

№	В-969
от	08.12.2023г.
количество листов	

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 **обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» г.Нижний Новгород**, в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

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 ООО «Электросети» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 463 от 24.04.2023, вх.№ 516-186471/23 от 26.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. № 516-244280/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в рамках открытого дела от 26.05.2021 № 516-247156/21.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «Электросети» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электросети» 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 ведущий 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 Трофимова Алина Игоревна.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023г. №36/од (в ред. приказа РСТ НО от 11.10.2023г. №82/од) была создана экспертная комиссия Службы по рассмотрению предложений о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026гг. общества с ограниченной ответственностью «Электросети» г. Нижний Новгород в следующем составе:

- Пупынина Светлана Каримовна – начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;
- Киреева Олеся Викторовна - начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в

сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Трофимова Алина Игоревна – ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы.
- Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя Службы;
- Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы.

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 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 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 декабря 2004 г. № 861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.
- 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 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, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;
- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- 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 ФАС от 10.03.2022 г. № 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 на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. представлены письмом исх. № 463 от 24.04.2023 (вх. № 516-186471/23 от 26.04.2023) в 4 томах на 1548 листах и диске DVD №1 -2004 Мб. Письмами исх. № 1071 от 23.10.2023 (вх. № 516-504922/23 от 25.10.2023), исх. № 1140 от 17.11.2023 (вх. № 516-551537/23 от 20.11.2023) ООО «Электросети» предоставлены дополнительные материалы в 3 томах на 670 листах и DVD-R диске – 329,7 Мб и на 57 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 тарифного дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 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 ООО «Электросети» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ООО «Электросети» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «Электросети»	2024	371 239,36

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	
393 135,22	98,22	0,88403	393 135,22	98,22	0,88403

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://electroseti.info>.

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 материалах тарифного дела, а также в рамках формирования информационной базы РСТ НО. Состав имущества, входящего в электросетевое хозяйство организации:

- Мачтовые трансформаторные подстанции – 2 шт;
- Однотрансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ – 109 шт;
- Двухтрансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ – 65 шт;
- Воздушные линии 35 кВ – 20,10 км;
- Воздушные линии 6-10 кВ – 78,79 км;
- Воздушные линии 0,4 кВ – 121,87 км;
- Кабельные линии 6-10 кВ – 216,66 км;
- Кабельные линии 0,4 кВ – 51,88 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности, а также аренды ряда объектов электросетевого хозяйства (зарегистрировано в Росреестре).

	Объект (комплекс объектов электросетевого хозяйства)	Основание владения	Вид права
1	г.Н.Новгород	- договор аренды № 03.192.А от 23.11.2010, - договор аренды № 32/21 от 10.03.2021, - договор аренды № 03.253.А от 15.11.2023 - договор купли-продажи № 158/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 22/21 от 16.02.2021, - договор купли-продажи № 1-10/21 от 01.10.2021, - договор купли-продажи № 1 от 28.12.2015, - договор купли-продажи № 2910/16 от 23.11.2016, - договор купли-продажи № 1354/14 от 07.04.2014, - договор купли-продажи № 148/20 от 01.09.2020 - договор купли-продажи № 157/20 от 25.09.2020 - договор купли-продажи № 178/20 от 20.10.2020 - договор купли-продажи № 183/20 от 26.10.2020 - договор купли-продажи № 164/21 от 01.09.2021 - договор купли-продажи № 221/21 от 17.12.2021 - договор купли-продажи № 219/21 от 16.12.2021 - договоры техприсоединения № 3100/17 от 20.06.2017, № 3101 от 20.06.2017, № 3102 от 20.06.2017, № 3674/18 от 07.08.2018, № 8/8-ТУ от 13.06.2012, № 82/189-ТУ от	аренда, собственность

		23.07.2009, № 857/13 от 02.12.2013, № 4256/19 от 02.04.2019, №102/1/22 от 29.08.2022, №108/22-ТУ от 26.10.2022, №100/1/22 от 17.08.2022, №121/22-ТУ от 28.12.2022	
2	Вачский район	- договор купли-продажи (43 шт.) № б/н от 24.12.2015, - договоры техприсоединения № 3502/18 от 24.04.2018, № 5/В от 03.09.2019, №02/В-20 от 03.12.2020, №07/В-22 от 25.08.2022, №08/В-22 от 25.08.2022, №02/В-22 от 31.03.2023, - решение суда о признании брошенной вещи бесхозным имуществом и признании права собственности на него за ООО «Электросети» от 12.09.2023 № 2-303/2023	собственность
3	Краснобаковский район	- договор купли-продажи № 3 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 1 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 2 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 3 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 4 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 5 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 6 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 7 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 8 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 9 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 11 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 12 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 13 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 14 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 15 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 16 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 17 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 18 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 19 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 20 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 21 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 22 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 23 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 25 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 26 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 27 от 27.10.2017, - договор купли-продажи № 28 от 27.10.2017, - договор техприсоединения № 3363/17 от 31.05.2018 - договор купли-продажи № 1 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 2 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 3 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 4 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 5 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 7 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 8 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 144/21 от 31.07.2021, - договоры техприсоединения №4105/19 от 07.02.2019, № 4436/19 от 03.07.2019, №03/КБ-19 от 16.09.2019, №02/КБ-19 от 16.09.2019	собственность
4	Сеченовский район	- договор купли-продажи № 1/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 2/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 3/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 4/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 5/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 6/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 7/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 8/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 9/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 10/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 11/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 12/17 от 21.12.2017, - договор купли-продажи № 13/17 от 21.12.2017,	собственность

[illegible]

		- договор купли-продажи № 9 от 21.12.2018 - договор купли-продажи № 10 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 11 от 21.12.2018, - договор купли-продажи № 12 от 21.12.2018, - договор техприсоединения № 01/БМ-23 от 15.03.2023	
8	Тонкинский район	- договор купли-продажи № 161/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 162/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 163/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 164/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 165/20 от 01.10.2020, - договор купли-продажи № 1/21-3/21 от 28.06.2021,	собственность
9	Ковернинский район	- договор купли-продажи № 209/20 от 17.12.2020, - договор купли-продажи № 100/21 от 01.05.2021, - договор техприсоединения № 01/КВ/22 от 01.12.2022 - решение суда о признании брошенной вещи бесхозным имуществом и признании права собственности на него за ООО «Электросети» от 03.10.2023 № 2-7909/2023	собственность
10	Арзамасский район	- договор купли-продажи № 173/20 от 09.10.2020	собственность

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

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. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «Электросети» составляет 96,72 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «Электросети» составляет 319,16 км: СН1 – 20,10 км, СН2 – 131,97 км, НН – 167,09 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 – 8-800-333-57-09, (831) 293-50-35.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <http://electroseti.info>.

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	465,74	467,75	471,14	472,43	0,43	0,73	0,27
2	НВВ, млн. руб. всего.	293,18	305,82	320,74	346,85	4,31	4,88	8,14
3	Электросетевое оборудование, у.е.	3158,18	3436,37	3 510,42	3 817,44	4,00	2,16	8,75

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

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. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов,

опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПШ в среднем за год (%) составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети ООО «Электросети» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей г.Н.Новгорода и Нижегородской области. Границы балансовой принадлежности сторон между электросетевыми объектами ООО «Электросети», смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии установлены на основании актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения организации, на основе данных договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 05.12.2008г. № 364/08, заключенного между ООО «Электросети» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго», договора покупки электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях № ДРЭ/179/03/12 от 04.10.2012г. с АО «Волгаэнергосбыт», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства № 0882000 от 14.01.2014г. с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

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, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 3 817,44 у.е. Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- средний первый уровень напряжения СН1 – 24,12 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН2 – 3 436,50 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 356,81 у.е.

На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления электрической энергии в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети, заявленная мощность потребителей на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. приняты, исходя из плановых объемов, определенных предложением организации, скорректированных в соответствии с утвержденным уровнем потерь электрической энергии, и составляют:

- поступление в сеть 472,430 млн.кВтч;
- отпуск в электрические сети других организаций (потребителей) – 462,882 млн.кВтч;
- заявленная мощность 78,692 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 2,021 % (решение региональной службы по тарифам Нижегородской области 14.12.2021 № 55/20). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях составляет 9,5478 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

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 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 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 ООО «Электросети» составят 9,5478 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 4,7889 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 4,7589 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, оказываемых 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

С учетом изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «Электросети» составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях сетям ООО «Электросети», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 41716,55 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	19892,99	21823,55

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 14.12.2021 № 55/20.

Долгосрочные параметры регулирования:

Наименование сетевой организации в Нижегородской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн руб.	%	%	%	час	шт.	
2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛЕКТРОСЕТИ" (ИНН 5256113940), г. Нижний Новгород	2022	256,24	7	0,75	2,021	0,07718	0,05770	1,00
	2023	x	7	0,75	x	0,07603	0,05684	1,00
	2024	x	7	0,75	x	0,07489	0,05598	1,00
	2025	x	7	0,75	x	0,07376	0,05514	1,00
	2026	x	7	0,75	x	0,07266	0,05432	1,00

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

В соответствии с учетной политикой на 2023 год (приказ от 30.12.2021 № 162) ООО «Электросети» осуществляет отдельный учет расходов по регулируемым видам деятельности: услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение. Для ведения аналитического учета прямые затраты по видам деятельности учитываются на балансовом счете 20 с применением субсчета 20.01.1. Аналитический учет по счету 23 ведется по транспортному участку с последующим отнесением затрат на соответствующий вид деятельности пропорционально машино-часам. Аналитический учет по счету 26 «Общехозяйственные расходы» ведется по статьям на субсчете 26.01. Затраты включаются в себестоимость каждого вида деятельности пропорционально стоимости основных производственных фондов.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определяется методом индексации по формуле (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$\prod_{i,j} K_{индj}$ (за 2023-2024 гг.)
ООО «Электросети»	2024	269 176,68	7	0,75	4,60	7,2	1,05047

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:

Предложение организации на финансирование капитальных вложений за счет прибыли от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии составляет 26 347,00 тыс. руб.

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основании п. 32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний, в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. В соответствии с утвержденной (приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 7 сентября 2022 г. № 329-236/22П/од со сроком реализации на 2022-2026 годы (в ред. приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 10 октября 2023 г. № 329-321/23П/од)) в установленном порядке инвестиционной программой на 2022 – 2026 гг., размер капитальных вложений из прибыли от регулируемой деятельности составляет на 2024 год 26 347,00 тыс. руб.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. приняты в размере 26 347,00 тыс. руб.

- 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 27 312,42 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомость оборудования, имеющая 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.

По результатам проведенной экспертизы не учтены амортизационные отчисления по основному средству «Автомобиль TOYOTA CAMRY Черный металлик» ввиду отсутствия экономической обоснованности отнесения таких затрат на регулируемый вид деятельности. Расходы на амортизацию учтены в необходимой валовой выручке на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в размере 26 511,45 тыс. руб., с учетом п.27 Основ ценообразования.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 24 804,58 тыс. руб.:

- налог на прибыль – 6 611,26 тыс. руб.;
- земельный налог – 66,79 тыс. руб.;
- налог на имущество – 2 102,39 тыс. руб.;
- транспортный налог – 22,02 тыс. руб.;
- страховые взносы – 16 002,12 тыс. руб.

Налог на прибыль на величину капитальных вложений на 2024 год определен в соответствии с налоговым кодексом РФ и учтен в размере 6 586,75 тыс. руб.

Организацией представлен расчет налога на имущество на 2024 год в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ, исходя из остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %, налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год. По результатам проведенной экспертизы, налог на имущество принят на 2024 год в размере 2 102,39 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов представлены оборотно-сальдовые ведомости и анализы счетов за 2022 год, расчет фактического земельного и транспортного налога за 2022 год и их плановых значений на 2024 год. Земельный налог на 2024 год принят в размере 63,81 тыс. руб., в соответствии с кадастровой стоимости земельных участков. По результатам экспертизы не учтен транспортный налог на автомобиль TOYOTA CAMRY ввиду отсутствия экономической обоснованности отнесения таких затрат на регулируемый вид деятельности. Транспортный налог на 2024 год принят в размере 3,34 тыс. руб.

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитана от суммы оплаты труда по всем основаниям с учетом требований главы 34 «Страховые взносы» Налогового Кодекса Российской Федерации. 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 процент отчислений за 2022 год составил 27,20%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 16 002,12 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составляют 24 758,40 тыс. руб.

- Другие прочие неподконтрольные расходы.

Предложение организации по данной статье затрат составляет 584,37 тыс. руб. и включает в себя расходы на технологическое присоединение к вышестоящим сетевым организациям в рамках технологического присоединения заявителей (397,84 тыс. руб.), и расходы по оценке соответствия электрической энергии (сертификация) (186,53 тыс. руб.).

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций. К указанным расходам относятся, в том числе, расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства такой сетевой организации к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации).

В материалах дела организацией представлена карточка счета 20.01.1 за 2022 год по статье затрат "Технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций" на сумму 370,56 тыс. руб., и следующие подтверждающие документы:

- акт об осуществлении технологического присоединения от 27.01.2022 № 6Н0665 между ООО "Электросети" и филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижегородэнерго", договор от 17.06.2021 № 521072966 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между ООО "Электросети" и филиалом ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижегородэнерго" на сумму 177,00 тыс. руб., заявка (вх. № 000448 от 01.12.2020) ООО "Электросети" на присоединение энергопринимающих устройств в филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Нижегородэнерго", акт об осуществлении технологического присоединения от 21.12.2021 № 21/54/20 между ООО "Электросети" и ООО СЗ "Дом на набережной", договор от 02.12.2020 № 54/20 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенный между ООО "Электросети" и ООО СЗ "Дом на набережной" с техническими условиями;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 25.07.2022 № АТП/004/НН-ЭС/22 между ООО "Электросети" и ООО "НН-ЭС", договор от 11.04.2022 № ДУ01/0004/НН-ЭС/22 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям между ООО "Электросети" и ООО "НН-ЭС" на сумму 193,56 тыс. руб., заявка (вх. № 284 от 16.03.2022) ООО "Электросети" на присоединение энергопринимающих устройств в ООО "НН-ЭС", акт об осуществлении технологического присоединения от 03.10.2022 № 208 между ООО "Электросети" и АО "Нижегородский молочный завод №1", договор от 04.03.2022 № 21/22 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенный между ООО "Электросети" и АО "Нижегородский молочный завод №1" с техническими условиями, дополнительное соглашение №1 от 19.05.2022 к договору от 04.03.2022 № 21/22, заявка (вх. № 21 от 01.03.2022) АО "Нижегородский молочный завод №1" на присоединение энергопринимающих устройств в ООО "Электросети".

На основании анализа представленных материалов дела, расходы на технологическое присоединение к вышестоящим сетевым организациям в рамках технологического присоединения заявителей приняты на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в размере 370,56 тыс. руб.

Положениями части 1 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрено, что субъекты электроэнергетики, обеспечивающие поставки электрической энергии потребителям электрической энергии, в том числе территориальные сетевые организации (в пределах своей ответственности), отвечают перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их электрической энергией и ее качество в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона и иными обязательными требованиями. В соответствии с Единым перечнем продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 23.12.2021 № 2425, электрическая энергия является продукцией, подлежащей обязательной сертификации (ГОСТ 32144-2013).

Организацией получен сертификат соответствия по ГОСТ 32144-2013 № РОСС RU С-RU.АД05.А.0007/21 на период с 01.09.2021 по 31.08.2024 с обязательством в виде инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией 1 раз в год.

В материалах дела представлена карточка счета 20.01.1 «Прочие работы и услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распредел. устройств» за 2022 год на сумму 163,74 тыс. руб., договор от 25.05.2022 с ООО «НПЭК» на проведение периодических испытаний показателя качества электрической энергии на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения

общего назначения" на сумму 66,67 тыс. руб. (срок оказания услуг – 2022 год), договор от 10.06.2022 № 044-45/0095 с ООО УПЦ «Волжскэнергонадзор» на оказание комплекса услуг по проведению испытаний для инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" на сумму 83,25 тыс. руб. (срок оказания услуг – 2022 год), договор от 10.06.2022 № 010-47/000034 с АНО «Эксперт-НН» на оказание услуг по инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией для нужд ООО "Электросети" на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" и ГОСТ Р 58984-2020 оценка соответствия "Порядок проведения инспекционного контроля в процедурах сертификации" на сумму 27,72 тыс. руб. (срок оказания услуг – 2022 год), договор от 25.07.2023 № 044-45/0121 с ООО УПЦ "Волжскэнергонадзор" на оказание комплекса услуг по проведению периодического мониторинга показателей качества электрической энергии на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" на сумму 77,08 тыс. руб. (срок оказания услуг – август 2023 года), договор от 27.07.2023 № 044-45/0122 с ООО УПЦ "Волжскэнергонадзор" на оказание комплекса услуг по проведению испытаний для инспекционного контроля за сертифицированной электрической энергией на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" на сумму 69,21 тыс. руб. (срок оказания услуг – август 2023 года), договор от 14.08.2023 № 010-47/000050 с АНО "Эксперт-НН" на оказание услуг по инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией для нужд ООО "Электросети" на соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" и ГОСТ Р 58984-2020 оценка соответствия "Порядок проведения инспекционного контроля в процедурах сертификации" на сумму 27,72 тыс. руб.

На основании анализа представленных материалов дела, расходы на технологическое присоединение к вышестоящим сетевым организациям в рамках технологического присоединения заявителей приняты на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. в размере 174,00 тыс. руб., что соответствует фактическим расходам по данной статье затрат на 2023 год.

На основании проведенной экспертизы, затраты на другие прочие неподконтрольные расходы учтены в размере 544,56 тыс. руб.

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

Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2024 год организацией не заявлены и соответственно не учтены при корректировке НВВ и тарифов 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:

Организацией заявлены расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на 2024 год в размере 1 222,36 тыс. руб., в том числе:

- теплоснабжение – 571,70 тыс. руб.;
- электроснабжение – 570,01 тыс. руб.;
- водоотведение, водоснабжение – 25,24 тыс. руб.;
- ТКО – 55,41 тыс. руб.

В соответствии с экспертным заключением № в-730 от 25.11.2021 г. при установлении базового уровня подконтрольных расходов ООО «Электросети» учтены расходы на энергоснабжение и вывоз ТКО. В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов.

В материалах дела представлены договор от 04.09.2012 с АО "Нижегородский водоканал" на отпуск воды и прием сточных вод, договор от 01.11.2014 № 2110/2/30 с ООО "Автозаводская ТЭЦ" на поставку тепловой энергии, счета фактуры за 2022 год.

По итогам проведенной экспертизы затраты по указанной статье учтены в размере 531,79 тыс. руб., в том числе

- водоотведение, водоснабжение – 19,58 тыс. руб.;
- теплоснабжение – 512,21 тыс. руб.,

в соответствии с решениями РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 48/129 "Об установлении акционерному обществу "Нижегородский водоканал" тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для потребителей Нижегородской области", от 28.11.2022 N 50/6 "О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 18 декабря 2020 г. № 54/79 "Об установлении обществу с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ" тарифов в сфере теплоснабжения".

- Арендная плата:

В соответствии с п.28 (пп.5) 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 расходы по данной статье на 2024 год составят 4 933,51 тыс. руб., в том числе аренда электросетевого хозяйства в размере 3 980,76 тыс. руб., прочая аренда в размере 952,75 тыс. руб.

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.

На основании изложенного в составе необходимой валовой выручки на 2024 год учтены расходы ООО «Электросети» по следующим договорам аренды:

- договор аренды имущества муниципальной имущественной казны г.Н.Новгород от 23.11.2010 № 03.192.А в размере 3 017,90 тыс. руб.; договор аренды объекта недвижимости, являющегося муниципальной собственностью от 04.06.2008 № 01/2028 в размере 530,91 тыс. руб.;

- договоры аренды земельных участков муниципальной имущественной казны г.Н.Новгород, Вачского, Краснобаковского, Сеченовского, Перевозского районов: от 23.09.2013 № 17112/04 в размере 0,31 тыс. руб.; от 10.04.2014 № 18-4291 в размере 1,68 тыс. руб.; от 15.04.2014 № 18-4299 в размере 1,68 тыс. руб.; от 10.05.2012 № 18-3224с в размере 0,04 тыс. руб.; от 13.12.2016 № 17511 в размере 204,31 тыс. руб.; от 30.12.2015 № 743-15 в размере 10,92 тыс. руб.; от 02.11.2017 № 32 в размере 2,50 тыс. руб.; от 02.11.2017 № 33 в размере 3,63 тыс. руб.; от 21.12.2017 № 53 в размере 0,32 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 46 в размере 0,27 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 47 в размере 0,06 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 48 в размере 0,11 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 49 в размере 0,05 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 50 в размере 0,19 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 51 в размере 0,25 тыс. руб.; от 22.11.2022 № 52 в размере 0,21 тыс. руб.; от 23.01.2014 № 18-4193с в размере 4,22 тыс. руб.; от 04.07.2014 № 18-4354с в размере 45,08 тыс. руб.; от 23.02.2015 № 18-4608г в размере 6,11 тыс. руб.; от 07.02.2014 № 18-4186г в размере 1,43 тыс. руб.; от 13.02.2014 № 18-4187г в размере 1,16 тыс. руб.; от 13.02.2014 № 18-4188г в размере 3,64 тыс. руб.; от 23.01.2014 № 18-4194г в размере 4,22 тыс. руб.; от 23.01.2014 № 18-4195г в размере 37,28 тыс. руб.; от 14.03.2014 № 18-4242г в размере 3,54 тыс. руб.; от 23.03.2014 № 18-4268г в размере 3,91 тыс. руб.; от 03.04.2014 № 18-4275с в размере 2,17 тыс. руб.; от 03.04.2014 № 18-4276г в размере 4,22 тыс. руб.; от 03.04.2014 № 18-4277 в размере 4,97 тыс. руб.; от 06.05.2014 № 18-4310 в размере 7,60 тыс. руб.; от 04.07.2014 № 18-4344 в размере 1,27 тыс. руб.

Не представляется возможным учесть заявленные расходы: 1)по договору купли-продажи права на заключение договора аренды имущества муниципальной имущественной казны г.Н.Новгорода - включение указанных затрат не предусмотрено нормами действующего законодательства, 2)по договору аренды № 32/21 от 10.03.21 с ООО "Сладкая жизнь НН" - в связи с отсутствием подтверждающих документов по пп.5 п.28 Основ ценообразования.

На основании проведенной экспертизы расходы по арендной плате на 2024 год составляют 3 906,14 тыс. руб., в том числе расходы на прочую аренду 888,24 тыс. руб. (аренда земли и нежилого помещения муниципальной имущественной казны).

На основании вышеизложенного, общая сумма неподконтрольных расходов на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годы составляет 82 599,35 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

Организацией заявлены расходы в размере 1 021,96 тыс. руб. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год учтены в размере 161,73 тыс. руб., на основании экспертного заключения РСТ Нижегородской области № В-816 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 том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 1 249,88 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-5 944,44) тыс. руб.;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-391,20) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс. руб. Инвестиционная программа ООО «Электросети» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 7 сентября 2022 г. № 329-236/22П/од со сроком реализации на 2022-2026 годы (в ред. приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 10 октября 2023 г. № 329-321/23П/од).

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 хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «Электросети». По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 21,22 от 23 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимально мощностью до 15 кВт включительно» выполнено 4 мероприятия, при этом объем фактического исполнения по данному титулу ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 21 от 23 мая 2023 г.), в

рамках инвестиционного проекта «Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ» выполнено 5 мероприятий, объем фактического исполнения меньше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 22 от 23 мая 2023 г.) В результате данной проверки выявлено, что объем фактического финансирования по мероприятиям инвестиционной программы ниже объема финансирования, утвержденного инвестиционной программой на 2022 год.

Отклонение по исполнению ООО «Электросети» в 2022 году инвестиционной программы составит (-88,00) тыс. руб.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Электросети» за 2022 год от 26.10.2023 №в-320 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 ООО «Электросети» в размере (-99,81) 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.

В соответствии с п.11 Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования. Для ООО «Электросети» год $i-2$ (2022) является первым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., следовательно, корректировка подконтрольных расходов на 2024 год не рассчитывается.

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка 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 РФ от 07.03.2020 № 246, не проводится, так как базовый уровень подконтрольных расходов на 2022 год для ООО «Электросети» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246.

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 ООО «Электросети» письмом (вх.№ 516-110550/23 от 15.03.2023) 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 2022-2026 гг. решением РСТ НО от 14.12.2021 № 55/20. Согласно п.12

постановления Правительства РФ от 31.12.2020 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,07718	0,08575	0,05770	0,07203	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, 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 (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 0. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год произведена в размере 0 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 269 176,68 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 82 599,35 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-5 085,77) тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в размере 161,73 тыс. руб.

Экспертиза проведена с учетом анализа расходов на предмет определения потенциала сокращения операционных расходов и роста эффективности; контроля в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), и иных рекомендаций, направленных на недопущение экономически необоснованного роста (цен) тарифов в соответствии с письмом ФАС России от 27.11.2018 исх.№ ВК/96651/18.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 346 852,00 тыс. руб,

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении № 2 к настоящему заключению.

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 Приложении № 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 ПАО «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород и ООО «Электросети», г.Нижний Новгород, на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. 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./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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети»	367 309,48	83,95	0,81584	367 309,48	92,68	0,82918

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «Электросети»	2024	346 852,00

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии 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».
3. Приложение №3 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Электросети» за 2022 г.

Экспертная комиссия:

 С.К.Пупынина
 О.В.Киреева
 А.И.Трофимова
 А.С.Гришин
 Т.В.Груздева

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	259 579	304 249	82,1%	83,5%	44 670	17,2%
2	Нематериальные активы	1110			0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	248 517	294 190	78,6%	80,7%	45 673	18,4%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	721		0,2%	0,0%	- 721	-100,0%
8	Финансовые вложения	1170			0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	844	1 227	0,3%	0,3%	383	45,4%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	9 497	8 832	3,0%	2,4%	- 665	-7,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	56 414	60 138	17,9%	16,5%	3 724	6,6%
12	Запасы	1210	735	476	0,2%	0,1%	- 259	-35,2%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	130	137	0,0%	0,0%	7	5,4%
14	Дебиторская задолженность	1230	51 073	36 179	16,2%	9,9%	- 14 894	-29,2%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		20 125	0,0%	5,5%	20 125	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 464	3 219	1,4%	0,9%	- 1 245	-27,9%
17	Прочие оборотные активы	1260	12	2	0,0%	0,0%	- 10	-83,3%
18	Баланс	1600	315 993	364 387	100,0%	100,0%	48 394	15,3%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	223 470	269 402	70,7%	73,9%	45 932,00	20,6%
20	Уставный капитал	1310	10	10	0,0%	0,0%	-	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			0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	223 460	269 392	70,7%	73,9%	45 932,00	20,6%
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	93	40 052	0,0%	11,0%	39 959,00	42966,7%
33	Заемные средства	1410		40 000	0,0%	11,0%	40 000,00	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	93	52	0,0%	0,0%	- 41,00	-44,1%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450			0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	92 430	54 933	29,3%	15,1%	- 37 497,00	-40,6%
38	Заемные средства	1510	24 900	9 100	7,9%	2,5%	- 15 800,00	-63,5%
39	Кредиторская задолженность	1520	66 166	44 589	20,9%	12,2%	- 21 577,00	-32,6%
40	Доходы будущих периодов	1530	1 364	1 244	0,4%	0,3%	- 120,00	-8,8%
41	Оценочные обязательства	1540			0,0%	0,0%	-	0,0%
42	Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	315 993	364 387	100,0%	100,0%	48 394,00	15,3%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	56 414	60 138	3 724,00	7%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	93	40 052	39 959,00	42967%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	92 430	54 933	- 37 497,00	-41%
4	Всего обязательств, тыс.руб	92 523	94 985	2 462,00	3%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 36 109	- 34 847	1 262,00	-3%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 36 016,00	5 205,00	41 221,00	-114%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,6097	0,6331	0,02	4%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,6103	1,0948	0,48	79%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,3897	0,0948	0,48	-124%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 15 093	- 8 410	6 683,00	-44%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	4 464	23 344	18 880	423%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	51 073	36 179	- 14 894	-29%	
3	Запасы, тыс.руб	735	476	- 259	-35%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	56 414	60 138	3 724	7%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	92 430	54 933	- 37 497	-41%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0483	0,4250	0,3767	780%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,6009	1,0836	0,4827	80%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,6103	1,0948	0,4844	79%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	223 470	269 402	45 932	21%	
2	Актив, тыс.руб	315 993	364 387	48 394	15%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	92 523	94 985	2 462	3%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	93	40 052	39 959	42967%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	259 579	304 249	44 670	17%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	56 414	60 138	3 724	7%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	92 430	54 933	- 37 497	-41%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 36 016	5 205	41 221	-114%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,7072	0,7393	0,03	5%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,4140	0,3526	- 0,06	-15%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,6384	0,0866	0,72	-114%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

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	356 609	386 542	29 933	8%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 333 133	- 323 398	9 735	-3%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	23 476	63 144	39 668	169%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	18 774	45 932	27 158	145%
5	Активы, тыс.руб	315 993	364 387	48 394	15%
6	Собственный капитал, тыс.руб	223 470	269 402	45 932	21%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-7%	-20%	-12,48%	177%
8	Рентабельность продаж, %	5%	12%	6,62%	126%
9	Коэффициент доходности активов, %	5,94%	12,61%	6,66%	112%
10	Коэффициент доходности капитала, %	8,40%	17,05%	8,65%	103%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	млн. кВт·ч					млн. кВт·ч					млн. кВт·ч					млн. кВт·ч				
		Утверждено на 2022 год					факт за 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	467,745	409,776	2,399	465,346	54,083	472,430	425,135	1,967	470,463	45,328	471,142	413,695	2,399	468,743	53,520	472,430	425,135	1,967	470,463	44,541
1.1	из снежной сети, всего				409,776	54,083				425,135	45,328				413,695	53,520				425,135	44,541
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.2	ВН				409,776					425,135					413,695					425,135	
1.1.3	СН1																				
1.1.4	СН11									0,000	45,328					53,520					44,541
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)									45,328											
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	467,745	409,776	2,399	55,570		472,430	425,135	1,967	45,328		471,142	413,695	2,399	55,048		472,430	425,135	1,967	45,328	
2	Потери электроэнергии в сети	9,446		0,029	4,516	4,901	8,762		0,024	4,205	4,533	9,522		0,029	4,639	4,854	9,548		0,024	4,591	4,533
2.1	то же в % (п.1/п.1.3)	2,02		1,210	0,971	9,061	1,855		1,210	0,894	10,001	2,021		1,210	0,990	9,070	2,021		1,210	1,061	10,177
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск из сети	458,299	409,776	2,370	460,830	49,183	463,669	425,135	1,944	466,258	40,795	461,620	413,695	2,370	464,105	48,666	462,882	425,135	1,944	465,472	40,008
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО																				
4.1.1	из них:																				
4.1.2	потребителям, присоединенным к центральным																				
4.1.3	на генераторном напряжении																				
4.2	потребителям оптового рынка																				
4.3	сальдо переток в другие организации	458,299		2,370	406,747	49,183	463,669		1,944	420,930	40,795	461,620		2,370	410,584	48,666	462,882		1,944	420,930	40,008

Уполномоченный по делу  А.И. Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-969 от 07.12.2023

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

ООО "Электросети"

№ п/п	Показатели	МВт						МВт						МВт					
		Утверждено на 2022 год						Утверждено на 2023 год						Предложение предприятия на 2024 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	80,315	70,361	0,412	79,903	9,286		80,315	70,522	0,409	79,906	9,124		80,315	72,275	0,334	79,981	7,572	
1.1	из смежной сети, всего				70,361	9,286					70,522	9,124					72,275	7,572	
1.1.1	в том числе из сети																		
1.1.1.1	ВН																		
1.1.1.2	СН1				70,361						70,522						72,275		
1.1.1.3	СН2					9,286						9,124							7,572
1.2	от электростанций ПЭ																		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																		
1.4	от других организаций	80,315	70,361	0,412	9,542			80,315	70,522	0,409	9,384			80,315	72,275	0,334	7,706		
2	Потери в сети	1,622		0,005	0,776	0,841		1,623		0,005	0,791	0,828		1,623		0,004	0,848		
2.1	то же в %	2,019		1,210	0,971	9,061		2,021		1,210	0,990	9,070		2,020		1,210	1,061		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																		
4	Полезный отпуск мощности потребителям	78,693	70,361	0,407	79,128	8,445		78,692	70,522	0,404	79,116	8,296		78,692	72,275	0,330	79,132	6,802	
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																		
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																		
4.3	в другие организации	78,693		0,407	69,841	8,445		78,692		0,404	69,992	8,296		78,692		0,330	71,560	6,802	

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023	2024			2024			
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт 2022 года	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в коп.) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в коп.) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Рост (в коп.) 2024/2023	Предложение органа регулирования (в коп.) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в коп.) на 2 полугодие 2024 года
Расчет коэффициента индексации												
1.1	индексация	%			6,00	7,20		7,20				
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%			7,00	7,00		7,00				
1.3	количество активов	к.е.	3 436,37	3 486,29	3 510,42	3 817,44		3 817,44				
1.4	индекс изменения количества активов	%			2,16	8,75		4,60				
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,75	0,75		0,75				
1.6	итого коэффициент индексации				1,00173	1,06435		1,05047				
Расчет подконтрольных расходов												
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	256 243,21	243 377,47	256 687,45	272 693,14	136 346,57	136 346,57	269 176,68	4,87	134 588,34	134 588,34
Расчет неподконтрольных расходов												
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.										
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.		503,35		1 222,36	611,18	611,18	531,79		265,89	265,89
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.		465,78		571,70	285,85	285,85	512,21		256,10	256,10
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.				570,91	285,00	285,00				
5.2.3	Водоснабжение, водосбросы	тыс.руб.		37,57		25,24	12,82	12,82	19,58		9,79	9,79
5.2.4	ТКО	тыс.руб.				55,41	27,71	27,71				
5.2.5	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.										
5.3	Плата за аренду имущества и линии в целом, в том числе:	тыс.руб.	3 863,91	3 052,25	4 001,05	4 933,51	2 466,75	2 466,75	3 905,14	-2,37	1 953,07	1 953,07
5.3.1	Аренда электросетевых хозяйств	тыс.руб.	2 883,05	2 246,28	3 143,78	3 980,76	1 990,38	1 990,38	3 017,90	-4,00	1 508,95	1 508,95
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.										
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.	980,86	805,97	857,28	952,75	476,37	476,37	888,24	3,61	444,12	444,12
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	3 415,90	2 799,16	2 423,53	2 191,20	1 095,60	1 095,60	2 169,54	-10,48	1 084,77	1 084,77
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	40,57	46,60	46,71	66,79	33,40	33,40	63,81	36,60	31,90	31,90
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	2 712,10	2 749,22	2 354,80	2 102,39	1 051,20	1 051,20	2 102,39	-10,72	1 051,20	1 051,20
5.4.3	Потребительский налог	тыс.руб.	663,23	3,34	22,02	22,02	11,01	11,01	3,34	-84,84	1,67	1,67
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.										
5.5	Столовые взносы	тыс.руб.	24 534,32	13 437,68	21 414,50	16 002,12	8 001,06	8 001,06	16 002,12	-25,27	8 001,06	8 001,06
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.										
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		534,32		584,37	292,19	292,19	544,56		272,28	272,28
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.	6 240,75	11 125,00	6 586,75	6 611,26	3 305,63	3 305,63	6 586,75	0,00	3 293,38	3 293,38
5.8.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	6 240,75	6 240,75	6 586,75	6 586,75	3 293,37	3 293,37	6 586,75	0,00	3 293,38	3 293,38
5.9	Амортизация	тыс.руб.	11 208,00	18 913,13	22 102,87	27 312,42	13 656,21	13 656,21	26 511,45	19,95	13 255,73	13 255,73
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	11 208,00	18 913,13	22 102,87	27 312,42	13 656,21	13 656,21	26 511,45	19,95	13 255,73	13 255,73
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.										
5.10	Логические затраты средств	тыс.руб.										
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	24 963,00	24 963,00	26 347,00	26 347,00	13 173,50	13 173,50	26 347,00	0,00	13 173,50	13 173,50
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.										
5.12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДП)	тыс.руб.				2 694,57	1 347,28	1 347,28				
ИТОГО неподконтрольные расходы		тыс.руб.	74 225,88	75 327,89	82 875,71	87 898,82	43 949,41	43 949,41	82 599,35	-0,33	41 299,68	41 299,68
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)		%	9,19	8,75	9,26	7,88	7,88	7,88	8,47		8,47	8,47
6 Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученных избытков												
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	420,58		469,54	1 021,96	510,98	510,98	161,73		80,87	80,87
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	420,58		469,54	1 021,96	510,98	510,98	161,73		80,87	80,87
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.										
Корректировка деления по полугодиям												
7	Корректировка деления по полугодиям	%										
Ставки налогов												
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		20,00	20,00
8.2	% отчисления на социальные нужды	%	30,24	27,20	26,35	30,00	30,00	30,00	27,20		27,20	27,20
Корректировка на основе фактических данных												
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (ВД)	тыс.руб.	-25 071,70		-23 103,76	9 625,45	4 812,72	4 812,72	-5 085,77		-2 542,88	-2 542,88
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	1 125,27		9 309,07							
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.			9 701,51	9 625,45	4 812,72	4 812,72	1 249,88		624,94	624,94
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	-82,58		-2 952,94				-5 944,44		-2 972,22	-2 972,22
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной, (В инвест. ИТ)	тыс.руб.	-34 430,00		-39 286,84							
9.5	Корректировка НВБ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДНВБ)	тыс.руб.	8 215,61						-391,20		-195,60	-195,60
10	Корректировка с учетом КНК	тыс.руб.			3 811,34							
9.6	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об.Т				0,65							
9.5	Максимальный процент корректировки П.к.ко. I	%	2,00	2,00	2,00	2,00			2,00			
9.6	Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК)	%			1,30							
Необходимая валовая выручка												
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	330 889,67	318 705,37	340 032,70	361 613,91	180 806,96	180 806,96	351 937,77	3,50	175 968,88	175 968,88
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	305 817,97	318 705,37	320 740,28	371 239,36	185 619,68	185 619,68	346 852,00	8,14	173 426,00	173 426,00

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу
электрической энергии

ООО "Электросети"

№ п/п	Наименование	тыс. руб.							Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год
		Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год				
1	Прибыль на развитие производства в том числе: - капитальные вложения	24 963,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	26 347,00	
2	Прибыль на социальное развитие	24 963,00	26 347,00	26 347,00				26 347,00		26 347,00	
	в том числе:										
3	прибыль на поощрение										
4	Дивиденды по акциям										
5	Прибыль на прочие цели	129,37	129,60	129,60	441,14	441,14	441,14	135,90	135,90	135,90	
5.1	% за пользование кредитом										
5.2	услуги банка	129,37	129,60	129,60		343,10	343,10	135,90	135,90	135,90	
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)					98,04	98,04				
5.4	прочие расходы из прибыли										
6	Прибыль, облагаемая налогом	31 203,75	32 933,75	32 933,75	33 056,31	33 056,31	33 056,31	32 933,75	32 933,75	32 933,75	
7	Налоги, сборы, платежи - всего	9 656,65	9 010,28	9 010,28	8 802,46	8 802,46	8 802,46	8 756,29	8 756,29	8 756,29	
7.1	в том числе:										
7.2	на прибыль	6240,75	6586,75	6586,75	6611,26	6611,26	6611,26	6586,75	6586,75	6586,75	
7.3	на имущество	2 712,10	2 354,80	2 354,80	2 102,39	2 102,39	2 102,39	2 102,39	2 102,39	2 102,39	
7.4	прочие налоги и сборы	703,80	68,73	68,73	88,81	88,81	88,81	67,15	67,15	67,15	
8	Прибыль от товарной продукции	34 749,02	35 486,88	35 486,88	35 590,60	35 590,60	35 590,60	35 239,19	35 239,19	35 239,19	

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-969 от 07.12.2023

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "Электросети"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023		2024		Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
			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 на 1 полугодие 2024 года	
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	287 806,53	169 091,53	169 091,53	156 959,12	156 959,12
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	32 933,75	16 528,15	16 528,15	16 466,88	16 466,88
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	11,44	9,77	9,77	10,49	10,49
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	320 740,28	185 619,68	185 619,68	173 426,00	173 426,00
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	339 659,12	393 135,22	393 135,22	367 309,48	367 309,48
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,77023	0,88403	0,88403	0,81584	0,82918

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-969 от 07.12.2023

Таблица № 6

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

ООО "Электросети"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			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 регулирующего (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирующего (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 426,10	4 859,86	4 859,86	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	471,14	236,22	236,22	236,96	235,47
3	Потери электрической энергии	%	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	461,62	231,44	231,44	232,17	230,71
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	42145,55	23200,51	23200,51	19892,99	21823,55
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	89,45	98,22	98,22	83,95	92,68

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	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 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объём условных единиц	у/100км	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объём условных единиц	у/100км	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объём условных единиц	у/100км	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объём условных единиц	у/100км
ВЛЭП	400-500	1	4 металл	5	6	7		11	12	13		17	18	19		16	17		18
			ж/бетон	400,00				400,00				400,00				400,00			
		1	ж/бетон	300,00				300,00				300,00				300,00			
			металл	230,00				230,00				230,00				230,00			
	330	2	ж/бетон	170,00				170,00				170,00				170,00			
			ж/бетон	290,00				290,00				290,00				290,00			
		1	ж/бетон	210,00				210,00				210,00				210,00			
			дерево	260,00				260,00				260,00				260,00			
	220	1	ж/бетон	210,00				210,00				210,00				210,00			
			ж/бетон	140,00				140,00				140,00				140,00			
		2	ж/бетон	270,00				270,00				270,00				270,00			
			ж/бетон	180,00				180,00				180,00				180,00			
КЛЭП	110-150	1	дерево	180,00				180,00				180,00				180,00			
			металл	160,00				160,00				160,00				160,00			
		2	ж/бетон	130,00				130,00				130,00				130,00			
			ж/бетон	190,00				190,00				190,00				190,00			
	220	-	ж/бетон	160,00				160,00				160,00				160,00			
			ж/бетон	3 000,00				3 000,00				3 000,00				3 000,00			
		-	-	2 300,00				2 300,00				2 300,00				2 300,00			
			-																
	ВН, всего	1	дерево	170,00				170,00				170,00				170,00			
			металл	140,00				140,00				140,00				140,00			
		2	ж/бетон	120,00	20,10	24,12		120,00	20,10	24,12		120,00	20,10	24,12		120,00	20,10	24,12	
			металл	180,00				180,00				180,00				180,00			
ВЛЭП	27,5-60	1	ж/бетон	150,00				150,00				150,00				150,00			
			дерево	140,00	3,37	5,40		140,00	3,37	5,40		140,00	3,37	5,40		140,00	3,37	5,40	
		-	ж/бетон, металл	110,00	68,23	75,05		110,00	68,23	75,05		110,00	68,23	75,05		110,00	68,23	75,05	
			ж/бетон, металл	470,00				470,00				470,00				470,00			
	3 - 10	-	-	350,00	189,64	663,72		350,00	197,02	689,57		350,00	216,66	758,30		350,00	216,66	758,30	
			-		20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12	
		-	дерево	260,00	10,18	26,47		260,00	10,18	26,47		260,00	10,18	26,47		260,00	10,18	26,47	
			дерево на ж/б лассынах	220,00	32,46	71,42		220,00	32,46	71,42		220,00	32,46	71,42		220,00	32,46	71,42	
	ниже 1 кВ	-	ж/бетон, металл	150,00	74,78	112,17		150,00	75,24	112,85		150,00	79,23	118,84		150,00	79,23	118,84	
			-	270,00	44,66	120,58		270,00	45,88	123,88		270,00	51,88	140,08		270,00	51,88	140,08	
		-	-		162,09	330,65			163,76	334,63			173,75	356,81			173,75	356,81	
			-	450,59	1 108,97			459,68	1 138,82			489,30	1 229,74			489,30	1 229,74		
КЛЭП	до 1 кВ	-	ВН	20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12		
			СН 1	268,40	754,20			275,81	780,08			295,45	848,80			295,45	848,80		
		-	СН 2	162,09	330,65			163,76	334,63			173,75	356,81			173,75	356,81		
			Итого	450,59	1 108,97			459,68	1 138,82			489,30	1 229,74			489,30	1 229,74		
	Итого	ВН	ВН	20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12			20,10	24,12		
			СН 1	268,40	754,20			275,81	780,08			295,45	848,80			295,45	848,80		
		-	СН 2	162,09	330,65			163,76	334,63			173,75	356,81			173,75	356,81		
			Итого	450,59	1 108,97			459,68	1 138,82			489,30	1 229,74			489,30	1 229,74		

А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу

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

ООО "Электросети"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	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 измерения	Объем условных единиц измерения	Уд.изм.	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Уд.изм.	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Уд.изм.	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц измерения	Уд.изм.
1	Подстанция	п/ст	400-500		500,00	Уд.изм.		500,00	Уд.изм.		500,00	Уд.изм.		500,00	Уд.изм.
			330		250,00			250,00			250,00			250,00	
			220		210,00			210,00			210,00			210,00	
			110-150		105,00			105,00			105,00			105,00	
			35		75,00			75,00			75,00			75,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автотрансформатор	Единица оборудования	1150		60,00			60,00			60,00			60,00	
			750		43,00			43,00			43,00			43,00	
			400-500		28,00			28,00			28,00			28,00	
			330		18,00			18,00			18,00			18,00	
			220		14,00			14,00			14,00			14,00	
			110-150		7,80			7,80			7,80			7,80	
			ВН (35)		2,10			2,10			2,10			2,10	
			ВН (1-20)		1,00			1,00			1,00			1,00	
			СН1 (1-20)		1,00			1,00			1,00			1,00	
			СН2 (1-20)		1,00			1,00			1,00			1,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150		180,00			180,00			180,00			180,00	
			750		130,00			130,00			130,00			130,00	
			400-500		88,00			88,00			88,00			88,00	
			330		66,00			66,00			66,00			66,00	
			220		43,00			43,00			43,00			43,00	
			110-150		26,00			26,00			26,00			26,00	
			ВН (35)		11,00			11,00			11,00			11,00	
			СН1 (35)		5,50			5,50			5,50			5,50	
			СН1 (1-20)		5,50			5,50			5,50			5,50	
			СН2 (1-20)		5,50			5,50			5,50			5,50	
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220		23,00			23,00			23,00			23,00	
			110-150		14,00			14,00			14,00			14,00	
			ВН (35)		6,40			6,40			6,40			6,40	
			СН1 (35)		6,40			6,40			6,40			6,40	
			ВН (1-20)		3,10			3,10			3,10			3,10	
			СН1 (1-20)		3,10			3,10			3,10			3,10	
			СН2 (1-20)		3,10			3,10			3,10			3,10	
			400-500		35,00			35,00			35,00			35,00	
			330		24,00			24,00			24,00			24,00	
			220		19,00			19,00			19,00			19,00	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110-150		9,50			9,50			9,50			9,50	
			35		4,70			4,70			4,70			4,70	
			110		2,30			2,30			2,30			2,30	
			35		2,30			2,30			2,30			2,30	
			1-20		331,00			345,00			421,00			968,30	
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20		761,30			793,50			968,30			968,30	
			1-20		2,30			2,30			2,30			2,30	
			1-20		26,00			26,00			26,00			26,00	
			1-20		48,00			48,00			48,00			48,00	
			110-150		2,40			2,40			2,40			2,40	
7	Синхронный конденсатор мощ. до 50 Мвар	100 ком.	1-20		2,40			2,40			2,40			2,40	
			1-20		2,40			2,40			2,40			2,40	
			1-20		2,50			2,50			2,50			2,50	
			1-20		2,30			2,30			2,30			2,30	
			1-20		3,00			3,00			3,00			3,00	
8	Статические конденсаторы	ТТ, КТП	1-20		48,00			52,00			65,00			65,00	
			1-20		2,40			2,40			2,40			2,40	
			1-20		2,40			2,40			2,40			2,40	
			1-20		2,50			2,50			2,50			2,50	
			1-20		2,30			2,30			2,30			2,30	
9	Манговая (толбова) ТП	ТТ, КТП	1-20		248,40			248,40			250,70			250,70	
			1-20		108,00			108,00			109,00			109,00	
			1-20		48,00			52,00			65,00			65,00	
			1-20		3,00			3,00			3,00			3,00	
			1-20		3,50			3,50			3,50			3,50	
10	Двухтрансформаторная ТП, КТП	п/ст	35		2 327,40			2 371,60			2 587,70			2 587,70	
			ВН												
			СН1												
			СН2												
			НН												
11	Однотрансформаторная подстанция 340,4 кВ	Итого	Всего		2 327,40			2 371,60			2 587,70			2 587,70	
			ВН												
			СН1												
			СН2												
			НН												
12	Однотрансформаторная подстанция 340,4 кВ	Итого	Всего		2 327,40			2 371,60			2 587,70			2 587,70	
			ВН												
			СН1												
			СН2												
			НН												
13	Итого	Итого	Всего		2 327,40			2 371,60			2 587,70			2 587,70	
			ВН												
			СН1												
			СН2												
			НН												
14	Итого	Итого	Всего		2 327,40			2 371,60			2 587,70			2 587,70	
			ВН												
			СН1												
			СН2												
			НН												

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

*Дополнение №3
к экспертному заключению № В-969 от 07.12.2023*

№	В-320
от	26.10.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

Отчет

по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Электросети» за 2022 год.

Инвестиционная программа ООО «Электросети» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области от 07.09.2022 №329-236/22/П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2022 - 2026 годы. Стоимость мероприятий инвестиционной программы в 2022 году составляет 36,171 млн.руб. без НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ООО «Электросети» являются прибыль на капитальные вложения и 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 ООО «Электросети» за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмами (исх. № 384 от 05.04.2023, Вх-516-151200/23 от 6.04.2023):

- 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 ООО «Электросети» 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:

- 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 (надзоре) 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 ООО «Электросети» за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

ООО «Электросети» письмом (исх. № 384 от 05.04.2023; Вх-516-151200/23 от 6.04.2023) представило копии первичных документов, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год. Материалы представлены в электронном виде на электронном носителе на 1 диске в 1 экземпляре с приложением реестра на 2 листах.

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 ООО «Электросети» в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы ООО «Электросети» 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 ООО «Электросети» 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 ООО «Электросети». По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 21,22 от 23 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. По результатам данной проверки в рамках инвестиционного проекта «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимально мощностью до 15 кВт включительно» выполнено 4 мероприятия, при этом объем фактического исполнения по данному титулу ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 21 от 23 мая 2023 г.), в рамках инвестиционного проекта «Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на ТП 6-10 кВ» выполнено 5 мероприятий, объем фактического исполнения меньше плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 год (акт № 22 от 23 мая 2023 г.) В результате данной проверки выявлено, что объем фактического финансирования по мероприятиям инвестиционной программы ниже объема финансирования, утвержденного инвестиционной программой на 2022 год.

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 ООО «Электросети» 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:	Прибыль на капитальные вложения			Амортизация
ООО «Электросети»	36,171	24,963	11,208	36,083	-0,088

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 _____ **ООО "Электросети"** _____ за **2022** 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	№ 55/20 от 14.12.2021г. с изменениями № 62/2 от 27.12.2021 г
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026 гг, утвержденная приказом министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 07.09.2022г. № 329-236/22П/од

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		остаток 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	11
	ВСЕГО,					189,94	189,94	36,17	36,08	-0,09	
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2022-2026	2022	2022	7%	5,66	5,66	0,43	0,40	-0,03	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
2	Создание/модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии (АСУЭ) и телемеханики на РП/ТП 6-10 кВ	2022-2024	2022	2022	32%	112,51	112,51	35,74	35,68	-0,06	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ² за 2022 г.	млн. руб. без НДС	%
		2	3	4	5
	I				
	ВСЕГО,	36,17	36,08	-0,09	-0,24
A	Собственные средства, в т.ч.:	36,17	36,08	-0,09	-0,24
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	24,96	24,88	-0,09	-0,35
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	24,96	24,88	-0,09	-0,35
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	24,96	24,88	-0,09	-0,35
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления	11,21	11,21	0,00	0,00
A.3	Прочие собственные средства				
A.3.1	Наименование источника				
...					
B	Привлеченные средства, в т.ч.:				
B.1	Кредиты				
B.2	Займы				
B.3	Прочие привлеченные средства				
B.3.1	Наименование источника				
...					
B	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.