП-23	собственность	52 Д 513752 от 30.08.2012
4	ТП-24	собственность	52 АД 513754 от 30.08.2012
5	ТП-71	собственность	52-АЕ 283867 от 12.03.2014
6	ТП-27	собственность	52 АД 513759 от 30.08.2012
7	ТП-89	собственность	52-АЕ 059770 от 15.11.2013
8	ТП-34	собственность	52 АД 513758 от 30.08.2012
9	ТП-35	собственность	52-АЕ 059776 от 15.11.2013
10	ТП-64	собственность	52-АЕ 059774 от 15.11.2013
11	ТП-57	собственность	52-АЕ 059775 от 15.11.2013
12	ТП-75	собственность	52 АД 513756 от 30.08.2012
13	ТП-76	собственность	52 АД 513757 от 30.08.2012
14	ТП-77	собственность	52-АЕ 059773 от 15.11.2013

15	ТП-78	собственность	52 АД 513755 от 30.08.2012
16	ТП-45	собственность	52-АЕ 059777 от 15.11.2013
17	ТП-6	собственность	52 АД 873652 от 20.05.2013
18	ТП-элмаст	собственность	52 АД 873654 от 20.05.2013
19	ТП-1а	собственность	52 АД 873651 от 20.05.2013
20	ТП-11	собственность	52 АД 873657 от 20.05.2013
21	ТП-10	собственность	52 АД 873655 от 20.05.2013
22	ТП-7	собственность	52 АД 873656 от 20.05.2013
23	ТП-3	собственность	52 АД 873658 от 20.05.2013
24	ТП-2	собственность	52 АД 873659 от 20.05.2013
25	РТП-1	собственность	52 АД 873650 от 20.05.2013
26	ТП-12	собственность	52 АД 873653 от 20.05.2013
27	ТП-13	собственность	52 АД 867660 от 20.05.2013
28	ТП-11а	собственность	52-АЕ 391886 от 05.06.2014
29	ТП-26	собственность	52-АЕ 507393 от 20.06.2014
30	ТП-19	собственность	52-АЕ 507552 от 04.07.2014
31	ТП-3а	собственность	52-АЕ 507389 от 20.06.2014
32	ТП-24	собственность	52-АЕ 507384 от 20.06.2014
33	ТП-5	собственность	52-АЕ 507385 от 20.06.2014
34	ТП-17	собственность	52-АЕ 507387 от 20.06.2014
35	ТП-18	собственность	52-АЕ 507388 от 20.06.2014
36	ТП-15	собственность	52-АЕ 507390 от 20.06.2014
37	ТП-7	собственность	52-АЕ 507391 от 20.06.2014
38	ТП-6а	собственность	52-АЕ 507395 от 20.06.2014
39	ТП-4300	собственность	52 АД 409191 от 11.07.2012
40	ТП-3587	собственность	52 АД 353293 от 07.08.2012
41	ТП-3102	собственность	52 АД 353291 от 07.08.2012
42	ТП-3468	собственность	52 АД 353292 от 07.08.2012
43	ТП-(произв)	аренда	договор от 03.07.2018 № 7/007/18/141-ВЛР-2018
44	ПС-35/10 кВ – 3 шт.	собственность	Приказ Минобороны России от 23.12.2009 № 1446; Договор присоединения от 09.06.2011 № 2; Акт приема-передачи от 09.06.2011.
45	Мачтовая (столбовая) ТП 6-10 кВ – 5 шт.	собственность	
46	Однотрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 37 шт.	собственность	
47	Двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ 67 шт.	собственность	
49	ВЛ-35 кВ протяженность 37,24 км	собственность	
	ВЛ, КЛ 6-10 кВ протяженность 272,54 км	собственность	
	ВЛ, КЛ 0,4 кВ протяженность 576,75 км	собственность	
48	КЛ-0,4 кВ протяженностью 3,8 км, ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,9 км	аренда	договор от 03.07.2018 № 7/007/18/141-ВЛР-2018
	Однотрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 24 шт.	безвозмездное пользование	- договор безвозмездного пользования (БП) от 12.12.2011 № ВВ/Н-1; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-2; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-3; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-4;
	Двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ - 18 шт.	безвозмездное пользование	
50	ВЛ, КЛ 6-10 кВ (и КЛ35кВ)	безвозмездное	

	протяженность 57,77 км	пользование	- договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-5;
51	ВЛ, КЛ 0,4 кВ протяженность 158,45 км	безвозмездное пользование	- договор БП от 25.12.2011 № ВВ/Н-7; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-8; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-9; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-10; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-11; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-12; - договор БП от 12.12.2011 № ВВ/Н-6; - договор БП от 25.06.2012 № ВВ-Н-13; - договор БП от 09.08.2012 № 1; - договор БП от 09.08.2012 № 2; - договор БП от 09.08.2012 № 4; - договор БП от 01.01.2013 № ВВ3789-Н-1; - договор БП от 01.01.2013 № ВВ3789-Н-2
52	РП №1 (7 выкумный выключатель)	безвозмездное пользование	Договор БП от 18.11.2020 №ВМФ/ОЭ-2-1
53	Однотрансформаторные ТП – 2 шт. (2 выключателя нагрузки)	безвозмездное пользование	Договор БП от 27.01.2021 №4/3, приказ директора Департамента военного имущества Министерства обороны РФ от 15.01.2021 №68
54	ПС 35 кВ – 1 шт. Однотрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 11 шт.; Двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 4 шт.; Мачтовые ТП 6-10 кВ – 2 шт. КЛ 6 кВ – 22,18 км; КЛ 0,4 кВ – 18,97 км; ВЛ 35 кВ – 4,347 км; ВЛ 10 кВ – 1,345 км; ВЛ 0,4 кВ – 6,432 км	Безвозмездное пользование	Договор БП №ЭВО/ОЭ-11-1 от 31.01.2021, Договор БП №ЭВО/ОЭ-11-2 от 01.02.2021, Договор №РВСН/ОЭ-6-2 от 09.03.2021г.
55	КЛ 0,4 кВ – 0,260 км; ВЛ 0,4 кВ – 0,610 км.	собственность	Инвен. №865186371 от 16.08.2021 (КС-14 №142 от 31.03.2020) инвен. карточка №864033422 от 17.08.2021 (КС-14 №160 от 30.10.2020), инвен.карточка №865189784 от 18.08.2021 (КС-14 №158 от 30.09.2020), КС- 14 №161 от 30.11.2020г., КС-14 №163 от 30.12.2020г.)
56	КЛ 0,4 кВ – 0,250 км ВЛ 0,4 кВ – 3,081 км ВЛ 6 кВ – 0,758 км КЛ 10 кВ – 0,170 км КЛ 6 кВ – 0,610 км	собственность	КС-14 №1/20-ВЛГ-2020, 2/20-ВЛГ-2020, 3/20-ВЛГ-2020, 4/20-ВЛГ-2020, 5/20-ВЛГ- 2020, 6/20-ВЛГ-2020, 7/20-ВЛГ-2020, 8/20- ВЛГ-2020, 9/20-ВЛГ-2020, 10/20-ВЛГ-2020 от 02.08.2021г., КС-14 №1/162-ВЛГ-2020, №2/162-ВЛГ-2020, №3/162-ВЛГ-2020 от 11.06.2021г., КС-14 №1/73-ВЛГ-2021 от 25.10.2021г.
57	КТП 196/20- 1 шт. (однотрансформат) Мачтовая ТП – 1 шт.	Собственность	КС-14 №2/323-ВЛГ-2020 от 25.03.2021г., ИК 865200283 от 27.09.2022г., КС-14 №4/162- ВЛГ-2020 от 11.06.2021г.
58	ВЛ 10кВ- 1,2 км КЛ 0,4 кВ- -8,01 км ВЛ 0,4 кВ- -2,5 км Мачтовые ТП- -2 шт.	Безвозмездное пользование	Договор БП №ЭВО/ОЭ-11-3 от 19.04.2022г., дополнительное соглашение от 17.10.2022г.
59	Однотрансформаторные ТП – 2 шт. (КТП-103, СТП- 107)	Собственность	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией №208 от 11.10.2021г. (КС-14), акт приемки законченного строительством объекта

			приемочной комиссией №5/365-ВЛГ-2022 от 20.12.2022
60	ВЛ 0,4 кВ – 2,028 км КЛ 0,4 кВ – 0,321 км	Собственность	КС-14 №5/73-ВЛГ-2021, 6/73-ВЛГ-2021, 7/73-ВЛГ-2021, 8/73-ВЛГ-2021 от 10.02.2022г., КС-14 №13/73-ВЛГ-2021, 9/73-ВЛГ-2021, 10/73-ВЛГ-2021, 12/73-ВЛГ-2021, 11/73-ВЛГ-2021, 14/73-ВЛГ-2021 от 28.10.2022г., КС-14 №3/365-ВЛГ-2022, 6/365-ВЛГ-2022, 8/365-ВЛГ-2022, 1/365-ВЛГ-2022, 10/365-ВЛГ-2022 от 20.12.2022г., КС-14 №1/449-ВЛГ-2022 от 20.12.2022г.
61	ВЛ 0,4 кВ – 0,9684 км	Собственность	Инвентарные карточки №865253110, 865256364, 865256366, 865256413 от 03.10.2023г.

Таким образом, документы, подтверждающие законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, представлены в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Письмом исх. №ВЛГ/030/1646 от 19.05.2022 (вх. №516-202961/22 от 19.05.2022) АО «Оборонэнерго» представлен список лиц, осуществляющих права по ценным бумагам, сформированный на 25.04.2022г. (Акционером АО «Оборонэнерго» является в том числе РФ в лице Министерства обороны РФ).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

1. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства -юридических лиц, права акционера которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации - владение на праве собственности и (или) ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, сумма номинальных мощностей которых составляет **не менее 10 МВА –158,77 МВА.**

2. В соответствии с абзацем 5 п.2 Критериев, в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, -юридических лиц, права акционера которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет РФ в лице Министерства обороны РФ и (или) подведомственные Министерству обороны РФ организации владение на праве собственности и (или) 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 РФ, непосредственно соединенными с трансформаторами и иными подстанциями, указанными в п. 1 настоящих Критериев, сумма протяженностей 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 – 1 176,75 км (СН1- 44,74 км, СН2 -353,41 км, НН- 778,61 км).

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения 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 недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-222-32-20.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – www.oboronenergo.su.

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

Оценка финансового состояния организации

Анализ финансового состояния предприятия проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год и отражен в Приложении 1 к настоящему заключению.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего	95,25	94,301	95,23	96,460	99,00	100,98	101,29
2	НВВ, млн. руб. всего.	92,068	81,452	117,981	125,201	87,52	144,85	106,12
3	Электросетевое оборудование, у.е.	5 364,71	5 737,03	5 785,01	5 801,84	106,94	100,83	100,29

Основные показатели деятельности АО «Оборонэнерго» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль

(относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	прогноз			
• потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети АО «Оборонэнерго» служат для бесперебойного электроснабжения организаций, подведомственных Минобороны России, а так же ряда потребителей Нижегородской области. Границы балансовой принадлежности организации определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности. Центрами питания является ПС-35/10 кВ Лагерная-1,2,3 АО «Оборонэнерго», трансформаторные подстанции ПАО «Россети Центр и Приволжье», а также смежных сетевых организаций. В состав имущества организации (собственность и аренда, безвозмездное пользование), участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят ПС-35/10 кВ – 4 шт, мачтовые (столбовые) подстанции – 10 шт, однострансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 119 шт, двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 90 шт, воздушные и кабельные линии 35 кВ протяженностью 44,72 км, воздушные и кабельные линии 6 кВ протяженностью – 353,41 км, воздушные и кабельные линии 0,4 кВ протяженностью – 783,32 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 5 801,84 у.е.:

- средний первый уровень напряжения СН1 – 456,49 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН2 – 3 538,79 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 1 806,56 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой сети организации на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 12.12.2011 № 3542 с ПАО «Россети Центр и Приволжье», а также договоров купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях от 15.01.2016 №0813000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород», от 01.06.2016г. №4330/1/1 с АО «Волгаэнергообл».

Предложение АО «Оборонэнерго» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 96,46 млн. кВт·ч., отпущенной из сети – 84,016 млн.кВт·ч. Заявленная мощность 20,235 МВт.

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности). На основании анализа представленных

материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии переданной из сети организации на 2024 год приняты, исходя из предложения организации на плановый 2024 год, с учетом уровня потерь для АО «Оборонэнерго» - 12,90%, согласно решения РСТ НО от 20.12.2019 №65/4. Поступление в сеть электрической энергии на 2024 год составит 96,46 млн. кВт.ч., отпуск электрической энергии на сторонних потребителей – 84,016 млн.кВт.ч. Заявленная мощность принята в размере 20,235 МВА, согласно предложения АО «Оборонэнерго» на плановый 2024 год.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения РСТ НО от 20.12.2019 №65/4, на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. уровень потерь в электрических сетях АО «Оборонэнерго» - 12,90% .Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для АО «Оборонэнерго» на 2024 год составит –12,4433 млн.кВтч.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования 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 субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон 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), которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» составят 12,4433 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 6,6570 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 5,7863 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 №971/22 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 1,681 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 1,802 руб./МВт*ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 №972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 2,182 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 2,339 руб./МВт*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 0,439 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 0,471 руб./МВт*ч

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 102,21 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.11.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2024 год составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 574,00	1 807,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498,00	928 186,00

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) на 2024 год у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС-Энерго НН» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям АО «Оборонэнерго» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

№ п/п	Ед.изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго», учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляют 54 188,09 тыс. руб.

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом ОАО «Оборонэнерго» от 26.12.2018 № 315. В соответствии с разделом 4.6.1 учетной политики отдельный учет расходов по регулируемым видам деятельности и государственным контрактам осуществляется на соответствующих статьях расходов счета 20 по всем видам деятельности АО «Оборонэнерго». Общепроизводственные расходы (счет 25) распределяются по видам деятельности и подразделениям пропорционально сумме расходов по виду затрат «Оплата труда». Косвенные (общехозяйственные, счет 26) расходы распределяются между видами деятельности пропорционально доле выручки филиала «Волго-Вятский» в общей выручке Общества.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования №98-э. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 № 65/4. В соответствии с пп.26 п.4 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053, РСТ НО пересмотрен базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов с 2023 года в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Долгосрочные параметры регулирования:

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 (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Ptpn)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	

2020	67,61481	2	0,75	12,90	2,12067	0,94117	1
2021	x	2	0,75	x	2,08886	0,92705	1
2022	x	2	0,75	x	2,05753	0,91314	1
2023	78,97792	2	0,75	x	2,02667	0,89945	1
2024	x	2	0,75	x	1,99627	0,88596	1

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$ПР_j = ПР_i \times \prod_i K_{индj},$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абз.13 п.7, абз.12 п.12 Основ ценообразования, п.8 Правил государственного регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента РФ, поручений и указаний Президента РФ, поручений, содержащихся в актах Правительства РФ и (или) протоколах заседаний Правительства РФ, поручений Председателя Правительства РФ, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j , ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, с учетом пересмотра на основании решения РСТ НО от 25.11.2022 №49/39, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
АО «Оборонэнерго», г. Москва	2024	78,97792	2	0,75	<u>5 801.84</u>	0,0000792	7,2	1,0506432	82,97762

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов на каждый год года долгосрочного периода регулирования и включают в себя:

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 5 991,00 тыс. руб. АО «Оборонэнерго». Согласно утвержденной инвестиционной программы на 2022-2024 годы для АО «Оборонэнерго» сумма прибыли на реализацию инвестиционной программы 2024 года, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 22.09.2022г. №329-275/22/П/од, составит 5 991,00 тыс. руб. На основании изложенного, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 5 991,00 тыс. руб., согласно утвержденной инвестиционной программы.

- Амортизация основных средств:

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Согласно учетной политике организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока

полезного использования этих объектов. По предложению организации затраты по данной статье на (2024) год составляют 6 526,40 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомость оборудования, имеющего отношение к процессу оказания услуги по передаче электрической энергии, расчет амортизационных отчислений по указанным основным средствам на 2024 год, фактические данные по амортизационным отчислениям за 2022 год, отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета, а также расчет амортизационных отчислений на 2024 год, выполненный с применением максимальных сроков полезного использования основных средств в размере 6 526,40 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период амортизации основных средств в составе необходимой валовой выручке учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные. На основании изложенного, не представляется возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год плановую амортизацию по реконструкции ряда объектов ОС, а также по планируемым приобретениям объектов ОС (ввиду отсутствия обосновывающих документов по нижеперечисленным мероприятиям и фактической постановке их на баланс организации):

- выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции ПС 35/10 кВ «Лагерная-1», инв. №865070104 по адресу: Нижегородская обл., Володарский р-н, п. Инженерный.
- выполнение строительно-монтажных работ по программе реконструкции ТП-6 по адресу: Нижегородская область, Кулебакский р-н, с.Саваслейка, военный городок №1, лит ВФ;
- выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению оборудования 10 кВ и оборудования РЗ и А расположенных в ЗРУ-10 кВ ПС 35/10 кВ «Лагерная-2» инв. №865174471 по адресу: Нижегородская обл., Володарский р-н, п. Новосмолинский, д.15;
- приобретение аппарата для прожига и испытаний КЛ.

На основании проведенной экспертизы, расходы на амортизацию на плановый (2024) год составляют 5 574,53 тыс. руб., с учетом основных положений п.27 Основ ценообразования.

-Расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов:

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации. Организацией заявлены на 2024 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 21 827,48 тыс. руб, в том числе:

- налог на прибыль – 3 410,33 тыс. руб.
- налог на имущество – 338,78 тыс. руб;
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 126,68 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 17 951,69 тыс. руб.

В соответствии с п.1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ, налог на прибыль (на капитальные вложения) учтен в размере 1 497,75 тыс. руб., в соответствии с утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 22.09.2022г.№329-275/22/П/од инвестиционной программой АО «Оборонэнерго» на 2024 год на сумму капитальных вложений 5 991,00 тыс. руб.

Расчет налога на имущество организаций на плановый 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ. В составе обосновывающих материалов представлены декларация по налогу на имущество организации за 2022 год (на сумму 387,87 тыс. руб.), данные бухгалтерского учета за 2022 год, расчет налога на имущество на плановый 2024 год. Налог на имущество организаций на 2024 год принят исходя из предложения организации в размере 338,78 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы на 2024 год (транспортный налог, плата за платные дороги ЭТЛ фургон гос.номер ЕО27МО152) приняты в размере 126,68 тыс. руб. на основании платежных поручений по оплате транспортного налога за 2022 год, детализации начислений Платы по транспортным средствам (система взимания платы Платон) за 2022 год, а также по данным бухгалтерского учета.

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитывается от суммы оплаты труда по всем основаниям с учетом требований главы 34 «Страховые взносы» Налогового Кодекса РФ, федерального закона от 14.07.2022 №239-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ». В соответствии с федеральным законом от 14.07.2022 №239-ФЗ введена единая базовая ставка для уплаты страховых взносов в размере 30%. Она применяется при расчете суммы страховых взносов до достижения предельной базы. С превышения предельной базы страховые взносы рассчитываются по ставке 15,1%.

Расчет процента отчислений на страховые взносы от суммы фонда оплаты труда произведен по тарифам страховых взносов (глава 34 Налогового кодекса РФ) с учетом регрессии по факту 2022 года. Фактический % отчислений за 2022 год составил 30,15%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 13 853,11 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составят 15 816,32 тыс.руб.

- Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования:

Организацией не заявлены расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2024 год.

- Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций:

- Теплоэнергия:

В соответствии с п.18 (пп.2,3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность. По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 403,68 тыс. руб. По результатам проведенной экспертизы затраты по статье учтены на основании данных о фактически понесенных расходах на теплоснабжение за 2022 год, договора теплоснабжения объектов, принимающих участие в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.09.2016 № 2/16/17/361-ВЛГ-2016, с МУП «Новосмолинское», фактических объемов потребления тепловой энергии на 2022 год, а также решения РСТ НО от 22.11.2022. № 47/77 (с учетом ИПЦ 2024г. 7,2%). На пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы расходы по данной статье составляют 375,03 тыс. руб.

- Расходы на э/энергию на хозяйственные нужды

В соответствии с п.18 (пп.2,3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность. По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 139,46 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлен договор энергоснабжения №№1855000/250-ВЛГ-2018 от 12.11.2018г. с ПАО «ТНС-Энерго Нижний Новгород». Расходы по данной статье учтены при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., что отражено в экспертном заключении по предложению об установлении необходимой валовой выручки и тарифов на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

- Расходы на водоснабжение и водоотведение, эксплуатацию зданий (уборка), обращение с ТКО.

В соответствии с п.18 (пп.3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность. По предложению организации расходы по данной статье затрат на 2024 год составляют 205,44 тыс.руб. АО «Оборонэнерго» представлен договор водоснабжения объектов, принимающих участие в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии №1/16/17/360-ВЛГ-2016 от 30.09.2016г. с МУП Новосмолинское. Расходы на водоснабжение на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. учтены в размере 25,01 тыс. руб. исходя из представленного договора на оказание услуг, фактических объемов потребления за 2022 год, а также решения РСТ НО от 22.11.2022 №47/193 (с учетом ИПЦ 2024г. 7,2%). АО «Оборонэнерго» представлен договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 10.01.2019 №ВК/76/19/26-ВЛГ-2019 с ООО «Нижэкология НН». Расходы на обращение твердых коммунальных отходов на плановый 2024 год приняты в размере 58,84 тыс. руб., исходя из представленного договора на оказание услуг, фактических объемов за 2022 год, а также решения РСТ НО от 30.11.2022 №51/6 (с учетом ИПЦ 2024 года – 7,2%). Расходы на эксплуатацию зданий (уборку), э\энергию заявлены АО «Оборонэнерго» в рамках договора аренды №297-ВЛГ-2018 от 16.12.2018г. (ИП Балыкин А.В.). Расходы по вышеуказанному договору учтены в соответствии п. 29 Основ ценообразования и описаны в статье «Прочая аренда» настоящего экспертного заключения. По результатам проведенной экспертизы затраты по данной статье расходов (водоотведение и водоснабжение, обращение с ТКО) на плановый 2024 год составят 83,85 тыс. руб.

-Прочая аренда:

Согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п.29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 948,03 тыс. руб. По результатам проведенной экспертизы затраты по данной статье учтены на основании данных бухгалтерского учета за 2022 год, плановых объемов услуг на 2024 год в отношении договоров, имеющих отношение к процессу оказания услуг по передаче электрической энергии, а именно:

- аренды земельных участков от 13.09.2017 № 18-5410/221-ВЛГ-2017 (Минимущества НО), от 06.04.2017 №3195-Ю/220-ВЛГ-2017 (КУМИ г.Дзержинск), от 01.09.2016 № 17634/07/274-ВЛГ-2016 (КУМИ г. Н. Новгорода), договор о размещении объектов от 20.08.2020 №03/245-ВЛГ-2020 (МО Золинский сельсовет Володарского муниципального района Нижегородской обл.), договор о размещении объектов от 03.11.2022 №3 (Администрация Золинского сельсовета), договор о размещении объектов от 07.11.2022 №6/22 (Администрация городского поселения р.п. Юганец Володарского района), договор о размещении объектов от 07.11.2022 №12 (Администрация р.п. Смолино Володарского муниципального р-на), договор о размещении объектов от 07.11.2022 №13 (Администрация р.п. Смолино Володарского муниципального р-на), договор о размещении объектов от 03.11.2022 №2 (Администрация Золинского сельсовета), договор о размещении объектов от 07.11.2022 №7/22 (Администрация городского поселения р.п. Юганец Володарского р-на) в размере 31,49 тыс. руб;

- аренды нежилого здания по адресу г.Н.Новгород, ул.Коминтерна, дом 177 (арендодатель ИП Балыкин А.В.) от 16.12.2018 № 297-ВЛГ-2018, дополнительное соглашение №3/297-ВЛГ-2018/3 от 06.06.2022г. (срок аренды 10 лет, зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области), в размере 458,19 тыс. руб., исходя из представленного протокола заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 26.06.2023 № 20230626/ЕП о согласовании проведения закупки услуг аренды здания для размещения аппарата управления филиала по адресу: г.Н.Новгород, ул.Коминтерна, д.177, способом «у единственного поставщика» с последующей пролонгацией договора с ИП Балыкин А.В на период с 16.07.2023г. по 15.06.2024г. и доли распределения 0,11511.

Не учтены расходы по следующим договорам аренды, срок действия которых не охватывает период регулирования:

- соглашение об установлении сервитута №6 от 12.04.2021 (№187-ВЛГ-2021 от 18.05.2021г.) (ФГКУ «Управление лесного хозяйства и природопользования» Министерства обороны РФ)-срок действия **до марта 2024 года**,
- соглашение об установлении сервитута №9 от 16.06.2021г. (№218-ВЛГ-2021 от 16.06.2021) (ФГКУ «Управление лесного хозяйства и природопользования» Министерства обороны РФ) срок действия **до мая 2024 года**,
- соглашение об установлении сервитута от 22.03.2021г. (ФГКУ «Приволжско-Уральское территориальное управления имущественных отношений» Министерства обороны) срок действия **до февраля 2024г.**,
- соглашение об установлении сервитута №11 от 18.01.2021г. (№124-ВЛГ-2021 от 06.04.2021) (ФГКУ «Управление лесного хозяйства и природопользования» Министерства обороны РФ) срок действия **декабрь 2023года**.

По результатам проведенной экспертизы затраты по данной статье на 2024 год составляют 489,68 тыс. руб.

-Аренда объектов электросетевого хозяйства:

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 347,78 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены постановление Центральной поселковой администрации Володарского муниципального района Нижегородской области от 02.07.2018 № 83 «О заключении договора аренды объектов электроснабжения и оборудования трансформаторной подстанции с АО «Оборонэнерго», копия договора аренды объектов электроснабжения и оборудования трансформаторной подстанции от 03.07.2018 № 7/007/18/141-ВЛГ-2018, срок аренды до 3 июля 2025 года, зарегистрирован в Росреестре, уведомление от 27.12.2021 №569 о величине арендной платы за 2022 год. Арендодатель: Центральная поселковая администрация Володарского муниципального района Нижегородской области, основание – постановление администрации от 02.07.2018 № 83 (протокол аукциона от 02.07.2018 № 1).

Порядок заключения договоров в отношении государственного и муниципального имущества регулируется исключительно федеральными законодательствами и нормативно-правовыми актами субъектов Российской Федерации, и органов местного самоуправления. В соответствии с пунктом 1 статьи 424 Гражданского кодекса Российской Федерации исполнение договора оплачивается по цене, установленной соглашением сторон. В предусмотренных законом случаях применяются цены (тарифы, расценки, ставки и т.п.), устанавливаемые или регулируемые уполномоченными на то государственными органами и (или) органами местного самоуправления. При определении размера арендной платы для заключения договоров аренды муниципального имущества, применяются только императивные нормы и нормативно правовые акты устанавливающие порядок определения размера арендной платы, не зависящие от воли арендодателя или арендатора, т.е. являются тарифом, обязательным для применения при заключении договоров аренды

муниципального и иного государственного имущества. Решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В соответствии с разъяснениями Федеральной антимонопольной службы, данными в письме от 14.10.2015г. № АГ/56265/15 с учётом вышеуказанного судебного акта: расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Из совокупности вышеуказанных норм, с учётом правоприменительной судебной практики и разъяснений Федеральной антимонопольной службы следует, что арендная плата муниципального и иного государственного имущества, определённая в соответствии с законодательством Российской Федерации – является обязательным платежом для арендатора и подлежит включению в состав затрат, учитываемых при установлении тарифов, в полном объёме.

По результатам проведенной экспертизы затраты по статье на 2023 год составляют 347,78 тыс. руб.

- Другие прочие неподконтрольные расходы:

Организацией не заявлены расходы по данной статье затрат на плановый 2024 год.

- Планируемые расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Уі):

В соответствии с п.5 ст.37 ФЗ № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Предложение предприятия по данной статье расходов на 2024 год составляет 9 964,94 тыс. руб. Организацией в составе обосновывающих материалов представлен адресный перечень точек отпуска электрической энергии, оснащенных приборами учета со сроком поверки истекающим в 2024 году (249 шт.).

В обосновывающих материалах АО «Оборонэнерго» представило акты поверки (замены) допуска расчетных приборов учета электроэнергии со сроком поверки истекающим в 2024 году, акты допуска в эксплуатацию измерительного комплекса учета электроэнергии, расчет планируемых расходов на 2024 год, договор поверки средств измерений трансформаторов тока и трансформаторов напряжения №600-ВЛГ-2022 от 06.12.2022г. с ФСБУ «Нижегородский ЦСМ», договор поставки №588-ВЛГ-2022 от 25.11.2022 с ООО «Радиал» (мастер считывания 19 шт.), протокол заседания закупочной комиссии ВЛГ-20221124/ЕП от 24.11.2022г., договор поставки №357-ВЛГ-2022 от 25.07.2022г. с ООО «РегионСнабНН» (счетчики, выключатели), протокол заседания закупочной комиссии №ВЛГ-20220721/ЕП от 21.07.2022г., договор поставки №283-ВЛГ-2022 от 09.06.2022 с ООО «РегионСнабНН» (счетчики 83 шт.), протокол заседания комиссии №ВЛГ-20220608/ЕП от 08.06.2022г., договор поставки №14-ВЛГ-2022 от 27.01.2022 с ООО «Радиал» (счетчики 20 шт.), протокол заседания закупочной комиссии

№ВЛГ-20220127/ЕП от 27.01.2022г., договор поставки №481-ВЛГ-2022 от 26.09.2022г. с ООО «РегионСнабНН», протокол заседания закупочной комиссии «ВЛГ-20220922ЕП от 22.09.2022г. (кронштейны, наконечники и т.д), договор поставки №358-ВЛГ-2022 от 25.07.2022г. с «РегионСнабНН», протокол заседания закупочной комиссии «ВОЛ-20220721ЕП от 21.07.2022г. (кронштейны, наконечники, шины и т.д.).

В материалах тарифного дела представлен договор поставки №77-2023 от 24.08.2023г. с ООО «Тайпит-Измерительные Приборы» (сроки поставки интеллектуальных приборов учета 2023-2024 годы), протокол подведения итогов процедуры закупки №1.66/32312645432/1 от 17.08.2023г. Исходя из представленного договора поставки (Спецификация поставки Приложение №2 к договору поставки №77-2023 от 24.08.2023) учтены расходы в размере 2 536,93 тыс. руб. за закупку 8-ми однофазных приборов учета прямого включения, 4-х трехфазных приборов учета 0,4 кВ прямого включения, 237-ми трехфазных приборов учета 0,4 кВ полукосвенного включения в соответствии с адресным перечнем точек отпуска электрической энергии, оснащенных приборами учета со сроком поверки истекающим в 2024 году.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 31 215,13 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования

Организацией заявлены расходы в размере 4 250,12 тыс. руб. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год учтены в размере 2 773,98 тыс. руб. на основании экспертного заключения №в- 814 от 05.12.2023г.

Корректировки с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды

В соответствии с п.9 Методических указаний 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с формулой (3) Методических указаний №98-э с учетом индексов потребительских цен за $i-1$, i годы (2023 и 2024 гг.), и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 3 475,69 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 4 958,96 тыс.руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-1 084,48) тыс.руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-579,97) тыс. руб.;
- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ (2022г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных

расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246, в размере 1 464,41 тыс. руб. В обосновывающих материалах АО «Оборонэнерго» представило акты поверки (замены) допуска расчетных приборов учета электроэнергии за 2022 год, договор поверки средств измерений трансформаторов тока и трансформаторов напряжения №600-ВЛГ-2022 от 06.12.2022г. с ФСБУ «Нижегородский ЦСМ», договор поставки №588-ВЛГ-2022 от 25.11.2022 с ООО «Радиал» (мастер считывания 19 шт.), протокол заседания закупочной комиссии ВЛГ-20221124/ЕП от 24.11.2022г., договор поставки №357-ВЛГ-2022 от 25.07.2022г. с ООО «РегионСнабНН» (счетчики, выключатели), протокол заседания закупочной комиссии №ВЛГ-20220721/ЕП от 21.07.2022г., договор поставки №283-ВЛГ-2022 от 09.06.2022 с ООО «РегионСнабНН» (счетчики 83 шт.), протокол заседания комиссии №ВЛГ-20220608/ЕП от 08.06.2022г., договор поставки №14-ВЛГ-2022 от 27.01.2022 с ООО «Радиал» (счетчики 20 шт.), протокол заседания закупочной комиссии №ВЛГ-20220127/ЕП от 27.01.2022г., договор поставки №481-ВЛГ-2022 от 26.09.2022г. с ООО «РегионСнабНН», протокол заседания закупочной комиссии «ВЛГ-20220922ЕП от 22.09.2022г. (кронштейны, наконечники и т.д), договор поставки №358-ВЛГ-2022 от 25.07.2022г. с «РегионСнабНН», протокол заседания закупочной комиссии «ВОЛ-20220721ЕП от 21.07.2022г. (кронштейны, наконечники, шины и т.д.);

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс.руб.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский». По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 45,46 от 30 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Выполнение проектных работ по программе реконструкции ТП-6» выявлено, что объем фактического исполнения выше объема финансирования, утвержденного инвестиционной программой на 2022 год (акт № 45 от 30 мая 2023 г.), по проекту «ТМГ-3200 Приобретение трансформатора /35-УХЛ1, 35/15,75 кВ, У/Д-11 (1 шт)» объем фактического исполнения меньше планового значения утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 46 от 30 мая 2023 г.).

Отклонение по исполнению ОА «Оборонэнерго» в 2022 году инвестиционной программы составит (-933,00) тыс. руб.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО «Оборонэнерго» за 2022 год от 26.10.2023 №в-325 представлен в Приложении №3 к настоящему экспертному заключению.

Результаты проведенной проверки подлежат учету при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 год для АО «Оборонэнерго» в размере (-1 058,19) тыс. руб. будет учтена при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в соответствии с постановлением Правительства РФ «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 №507, приказана ФАС

России от 20.05.2022 №396/22 «О внесении изменения в методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 АО «Оборонэнерго» письмом (вх.№ 516-99947/23 от 09.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. решением РСТ НО от 20.12.2019 № 65/4. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.
2,05753	1,76948	0,91314	0,90997	1,0000	1,0000

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,00, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНKi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2022 год, равен 0,0. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составляет 0,00 тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования составляет 8 234,61 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг определены:

- подконтрольные расходы в размере 82 977,62 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 31 215,13 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере 8 234,61 тыс.руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 2 773,98 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 125 201,34 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлен в таблице № 4 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» Приложения № 2.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №3 Приложения № 2 «Расчет расходов» к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго», г.Москва, и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Оборонэнерго», г. Москва	515 609,93	535,86	1,74895	515 609,93	591,57	1,98720

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб.
АО «Оборонэнерго», г. Москва	2024	125 201,34

Тарифы на услуги по передаче электрической определены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с учетом применяемой организацией на момент расчета системы налогообложения.

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы» таблицы № 1, 2, 3,4, 5, 6, 7, 8.
3. Приложение №3 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО "Оборонэнерго филиал «Волго-Вятский» " за 2022 год».

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	13 438 770	14 856 498	59,3%	63,5%	1 417 728	10,5%
2	Нематериальные активы	1110	1 724	1 676	0,0%	0,0%	- 48	-2,8%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	12 955 782	14 558 529	57,2%	62,2%	1 602 747	12,4%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160			0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170			0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	473 922	284 022	2,1%	1,2%	- 189 900	-40,1%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	7 342	12 271	0,0%	0,1%	4 929	67,1%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	9 214 331	8 534 167	40,7%	36,5%	- 680 164	-7,4%
12	Запасы	1210	960 556	921 598	4,2%	3,9%	- 38 958	-4,1%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	7 283	2 057	0,0%	0,0%	- 5 226	-71,8%
14	Дебиторская задолженность	1230	3 458 700	3 635 930	15,3%	15,5%	177 230	5,1%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 279 167	2 716 904	14,5%	11,6%	- 562 263	-17,1%
17	Прочие оборотные активы	1260	1 508 624	1 257 678	6,7%	5,4%	- 250 946	-16,6%
18	Баланс	1600	22 653 101	23 390 665	100,0%	100,0%	737 564	3,3%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	11 435 743	13 729 791	50,5%	58,7%	2 294 048,00	20,1%
20	Уставный капитал	1310	10 530 723	10 530 723	46,5%	45,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340			0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	154 646	154 684	0,7%	0,7%	38,00	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	750 374	3 044 384	3,3%	13,0%	2 294 010,00	305,7%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	534 877	831 712	2,4%	3,6%	296 835,00	55,5%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	534 877	591 597	2,4%	2,5%	56 720,00	10,6%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	-	240 115	0,0%	1,0%	240 115,00	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	10 682 481	8 829 162	47,2%	37,7%	- 1 853 319,00	-17,3%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	9 784 981	7 874 324	43,2%	33,7%	- 1 910 657,00	-19,5%
40	Доходы будущих периодов	1530	6 805	43 821	0,0%	0,2%	37 016,00	544,0%
41	Оценочные обязательства	1540	633 265	706 003	2,8%	3,0%	72 738,00	11,5%
42	Прочие обязательства	1550	257 430	205 014	1,1%	0,9%	- 52 416,00	-20,4%
43	Баланс	1700	22 653 101	23 390 665	100,0%	100,0%	737 564,00	3,3%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	9 214 331	8 534 167	- 680 163,80	-7%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	534 877	831 712	296 835,00	55%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	10 682 481	8 829 162	- 1 853 319,00	-17%
4	Всего обязательств, тыс.руб	11 217 358	9 660 874	- 1 556 484,00	-14%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 2 003 027	- 1 126 707	876 320,20	-44%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 1 468 150,20	- 294 995,00	1 173 155,20	-80%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,8214	0,8834	0,06	8%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,8626	0,9666	0,10	12%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,1374	-0,0334	0,10	-76%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 6 326 281	- 4 238 394	2 087 887,00	-33%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	3 279 167	2 716 904	- 562 263	-17%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	3 458 700	3 635 930	177 230	5%	
3	Запасы, тыс.руб	960 556	921 598	- 38 958	-4%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	9 214 331	8 534 167	- 680 164	-7%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	10 682 481	8 829 162	- 1 853 319	-17%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,3070	0,3077	0,0008	0%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,6307	0,7195	0,0888	14%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,8626	0,9666	0,1040	12%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	11 435 743	13 729 791	2 294 048	20%	
2	Актив, тыс.руб	22 653 101	23 390 665	737 564	3%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	11 217 358	9 660 874	- 1 556 484	-14%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	534 877	831 712	296 835	55%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	13 438 770	14 856 498	1 417 728	11%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	9 214 331	8 534 167	- 680 164	-7%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	10 682 481	8 829 162	- 1 853 319	-17%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 1 468 150	- 294 995	1 173 155	-80%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,5048	0,5870	0,08	16%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,9809	0,7036	- 0,28	-28%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,1593	-0,0346	0,12	-78%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	10 184 115	13 640 416	3 456 301	34%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 10 268 356	- 10 453 355	- 184 999	2%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	- 612 827	2 658 728	3 271 555	-534%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	767	2 294 433	2 293 666	299044%
5	Активы, тыс.руб	22 653 101	23 390 665	737 564	3%
6	Собственный капитал, тыс.руб	11 435 743	13 729 791	2 294 048	20%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	6%	-25%	-31,40%	-526%
8	Рентабельность продаж, %	0%	17%	16,81%	223245%
9	Коэффициент доходности активов, %	0,00%	9,81%	9,81%	289611%
10	Коэффициент доходности капитала, %	0,01%	16,71%	16,70%	249061%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Таблица № 1

Баланс электрической энергии по сетям ВЛ, СМ, СМН и НН
ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

[illegible]

Уполномоченный по делу

Манави Махорода С. А.

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЗСО

ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт					МВт				
		Утверждено на 2020 год					Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предполагается на 2024 год				
		Всего	ВН	СН	СН1	МН	Всего	ВН	СН	СН1	МН	Всего	ВН	СН	СН1	МН	Всего	ВН	СН	СН1	МН	Всего	ВН	СН	СН1	МН
1	Полученные мощности в сеть ВСЕГО	23,365	13,635	3,739	22,889	18,652	23,379	12,930	3,630	22,967	18,669	22,710	13,879	3,777	22,266	18,389	22,932	13,719	17,865	22,563	18,814	23,232	13,719	17,865	22,563	18,814
1.1	из смежной сети, всего				16,926	16,924				16,926	16,924				13,863	16,817				13,707	16,786				13,707	16,786
1.1.1	в том числе из сети																									
1.1.1.1	ВН				13,638					13,616					13,863					13,707						
1.1.1.2	СН				3,298				3,499						16,817											
1.1.1.3	СН2					18,624										18,361					18,786					
1.2	от электростанций ПС																									
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					0,028				6,792	0,026				5,389	0,027	22,932	13,719	3,659	5,527	0,028					
1.4	от других организаций	23,365	13,635	3,739	5,963		23,379	12,930	3,630			22,710	13,879	3,414			2,958		0,021	1,047	1,890	2,997		0,320	1,097	1,580
2	Потери в сети	3,014		0,005	1,068	1,941	3,016		0,005	1,073	1,938	2,530		0,021	1,037	1,872		0,119	4,641		10,048	12,900		2,634	4,976	8,457
2.1	то же в %	12,900		0,130	4,666	10,407	12,900		0,130	4,670	10,383	12,900		0,120	4,670	10,179		0,119	4,641							
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																									
4	Показан отпус мощности потребителям в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электросетевыми сетями	20,351	13,635	3,734	21,820	16,711	20,363	12,930	3,626	21,895	16,731	19,790	13,879	17,256	21,169	16,517	19,974	13,719	17,346	21,516	16,923	20,235	13,719	17,346	21,516	
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электросетевыми сетями																									
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																									
4.3	в другие организации	20,351	0,007	0,436	3,197	16,711	20,363	0,014	0,366	3,282	16,731	19,780	0,016	0,440	2,807	16,517	19,974	0,013	0,308	2,730	16,923	20,235		0,321	2,817	17,097

Уполномоченный по делу

Мамонтов

Мамонтова С. А.

МБТ

Таблица № 3

Расчет расходов

[illegible]

Уполномоченный по делу
Маймат Мамсхоев С. А.

Таблица № 4
Расчет балансовой прибыли, принимаемой при
установлении тарифов на передачу электрической
энергии
ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

№ п/п	Наименование	Тыс.руб				Тыс.руб	
		Утверждено органом регулирувания на 2023 год	Утверждено органом регулирувания (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирувания по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирувания (в котел) по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства	5985,00	5985,00	5991,00	5991,00	5991,00	5991,00
	в том числе:						
	- капитальные вложения	5985,00	5985,00	5991,00	5991,00	5991,00	5991,00
	Прибыль на социальное развитие						
2	в том числе:						
	- капитальные вложения						
3	Прибыль на поощрение						
4	Дивиденды по акциям						
5	Прибыль на прочие цели	482,50	482,50	651,52	651,52	506,94	506,94
5.1	% за пользование кредитом						
5.2	услуги банка	70,92	70,92	95,76	95,76	74,51	74,51
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	411,58	411,58	555,75	555,75	432,42	432,42
5.4	прочие расходы из прибыли						
6	Прибыль, облагаемая налогом	7995,73	7995,73	8183,44	8183,44	8029,28	8029,28
7	Налоги, сборы, платежи - всего	2067,68	2067,68	2102,15	2102,15	2071,31	2071,31
7.1	в том числе:						
7.2	на прибыль	1599,15	1599,15	1636,69	1636,69	1605,86	1605,86
7.3	на имущество	350,80	350,80	338,78	338,78	338,78	338,78
7.4	прочие налоги и сборы	117,73	117,73	126,68	126,68	126,68	126,68
8	Прибыль от товарной продукции	8535,18	8535,18	8744,66	8744,66	8569,25	8569,25

Уполномоченный по делу *Мамон* *С.А.* *Мамонова*

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год		2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	110 088,97	84 964,14	84 964,14	117 280,16	58 640,08
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	7 892,83	4 978,54	4 978,54	7 921,17	3 960,59
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	7,17	5,86	5,86	6,75	6,75
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	117 981,80	89 942,69	89 942,69	125 201,34	62 600,67
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	492 227,29	740 812,21	740 812,21	515 609,93	515 609,93
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	1,78220	2,47837	2,47837	1,85974	1,74895
							1,98720

Уполномоченный по делу *Мамкин* *Мамкина С.А.*

Таблица № 6

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической
энергии на ее передачу по сетям

ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год				2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4515,06	4 515,06	4 515,06	4354,80	4 153,98	4 585,84	
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	95,23	96,46	51,61	44,85	96,46	51,60	44,86	
3	Потери электрической энергии	%	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	82,95	84,02	44,95	39,07	84,02	44,95	39,07	
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	51742,05	56182,22	30057,21	26125,04	54188,09	27653,04	26535,05	
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	543,32	582,44	582,44	582,44	561,77	535,86	591,57	

Уполномоченный по делу *Минаж* *Минажова С.А.*

ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

Мамаев С. А.

Planen.

Уполномоченный по делу

Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

ОАО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2020 год			Утверждено органом регулирования на 2021 год			Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
1	Подстанция	п/ст		400-500	500,00	У		500,00	У		500,00	У		500,00	У		500,00	У		500,00	У
				330	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00			250,00	
				220	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00	
				110-150	105,00			105,00			105,00			105,00			105,00			105,00	
				35	75,00	3,00	225,00	75,00	3,00	300,00	75,00	4,00	300,00	75,00	4,00	300,00	75,00	4,00	300,00	75,00	4,00
				1150	60,00			60,00			60,00			60,00			60,00			60,00	
				750	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00	
				400-500	28,00			28,00			28,00			28,00			28,00			28,00	
				330	18,00			18,00			18,00			18,00			18,00			18,00	
				220	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00			14,00	
				110-150	7,80			7,80			7,80			7,80			7,80			7,80	
				ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10			2,10			2,10	
				ВН (1-20)	2,10	7,00	14,70	2,10	9,00	18,90	2,10	9,00	18,90	2,10	9,00	18,90	2,10	9,00	18,90	2,10	9,00
				ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00	
				ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00	
				1150	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00	
				750	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00	
				400-500	88,00			88,00			88,00			88,00			88,00			88,00	
				330	66,00			66,00			66,00			66,00			66,00			66,00	
				220	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00	
				110-150	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00	
				ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00	
				ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00	
				ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50	
				ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50	
				ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50	
				ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50	
				220	23,00			23,00			23,00			23,00			23,00			23,00	
				110-150	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00			14,00	
				ВН (35)	6,40			6,40			6,40			6,40			6,40			6,40	
				ВН (35)	6,40	8,00	51,20	6,40	10,00	64,00	6,40	10,00	64,00	6,40	10,00	64,00	6,40	10,00	64,00	6,40	10,00
				ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10			3,10	
				ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10			3,10	
				ВН (1-20)	3,10	89,00	275,90	3,10	110,00	341,00	3,10	110,00	341,00	3,10	110,00	341,00	3,10	110,00	341,00	3,10	110,00
				ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10			3,10	
				400-500	35,00			35,00			35,00			35,00			35,00			35,00	
				220	24,00			24,00			24,00			24,00			24,00			24,00	
				110-150	19,00			19,00			19,00			19,00			19,00			19,00	
				ВН (35)	9,50			9,50			9,50			9,50			9,50			9,50	
				ВН (35)	9,50			9,50			9,50			9,50			9,50			9,50	
				ВН (1-20)	4,70			4,70			4,70			4,70			4,70			4,70	
				ВН (1-20)	4,70			4,70			4,70			4,70			4,70			4,70	
				ВН (1-20)	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30	
				ВН (1-20)	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30	
				ВН (1-20)	2,30	688,00	1 582,40	2,30	697,00	1 603,10	2,30	698,00	1 605,40	2,30	701,00	1 612,30	2,30	701,00	1 612,30	2,30	701,00
				ВН (1-20)	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00	
				ВН (1-20)	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00			48,00	
				ВН (1-20)	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40	
				ВН (1-20)	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40	
				ВН (1-20)	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40	
				ВН (1-20)	2,40	0,12	0,29	2,40	0,12	0,29	2,40	0,12	0,29	2,40	0,12	0,29	2,40	0,12	0,29	2,40	0,12
				ВН (1-20)	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40	
				ВН (1-20)	2,50	5,00	12,50	2,50	7,00	17,50	2,50	10,00	25,00	2,50	10,00	25,00	2,50	10,00	25,00	2,50	10,00
				ВН (1-20)	2,30	103,00	236,90	2,30	116,00	266,80	2,30	117,00	269,10	2,30	119,00	273,70	2,30	119,00	273,70	2,30	119,00
				ВН (1-20)	3,00	86,00	258,00	3,00	90,00	270,00	3,00	90,00	270,00	3,00	90,00	270,00	3,00	90,00	270,00	3,00	90,00
				ВН (1-20)	3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50	
				ВН (1-20)	3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50	
				ВН (1-20)	3,50	2 656,89	2 656,89	3,50	2 656,89	2 881,59	3,50	2 656,89	2 881,59	3,50	2 656,89	2 881,59	3,50	2 656,89	2 881,59	3,50	2 656,89
				ВН (1-20)	290,90			290,90			290,90			290,90			290,90			290,90	
				ВН (1-20)	3 298,14			3 298,14			3 298,14			3 298,14			3 298,14			3 298,14	
				ВН (1-20)	1 707,57			1 707,57			1 707,57			1 707,57			1 707,57			1 707,57	
				ВН (1-20)	5 364,71			5 364,71			5 364,71			5 364,71			5 364,71			5 364,71	
				ВН (1-20)	359,00			359,00			359,00			359,00			359,00			359,00	
				ВН (1-20)	3 527,29			3 527,29			3 527,29			3 527,29			3 527,29			3 527,29	
				ВН (1-20)	1 801,20			1 801,20			1 801,20			1 801,20			1 801,20			1 801,20	
				ВН (1-20)	5 801,84			5 801,84			5 801,84			5 801,84			5 801,84			5 801,84	
				ВН (1-20)	456,51			456,51			456,51			456,51			456,51			456,51	
				ВН (1-20)	3 538,79			3 538,79			3 538,79			3 538,79			3 538,79			3 538,79	
				ВН (1-20)	1 806,56			1 806,56			1 806,56			1 806,56			1 806,56			1 806,56	



Отчет
по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в
сфере электроэнергетики,
по АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» за 2022 год.

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области от 22.09.2022 №329-275/22/П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2022 - 2024 годы. Стоимость мероприятий инвестиционной программы в 2022 году составляет 4,181 млн.руб. без НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» являются амортизационные отчисления.

В целях осуществления контроля за реализацией данной инвестиционной программы, региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – Служба) было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности электросетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмами (исх. № 913 от 30.03.2023, Вх-516-140406/23 от 03.03.2023 в дополнение письма исх. ВЛГ/030/1089 от 10.04.2023, Вх-516-162973/23 от 12.04.2023; Исх. ВЛГ/030/1169 от 14.04.2023, Вх-516-171171/23 от 17.04.2023):

- копии первичных документов (договоров, накладных, платежных поручений и т.д.) и бухгалтерская отчетность;
- отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).

В ходе систематического наблюдения, в пределах полномочий Службы, был проведен анализ соответствия первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета представленным АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе
проведения систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных
ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики:

**ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики:**

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;
- Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" 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 инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 21.09.2021 № 832 «О региональном государственном контроле (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области»;
- Приказ ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Оценка достоверности данных, представленных АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» письмом (Исх. №913 от 30.03.2023, Вх-516-140406/23 от 03.03.2023 обосновывающие документы в электронном виде на USB накопителе объемом 222 мб. в 1 экз. В дополнение письма Исх. ВЛГ/030/1089 от 10.04.2023, Вх-516-162973/23 от 12.04.2023 обосновывающие документы в электронном на 15 л., в 1 экз., Исх. ВЛГ/030/1169 от 14.04.2023, Вх-516-171171/23 от 17.04.2023 обосновывающие документы в электронном виде в 1 экз.,) представило копии первичных документов, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

Документов, опровергающих достоверность отчетности АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» за 2022 год

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 832 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», анализ реализации инвестиционной программы осуществлялся в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» инвестиционных ресурсов за 2022 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский». По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 45,46 от 30 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Выполнение проектных работ по программе реконструкции ТП-6» выявлено, что объем фактического исполнения выше объема финансирования, утвержденного инвестиционной программой на 2022 год (акт № 45 от 30 мая 2023 г.), по проекту «ТМГ-3200 Приобретение трансформатора /35-УХЛ1, 35/15,75 кВ, У/Д-11 (1 шт)» объем фактического исполнения меньше планового значения утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 46 от 30 мая 2023 г.).

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы, указанные расходы расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, Службой в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Вывод:

По исполнению инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» за 2022 год принято выполнение по каждому мероприятию, не превышающее плановые значения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. По результатам анализа можно сделать следующие выводы:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. (без НДС)			Отклонение, млн.руб. (без НДС)
	Утверждено по инвестиционной программе на 2022 год		Факт за 2022 год (по итогам проверки)	
	Всего, в том числе:	Амортизация		
АО «Оборонэнерго» филиал "Волго-Вятский»	4,181	4,181	3,248	-0,933

Результаты проведенной проверки должны быть учтены при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Ведущий консультант



К.И.Власова

ОТЧЕТ АО "Оборонэнерго" филиал "Волго-Вятский" за 2022 г.г.
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием

Региональная служба по тарифам Нижегородской области

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2019 г. № 65/4
"Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между публичным акционерным обществом "Россети Центр и Приволжье" (ИНН 5260200603), г. Нижний
Новгород, и акционерным обществом "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225), г. Москва, на территории
Нижегородской области"

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго»
филиал Волго-Вятский на 2022-2024
гг.утвержденная приказом министерства
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области 22.09.2022 №329-
275/22П/од

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/ выполнения мероприятия		Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых мер
			план	факт		полная стоимость ³	остаток: ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴ (за 2022 год)	
								план ³	факт ⁴ за 2022 г.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,					4,18	4,18	4,18	3,25	-0,93	Должно быть учтено при установлении тарифов с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 и Приказом ФАС России от 20.05.2022 № 396/22
1	Выполнение проектных работ по программе реконструкции ТП-6 по адресу: Нижегородская область, Кулебацкий р-он, с. Саваслейка, военный городок № 1, лит ВФ	2022	2022	2022	100%	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	
2	Приобретение трансформатора ТМГ-3200/35-УХЛ1, 35/15,75 кВ, У/Д-11 (1 шт) по адресу Нижегородская область, п. Дружный.	2022	2022	2022	100%	4,15	4,15	4,15	3,22	-0,93	

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ² за 2022 г.	млн. руб. без НДС	%
	1	2	3	4	5
	ВСЕГО,	4,18	3,25	-0,93	-22,3
A	Собственные средства, в т.ч.:	4,18	3,25	-0,93	-22,3
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:				
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:				
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:				
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления	4,18	3,25	-0,93	-22,3
A.3	Прочие собственные средства				
A.3.1	Наименование источника				
...					
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:				
Б.1	Кредиты				
Б.2	Займы				
Б.3	Прочие привлеченные средства				
Б.3.1	Наименование источника				
...					
В	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵				
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵				

Руководитель службы

26.10
(дата подписания)

2023 г.

Ю. Л. Алешина
(инициалы, фамилия)

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.