

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области
АО «Энергосетевая компания», г. Нижний Новгород,
в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы

№	13-961
от	09.12.2023г.
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	1

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны АО «Энергосетевая компания» (далее по тексту - АО «ЭСК») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх.№3109 от 28.04.2023, вх.№516-199948/23 от 28.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ Исх-516-246125/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на четвертый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. в рамках открытого дела от 26.05.2020 № 516-230939/20.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для АО «ЭСК» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 18.12.2020 № 54/16.

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

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

Приказом РСТ НО от 25.05.2023г. №36/од была создана экспертная комиссия Службы по проведению экспертизы предложений о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы АО «ЭСК» г. Нижний Новгород в следующем составе:

- Пупынина Светлана Каримовна – начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;
- Груздева Татьяна Владимировна - начальник отдела инвестиций и технологического присоединения 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;
- Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя Службы;

-Малахова Светлана Алексеевна - консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения 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 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.
- Приказу Министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» от 13.12.2011 № 585.

- Правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017 № 1013.
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службой от 10.03.2022 № 196/22.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы представлены заявлением исх.№3109 от 28.04.2023 (вх.№516-199948/23 от 28.04.2023) в 8-ми томах на 2 171-м листе и DVD-R диске объемом 3,92 ГБ, CD-R диске объемом 133 МБ (инвестиционная программа). Письмами исх. №6747 от 12.10.2023 (вх. №516-487819/23 от 17.10.2023), исх.№6848 от 19.10.2023 (вх.№516-499042/23 от 23.10.2023), исх. №7393 от 17.11.2023 (вх. №516-551625/23 от 20.11.2023) АО «ЭСК» представили дополнительные материалы в 1-м томе на 35 листах и 2-х CD-R дисках объемом 692,70 МБ и 36,8 МБ, на 7-ми листах и 1-м CD-R диске объемом 12,5 МБ, на 36-ти 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.

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.

В составе тарифного дела представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации, аудиторское заключение независимого аудитора АО «Центр бизнес-консалтинга и аудита» от 30.03.2023г. По результатам аудиторского заключения годовая

бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Энергосетевая компания» по состоянию на 31.12.2022г., финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в РФ.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности АО «ЭСК» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение АО «ЭСК» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «ЭСК»	2024	512 102,07

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	
489 527,98	478,90	1,39541	489 527,98	507,64	1,42414

Письмом исх. №6747 от 12.10.2023г. (вх.№516-487819 от 17.10.2023г.) АО «ЭСК» предоставило скорректированное предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на плановый 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы.

Скорректированное предложение АО «ЭСК» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «ЭСК»	2024	543 099,72

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

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
522 770,84	478,90	1,39541	522 770,84	522,48	1,47943

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте <http://esk-nnov.ru/>.

Письмом исх. №6748 от 19.10.2023г. (вх.№516-499042/23 от 23.10.2023г.) АО «ЭСК» предоставило скорректированное предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на плановый 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы.

Скорректированное предложение АО «ЭСК» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
АО «ЭСК»	2024	565 425,13

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

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
544 260,58	478,90	1,49788	544 260,58	738,88	1,75785

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте <http://esk-nnov.ru/>.

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

В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

ГПП-110/35/6 кВ Павлово- 1 шт.;

ГПП Редуктор 110/6 кВ- 1 шт.;

Мачтовая (столбовая) ТП- 2 шт.;

Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 172 шт.;

Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 217 шт.;

ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 559,52 км.;

ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 627,15 км.

На основании договора №05.030.А. от 22.11.2010г. аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, зарегистрированного в Управлении Федеральной служба государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области, срок аренды установлен до 2035 года,, а также дополнительных соглашений к вышеуказанному договору, кроме того на основании постановлений Администрации города Нижнего Новгорода №3494 от 21.10.2016г , №2732 от 08.10.2018г., №2290 от 18.04.2023г. «Об осуществлении эксплуатации, содержания и обслуживания бесхозных объектов электроснабжения, расположенных на территории Автозаводского района города Нижнего Новгорода». В материалах тарифного дела также представлены справки от КП Нижегородской области «Нижтехинвентаризация -БТИ Нижегородской области» о признании ряда объектов электросетевого хозяйства (ТП 9835,2531,27,113112,3111, 9820,4532,2543) - движимым имуществом.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/безвозмездной передачи имущества (дата, номер договора, акта приемки-передачи, контрагент)
1	2	3	4
1	Однотрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 145 шт.	Аренда	Договор №05.030.А от 22.11.2010г. аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, акт приема-передачи имущества от 22.11.2011г. Муниципальной имущественной казны, передаваемого по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 №05.030.А.
2	Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ –	Аренда	Договор №05.030.А от 22.11.2010г. аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего

	209 шт.		Новгорода, акт приема-передачи имущества от 22.11.2011г. Муниципальной имущественной казны, передаваемого по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 №05.030.А.
3	ВЛ, КЛ 6-10 кВ (431,40 км)	Аренда	Договор №05.030.А от 22.11.2010г. аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, акт приема-передачи имущества от 22.11.2011г. Муниципальной имущественной казны, передаваемого по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 №05.030.А.
4	ВЛ, КЛ 0,4 кВ (540,436 км)	Аренда	Договор №05.030.А от 22.11.2010г. аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, акт приема-передачи имущества от 22.11.2011г. Муниципальной имущественной казны, передаваемого по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010 №05.030.А.
4.1	Сети электроснабжения КЛ 0,4 кВ – 0,251 км ИСКЛЮЧЕНЫ: ТП- 20 (двухтрансформа)	Аренда	Доп соглашение от 15.07.202г.1 к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.2	КЛ 6 кВ - -0,205 км КЛ 0,4 кВ – 0,199 км	Аренда	Доп соглашение от 08.11.2021г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.3	КЛ 0,4 кВ – 3,1 км	Аренда	Доп соглашение от 15.12.2021г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.4	КЛ 0,4 кВ – 3,277 км ВЛ 0,4 кВ - 1,944 км КЛ 6 кВ – 27,985 км	Аренда	Доп соглашение от 31.01.2022г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.5	ТП-95А (двухтарнсформаторная)	Аренда	Доп соглашение от 11.05.2022г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.6	КЛ 0,4 кВ- 0,276 км КЛ 6 кВ – 0,120 км	Аренда	Доп соглашение от 01.06.2022г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.7	КЛ 6 кВ- - 9,482 км ТП-968 (однотрансформ) КЛ 0,4 кВ – 0,125 км	Аренда	Доп соглашение от 19.08.2022г. к договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г.
4.8	КЛ 0,4 кВ – 0,370 км	Аренда	Дополнительное соглашение от 28.11.2022г. к договору аренды №05.030.А. от 22.11.2010г.
4.9	ВЛ 0,4 кВ – 0,88 км КЛ 0,4 кВ – 8,48 км	Аренда	Дополнительное соглашение от 06.03.2023г. к договору аренды №05.030.А. от 21.11.2010г.
4.10	КЛ 6 кВ – 2,69 км КЛ 0,4 кВ – 9,01 км ВЛ 0,4 кВ – 1,99 км	Аренда	Дополнительное соглашение от 01.06.2023г. к договору аренды №05.030.А. от 22.11.2010г.
4.11	ТП-75 (однотрансфор)-1 шт.	Аренда	Дополнительное соглашение от 12.10.2023г. к договору аренды №05.030.А. от 22.11.2010г.
5	ВЛ 0,4 кВ – 0,193 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №384/2 от 30.07.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000005 от 31.07.2014г.
6	ВЛ 0,4 кВ – 0,129 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №384/3 от 30.07.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000006 от 31.07.2014г.
7	ВЛ 0,4 кВ – 0,530 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/1 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000014 от 30.09.2014г.
8	КЛ 0,4 кВ – 0,334 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/3 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000016 от 30.09.2014г.
9	ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/5 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000015 от 30.09.2014г.
10	КЛ 0,4 кВ – 0,230 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/6 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000013 от 30.09.2014г.
11	ВЛ 0,4 кВ – 0,190 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/7 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000017 от 30.09.2014г.

12	ВЛ 0,4 кВ – 0,120 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/8 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000018 от 30.09.2014г.
13	ВЛ 0,4 кВ – 0,020 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/9 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000008 от 30.09.2014г.
14	КЛ 0,4 кВ – 0,080 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/10 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000011 от 30.09.2014г.
15	КЛ 0,4 кВ – 0,460 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/11 от 29.09.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000010 от 30.09.2014г.
16	КЛ 0,4 кВ – 0,150 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №400 от 24.12.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000020 от 25.12.2014г.
17	КЛ 0,4 кВ – 0,230 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №401 от 24.12.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000023 от 25.12.2014г.
18	КЛ 0,4 кВ – 0,200 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №402 от 24.12.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000022 от 25.12.2014г.
19	КЛ 0,4 кВ – 0,220 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №403 от 24.12.2014г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000021 от 25.12.2014г.
20	КЛ 0,4 кВ- 0,450 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №4/2 от 29.01.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000002 от 30.01.2015г.
21	ВЛ 0,4 кВ -0,080 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №14/1 от 06.04.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000003 от 07.04.2015г.
22	КЛ 0,4 кВ – 0,705 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №20 от 12.05.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000004 от 12.05.2015г.
23	ВЛ 0,4 кВ – 0,293 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №21 от 04.06.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000005 от 05.06.2015г.
24	КЛ 0,4 кВ – 0,100 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №22 от 04.06.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000006 от 05.06.2015г.
25	КЛ 0,4 кВ -0,200 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №24 от 28.07.2015г., акт о приеме-передачи объекта основных средств №000000000007 от 28.07.2015г.
26	ВЛ 0,4 кВ – 0,025 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №385/1/12 от 29.09.2014г., инвентарная карточка №ПКТ0061 от 30.09.2014г.

27	ВЛ 0,4 кВ – 0,235 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №384/1 от 30.07.2014г., инвентарная карточка №ПКТ0057 от 31.07.2014г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000004 от 31.07.2014г.
28	ВЛ 0,4 кВ – 0,510 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №43/1 от 03.11.2015г., инвентарная карточка №ПКТ00335 от 03.11.2015г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000009 от 03.11.2015г.
29	ВЛ 0,4 кВ – 0,910 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №7 от 08.02.2016г., инвентарная карточка №0000004372 от 11.03.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000061 от 08.02.2016г., Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №14 от 31.03.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00397 от 16.02.2016г., Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №28 от 17.05.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00400 от 18.05.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000065 от 18.05.2016г.
30	ВЛ 6 кВ – 1,404 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №27 от 10.05.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00398 от 04.05.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000063 от 04.05.2016г.
31	ВЛ 0,4кВ – 0,480 км, КЛ 0,4 кВ – 0,425 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №35 от 19.09.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00403 от 19.09.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000068 от 19.09.2016г.; Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №31 от 18.07.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00402 от 18.07.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000066 от 18.07.2016г.
32	КЛ 6 кВ – 3,870 км	Эксплуатация, содержание бесхозяйных объектов	Постановление Администрации г.Н.Новгорода №3494 от 21.10.2016, акт приема-передачи в эксплуатацию бесхозяйных объектов от 2016г.
32.1	ВЛ 0,4 кВ - 0,890 км КЛ 0,4 кВ – 4,870 км	Эксплуатация, содержание бесхозяйных объектов	Постановление Администрации г.Н.Новгорода №2290 от 18.04.2023г.
33	ВЛ 0,4 кВ – 0,370 км КЛ 6 кВ – 0,030 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №28 от 17.05.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00400 от 18.05.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000065 от 18.05.2016г. Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №28 от 17.05.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00399 от 18.05.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000064 от 18.05.2016г.
34	КЛ 0,4 кВ – 0,380 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №31 от 18.07.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00401 от 18.07.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000066 от 18.07.2016г.
35	КЛ 0,4 кВ – 0,045 км ВЛ 0,4 кВ – 0,480 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №35 от 19.09.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00403 от 19.09.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000068 от 19.09.2016г.
36	ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №62 от 30.12.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00417 от 30.12.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000082 от 30.12.2016г.

37	ВЛ 0,4 кВ – 0,220 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №61 от 30.12.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00416 от 30.12.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000081 30.12.2016г.
38	ВЛ 6 кВ – 1,1983 км КЛ 6 кВ – 0,181 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №37/1 от 20.10.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00412 от 20.10.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000077 20.10.2016г. Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №37/1 от 20.10.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00413 от 20.10.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000078 20.10.2016г.
39	ВЛ 0,4 кВ – 0,370 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №63 от 30.12.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00415 от 30.12.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000080 30.12.2016г.
40	ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №6/1 от 20.03.2017г., инвентарная карточка №ПКТ00418 от 20.03.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000001 20.03.2017г.
41	ВЛ 6 кВ – 0,400 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №28/1 от 15.09.2017г., инвентарная карточка №ПКТ00429 от 15.09.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000012 15.09.2017г.
42	КЛ 0,4 кВ – 0,050 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №38/1 от 31.10.2017г., инвентарная карточка №ПКТ00432 от 31.10.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000015 31.10.2017г.
43	ВЛ 0,4 кВ – 0,150 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №40/1 от 05.12.2017г., инвентарная карточка №ПКТ00433 от 05.12.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000016 05.12.2017г.
44	КЛ 0,4 кВ – 0,041 км ВЛ 0,4 кВ – 0,243 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №49 от 29.12.2017г., инвентарная карточка №ПКТ00434 от 29.12.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000017 29.12.2017г.; инвентарная карточка №ПКТ00435 от 29.12.2017г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000018 29.12.2017г.
38	ВЛ 0,4 кВ – 0,370 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №63 от 30.12.2016г., инвентарная карточка №ПКТ00415 от 30.12.2016г., акт о приеме-передачи основных средств №000000000080 30.12.2016г.
39	Однотрансформаторная КТП (ТП) 6-10/0,4 кВ – 1 шт.	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №51 от 05.10.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000025 от 05.10.2018, инвентарная карточка №ПКТ00460
40	КЛ 0,4 кВ – 0,038 км ВЛ 0,4 кВ – 1,325 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №5 от 17.01.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000002 от 17.01.2018, инвентарная карточка №ПКТ00437, акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000003 от 17.01.2018, инвентарная карточка №ПКТ00438
41	ВЛ 0,4 кВ – 0,230 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №22/1 от 13.04.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000016 от 13.04.2018, инвентарная карточка №ПКТ00451
42	КЛ 0,4 кВ – 0,369 км ВЛ 0,4 кВ – 0,237 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №8 от 08.02.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000005 от 08.02.2018, инвентарная карточка №ПКТ00440, акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000006 от 08.02.2018, инвентарная карточка

			№ПКТ00441
43	ВЛ 0,4 кВ – 0,255 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №6 от 18.01.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000004 от 08.01.2018, инвентарная карточка №ПКТ00439
44	ВЛ 0,4 кВ – 0,725 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №15/1 от 02.03.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000011 от 02.03.2018, инвентарная карточка №ПКТ00446
45	ВЛ 0,4 кВ – 0,345 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №25 от 10.05.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000019 от 10.05.2018, инвентарная карточка №ПКТ00454
46	ВЛ 0,4 кВ – 0,153 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №63/1 от 26.11.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000028 от 26.11.2018, инвентарная карточка №ПКТ00463
47	ВЛ 0,4 кВ – 0,455 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №54 от 16.10.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000026 от 16.10.2018, инвентарная карточка №ПКТ00461
48	ВЛ 6 кВ – 0,052 км КЛ 6 кВ – 0,076 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №51 от 05.10.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000023 от 05.10.2018, инвентарная карточка №ПКТ00458, акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000024 от 05.10.2018, инвентарная карточка №ПКТ00459
49	КЛ 0,4 кВ – 1,060 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №22/2 от 17.04.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000017 от 17.04.2018, инвентарная карточка №ПКТ00452
50	КЛ 0,4 кВ – 0,100 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №89 от 29.12.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000033 от 29.12.2018, инвентарная карточка №ПКТ00468
51	КЛ 0,4 кВ – 0,180 км КЛ 0,4 кВ – 0,028 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №76 от 20.12.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000032 от 20.12.2018, инвентарная карточка №ПКТ00467, акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000031 от 20.12.2018, инвентарная карточка №ПКТ00466
52	КЛ 0,4 кВ – 0,298 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №74 от 18.12.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000029 от 18.12.2018, инвентарная карточка №ПКТ00464
53	КЛ 0,4 кВ – 0,080 км	собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию основного средства №61 от 21.11.2018г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №000000000027 от 21.11.2018, инвентарная карточка №ПКТ00462
54	ВЛ 0,4 кВ – 0,211 км	Собственность	Приказ о вводе у эксплуатацию №75/1 от 22.07.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка

55	КЛ 6 кВ – 0,700 км ВЛ 0,4 кВ -0,964 км ТП 4111 (6/0,4 кВ)	Собственность	Приказ о вводе у эксплуатацию №62 от 19.06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
56	ВЛ 6кВ -0,552 км ВЛ 0,4 кВ – 0,202 км ТП 3031 (6/0,4 кВ)	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №71 от 04.07.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
57	ВЛ 0,4 кВ – 0,213 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №91/1 от 25.09.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
58	ВЛ 0,4 кВ – 0,169 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №63 от 21.06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
59	ВЛ 0,4 кВ - 0,495 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №106 от 28.10.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
60	ВЛ 0,4 кВ – 0,264 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №42 от 24.04.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
61	КЛ 6 кВ – 0,433 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №94/1 от 11.10.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
62	КЛ 0,4 кВ – 0,330 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №123 от 10.12.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
63	ВЛ 0,4 кВ – 0,190 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №29 от 15.03.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
64	ВЛ 0,4 кВ – 0,480 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №81 от 21.08.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
65	ВЛ 0,4 кВ – 0,227 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №82 от 21.08.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
66	ВЛ 0,4 кВ – 0,176 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №78 от 01.08.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
67	ВЛ 0,4 кВ – 0,258	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №102 от 22.10.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
68	КЛ 0,4 кВ – 0,031 км ВЛ 0,4 кВ – 0,290 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №37 от 12.04.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка

69	ВЛ 6 кВ – 0,083 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №32 от 25.03.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
70	КЛ 0,4 кВ- 0,054 км ВЛ 0,4 кВ – 0,100 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №28 от 13.03.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
71	КЛ 6 кВ – 0,642 км КЛ 0,4 кВ – 0,040 км ТП 4321 (6/0,4 кВ)	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №49 от 14.05.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
72	ВЛ 0,4 кВ – 0,356 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №88 от 09.09.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
73	ВЛ 0,4 кВ – 0,099 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №52 от 23.05.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
74	КЛ 6 кВ – 0,243 ВЛ 6 кВ – 0,450 км ВЛ 0,4 кВ – 1,432 км ТП 3071 (6/0,4кВ)	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №53 от 28.05.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
75	ВЛ 0,4 кВ – 0,212 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №59 от 14.06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
76	ВЛ 0,4 кВ – 0,605 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №86 от 30.08.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
77	ВЛ 0,4 кВ – 1,302 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №65 от 26.06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
78	ВЛ 0,4 кВ – 0,486 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №64 от 25.06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
79	ВЛ 0,4 кВ – 0,387 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №76/1 от 30.07.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
80	ВЛ 0,4 кВ -0,204 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №61 от 19. 06.2019г., акт о приеме передачи объекта основных средств, инвентарная карточка
81	КЛ 0,4 кВ – 1,845 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №138 от 21.12.2020, №147 от 30.12.2020, №121 от 18.11.2020, №122 от 18.11.2020, акты о приеме передаче основных средств, инвентарные карточки
82	ВЛ 0,4 кВ – 2,434 км ТП мачтовая (ТП -2163)- 1 шт.	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №133 от 30.11.2020, №120 от 17.11.2020, №85 от 06.08.2020, №86 от 06.08.2020, №84 от 06.08.2020, №87 от 06.08.2020, №92 от 27.08.2020, №96 от 31.08.2020, №71 от 13.07.2020, №66 от 18.06.2020, акты о приеме передаче основных средств, инвентарные карточки

83	КЛ 0,4 кВ – 3,776 км ВЛ 0,4 кВ – 1,660 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №37 от 25.03.2020г., №54 от 08.05.2020г., №71 от 13.07.2020г., №77 от 21.07.2020г., №72 от 15.07.2020г., №91 от 24.08.2020г., №11 от 31.01.2020г., №36 от 25.03.2020г., №18 от 25.02.2020г., №17 от 21.02.2020г., №136 от 30.12.2019г.
84	КЛ 6-10 кВ – 2,939 км ТП одностранс 6/0,4 кВ (ТП 4491, ТП 4881, ТП-3231) – 3 шт.	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №123 от 20.11.2020, №124 от 20.11.2020, №91 от 24.08.2020, акты о приеме передаче основных средств, инвентарные карточки
85	ТП одностранс (ТП - 4531)- 1 шт.) ТП двухтранс (ТП – 4171) – 1 шт.	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №59 от 29.05.2020, №58 от 28.05.2020, акты о приеме передаче основных средств, инвентарные карточки
86	КЛ 0,4 кВ -2,232 км ТП -3351 -1 шт. (однотрансфор)	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №9 от 29.01.2021г., №58 от 24.08.2021., №59 от 24.08.2021г., №61 от 24.08.2021г., №71 от 30.09.2021г., №90 от 30.11.2021г., №87 от 30.11.2021г., №98 от 24.12.2021г., №102 от 27.12.2021г., №97 от 23.12.2021г., №101 от 27.12.2021г., №107 от 30.12.2021г.
87	КЛ 6 кВ – 3,562 км КЛ 6 кВ- -1,164 км ВЛ 0,4 кВ- 2,122 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №58 от 28.05.2020г., №59 от 29.05.2020г., №91 от 24.08.2020г., приказ о вводе в эксплуатацию №13 от 10.02.2021г., №97 от 23.12.2021г., №104 от 30.12.2021г., приказ о вводе в эксплуатацию №8 от 29.01.2021г., №47 от 30.06.2021г., №51 от 27.07.2021г., №66 от 31.08.2021г., №60 от 24.08.2021г., №88 от 30.11.2021г., №100 от 27.12.2021г., №95 от 20.12.2021г., №108 от 30.12.2021г.
88	КЛ 0,4 кВ – 0,6394 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию 56 от 29.07.2022г. , ИК ЭСК 00674 от 29.07.2022г., ИК ЭСК00675 от 29.07.2022г., приказ о вводе №54 от 26.07.2022г., ИК ЭСК 00671 от 26.07.2022г., ИК ЭСК 00672 от 26.07.2022г.
89	ТП 3501 – 1 шт. (однотрансф) КЛ 0,4 кВ – 1,6481 км ВЛ 6 кВ – 0,051 км, КЛ 6 кВ – 0,165 км ВЛ 0,4 кВ – 0,130	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №22 от 31.03.2022г., №29,30 от 15.04.2022г., №33 от 28.04.2022г., №36 от 29.04.2022г., №40 от 30.05.2022г., №62/1 от 28.08.2022г., №71 от 29.09.2022г., №73 от 30.09.2022г. ИК ЭКС 00647 от 31.03.2022, ЭСК 00647 от 31.03.2022, ЭСК 00648 от 15.04.2022, ЭСК 00649 от 15.04.2022, ЭСК 00650 от 28.04.2022, ЭСК 00651, ЭСК 00652 , ЭСК 00653, ЭСК 00654 от 29.04.2022, ЭСК 00655 от 30.05.2022, ЭСК 00710 от 22.08.2022, ЭСК 00715 от 29.09.2022, ЭСК 00717 от 30.09.2022
90	ГПП-110/6 кВ ПАЗ- 1 шт. ГПП-2 – объект незавершенного строительства	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого и движимого имущества №218 от 01.09.2022г. (№ДЕ01/0216/021/22 от 11.08.2022г.), выписки из ЕГРН от 08.09.2022г. (ГПП, земельные участки и объект незавершенного строительства)
91	ГПП Редуктор 110/6 кВ- 1 шт., Однотрансфор ТП- -7 шт.; Двухтрансфор ТП- 5 шт.; ВЛ 1-20 кВ – 1,33 км; КЛ 6-10 кВ- 42,98 км КЛ 0,4 кВ – 1,52 км	Собственность	Договор купли-продажи недвижимого и движимого имущества №186/22 от 28.07.2022 (ДЕ01/0001/НН-ЭС/22 от 28.07.2022г., выписки из ЕГРН от 09.08.2022 г. (земельные участки, сооружение ТП, ТП, нежелын помещения, сооружения - сети электроснабжения, здание ЦРП, здание Редуктора и т.д.)
92	ТП (3111, 2543, 2531, 9835,9820,3112, 92, 4532,3471) однотрансформатор– 8 шт. двухтрансформатор – 1 шт. КЛ 6-10 кВ – 6,80 км ВЛ 0,4 кВ – 2,49 км КЛ 0,4 кВ – 5,03 км	Собственность	Приказ о вводе в эксплуатацию №102 от 30.11.2022г., №103 от 30.11.2022г., №105/1 от 30.11.2022г., №121 от 30.12.2022г., №122 от 30.12.2022г., №123 от 30.12.2022г., №124 от 30.12.2022г., №125 от 30.12.2022г., №126 от 30.12.2022г., №2 от 19.01.2023г., №5 от 31.01.2023г., №7 от 31.01.2023г., №18 от 22.02.2023г., №22 от 28.02.2023г., №23/1 от 28.02.2023г., №32 от 20.03.2023г., №34 от 28.03.2023г., №69 от 30.06.2023г., №104 от 11.09.2023г., №103 от 11.09.2023г., №101 от 06.09.2023г., №100 от 06.09.2023г., №96 от 31.08.2023г., №95 от 31.08.2023г., №94 от 29.08.2023г., №93 от 29.08.2023г., №92 от 29.08.2023г.,

			№82 от 11.08.2023г., №72/1 от 06.07.2023г., №68 от 30.06.2023г., №65 от 19.06.2023г., №64 от 14.06.2023г., №56 от 31.05.2023г., №105 от 13.09.2023г., №112 от 29.09.2023г.
--	--	--	--

При формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год не учтены объекты электросетевого хозяйства по договору аренды №ДА02/0246/021/22 от 01.09.2022г. (№282/22 от 01.09.2022г.) с ПАО «Павловский автобус», ввиду отсутствия регистрации данного договора в соответствии с действующим законодательством.

Кроме того в материалах тарифного дела представлено постановление Администрации города Нижнего Новгорода №8385 от 16.11.2023г. «Об отмене в внесении изменений в некоторые правовые акты города Нижнего Новгорода и о передаче имущества Муниципальной имущественной казны города Нижнего Новгорода в аренду АО «ЭСК». Объекты по данному постановлению не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год. Ввиду отсутствия зарегистрированного в установленном законодательством порядке договора аренды объектов инженерной инфраструктуры муниципальной имущественной казны города Нижнего Новгорода.

Документы, подтверждающие право собственности и право аренды имущества, представлены в тарифном деле и в информационной базе организаций Нижегородской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование.

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

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, которыми АО «Энергосетевая компания» владеет на праве собственности составляет **121,94 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 АО «Энергосетевая компания» составляет **74,47 км**: СН2 – 57,123 км, НН- 17,347 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 –8-800-500-24-12.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://esk-nnov.ru/>.

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:	414,349	416,927	557,429	558,756	100,622	133,70	100,24
2	НВВ, тыс. руб., всего:	280 663,94	292 824,23	375 124,81	373 992,47	104,33	128,11	99,69
3	Электросетевое оборудование, у.е.	8 125,11	8 207,03	9 269,08	9 446,22	101,01	112,94	101,91

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

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

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

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети АО «ЭСК» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей г. Нижний Новгород и Нижегородской обл. на уровне напряжения 110, 10, 6 и 0,4 кВ.

Источниками питания электрических сетей АО «ЭСК» являются:

- ПАО «Россети Центра и Приволжья» филиал Нижновэнерго – РП-16 ф.601 п/ст «Спутник», РП-15 «ДЭС» ф.150;

- ООО «НЭСК» – РП-6 ф.112 ЦРП-1;

- ООО «Нижегородский водоканал» – РП-17 КНС «Юго-Западная»;

- ООО «Электросети» – КТП-91Б (ЦРП-1 ф.113Б – РП-1 яч.13), РП-2, ТП-112 (яч.2 РП-2), ТП-762 (яч.7 РП-2), РП-4, РП-5, ТП-795 (яч.25 РП-5), РП-6 ф.111, ЦРП-1, РП-7, РП-8, РП-9, РП-10, ТП-90А (яч.14 РП-10), РП-11, РП-12, РП-13, РП-14, РП-15, РП-16 ф.604 п/ст «Спутник», РП-18, РП-19, РП-20, РП-21, РП-22, РП-23, РП-24, РП-25, РП-26, ТП-371/556 (яч.11 РП-26), ТП 371/556 (яч.6 РП-26), РП-27, РП-28, РП-30, РП-112, ТП-127, ТП-442;

- ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Нижновэнерго ВЛ110кВ 123, ВЛ 110кВ 130 - ПС-110/35//6 кВ «Павлово»;

- Опора №22/1 отпайки от КВЛ 110 кВ «Молотовская», опора №5\1 отпайки от ВЛ 110 кВ «Редуктор -1» ПАО «Россети Центра и Приволжья» филиал Нижновэнерго - ГПП

Редуктор 110/6 кВ с двумя двухобмоточными трансформаторами с расщепленной обмоткой номинальной мощностью 2*40,5 МВА.

Границы балансовой принадлежности сторон между электросетевыми объектами АО «ЭСК», смежными территориальными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии установлены актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят: ПС-110/35/6кВ «Павлово», ГПП «Редуктор 110/6кВ», мачтовая (столбовая) ТП – 2 шт., однотрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 172 шт., двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 217 шт., воздушные линии второго среднего уровня напряжения 6 кВ протяженностью 33,27 км., кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6кВ протяженностью 526,25 км., воздушные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ протяженностью 224,42 км., а также кабельные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ протяженностью 402,73 км.

Общая сумма условных единиц электрооборудования, принятого в расчет на основании уточненных данных, представленных организацией, и определенная в соответствии с Приложением № 3 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 составит 9 446,22 у.е. и распределяется по уровням напряжения в следующей пропорции:

ВН- 294,40 у.е.

СН2 – 7 704,97 у.е.;

НН – 1 446,85 у.е.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполнен на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии №726-юр от 29.03.2012г. с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи электрической энергии (мощности) для компенсации потерь от №ДР 7/005/03/12 от 20.01.2012г., заключенного с АО «Волгаэнергообит», а также договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь с ПАО «ТНС энерго НН» от 01.07.2019 №0898000.

Предложение АО «ЭСК» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 554,896 млн. кВт·ч., отпущенной из сети – 494,856 млн.кВт·ч. Заявленная мощность 86,574 МВт.

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности). На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии переданной из сети организации на 2024 год приняты, исходя из предложения организации на плановый 2024 год и анализа факта 2022 года и 9-ти месяцев 2023 года, с учетом уровня потерь для АО «ЭСК» -10,82%, согласно решения РСТ НО от 18.12.2020 №54/16. Поступление в сеть электрической энергии на 2024 год составит 558,756 млн. кВт·ч., отпуск электрической энергии на сторонних потребителей –498,299 млн.кВт.ч. Заявленная мощность принята в размере 86,574 МВА, согласно предложения АО «ЭСК» на плановый 2024 год.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения РСТ НО от 18.12.2020 №54/16, на долгосрочный период регулирования 2021-2025гг. уровень потерь в электрических сетях

АО «ЭСК» - 10,82% .Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для АО «ЭСК» на 2024 год составит –60,4574 млн.кВтч.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

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

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

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях АО «ЭСК» составят 60,4574 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 27,4496 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 33,0078 млн.кВтч.

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

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

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

утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 №972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/18 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика АО «Волгаэнергосбыт» на 2023 год.

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

- 1-е полугодие 2024г. – 910,00 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 975,52 руб./МВт*ч.

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

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

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

№ п/п	Ед.изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 384,04	4 704,97

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях АО «Энергосетевая компания», отнесенные на сторонних потребителей,

учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. составят 275 640,85 тыс.руб.

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 18.12.2020 № 54/16.

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saiifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2021	304,33732	6	0,75	10,82	2,3310	0,5644	1
2022	х	6	0,75	х	2,2960	0,5559	1
2023	х	6	0,75	х	2,2616	0,5476	1
2024	х	6	0,75	х	2,2277	0,5394	1
2025	х	6	0,75	х	2,1942	0,5313	1

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом генерального директора АО «ЭСК» №157 от 30.12.2020г.

В соответствии с п. 1.3 Учетной политики, организация ведет учет активов и обязательств по видам деятельности (передача э/э, производство и передача тепловой энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям, производство и передача горячей воды). В соответствии с п.12.2 Расходы, отраженные на счете 25 «Общепроизводственные расходы» в течение месяца, полностью списываются по его окончании в дебет счета 20 «Производственные расходы» пропорционально объему выручки с распределением на подчиненные подразделения. Расходы, отраженные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в течение месяца, полностью списываются по его окончании в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам деятельности пропорционально выручке. По факту 2022 года 96,51% (по 585 форме).

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$PR_i = PR_1 \times \prod_{j=1}^i K_{\text{инд}_j},$$

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

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ue_j - ue_{j-1}}{ue_{j-1}},$$

где:

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

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

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
АО «ЭСК»	2022	304,33732	6	0,75	8 762,48	0,0511776	13,8	1,124465	362,99911
	2023		6	0,75	<u>9 391,34</u>	0,0538255	5,8	1,048050	
	2024		6	0,75	<u>9 446,22</u>	0,0043827	7,2	1,012096	

Анализ неподконтрольных расходов

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

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. По предложению организации затраты по данной статье на (2024) год составляют 4 130,00 тыс. руб. Согласно утвержденной инвестиционной программе на 2021-2025 годы для АО «ЭСК» сумма прибыли на реализацию инвестиционной программы 2024 года, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО №329-334/21/П/од от 11.11.2021г. (в

редакции приказа Минэнерго и ЖКХ НО от 01.12.2023 №329-551/23П/од), составит 4 130,00 тыс. руб. На основании изложенного, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 4 130,00 тыс. руб., согласно утвержденной инвестиционной программы.

- Амортизация основных средств:

По предложению организации затраты по данной статье на (2024) год составляют 15 056,64 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В качестве обосновывающих документов представлены анализ счета 02, оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года, а также расчет начислений амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того в материалах тарифного дела представлены документы по вновь введенным объектам основных средств за ноябрь-декабрь 2022г., январь-сентябрь 2023 год (приказы о вводе в эксплуатацию, инвентарные карточки, акты выполненных работ на след объекты: ТП 3111, 2543,9835,9820,3112, КЛ 6кВ, КЛ 0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ, ВЛ 6кВ, выключатель автоматический, узлы учета (счетчики) и т.д.)

Сумма амортизационных отчислений учтена в необходимой валовой выручке на четвертый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. в размере 14 842,60 тыс. руб. в соответствии п.27 Основ ценообразования, а также с учетом с п.32 Основ ценообразования как источник финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ от 11.11.2021г. №329-334/21/П/од (в редакции приказа Минэнерго и ЖКХ НО от 01.12.2023 №329-551/23П/од), с учетом новых объектов электросетевого хозяйства введенных и поставленных на баланс организации в ноябре-декабре 2022г., январь-сентябрь 2023 год (ведомость амортизации за 9 месяцев 2023 года, подписанная главным бухгалтером организации).

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

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации. Организацией заявлены на 2024 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 36 699,76 тыс. руб, в том числе:

- налог на прибыль (на капитальные вложения) – 1 032,50 тыс. руб.
- налог на имущество – 2 388,08 тыс. руб;
- прочие налоги и сборы (налог на землю 191,70 тыс.руб, налог на негативное воздействие на окружающую среду 28,14 тыс. руб.) – 219,84 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 33 059,35. руб.

В соответствии с п.1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ, налог на прибыль (на капитальные вложения) учтен в размере 1 032,50 тыс. руб., в соответствии с утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО №329-334/21/П/од от 11.11.2021г. (в редакции приказа Минэнерго и ЖКХ НО от 01.12.2023 №329-551/23П/од) инвестиционной программой АО «ЭСК на 2024 год на сумму капитальных вложений 4 130,00 тыс. руб.

Расчет налога на имущество организаций на 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 №117-ФЗ. В составе обосновывающих материалов представлены налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2022 год, данные бухгалтерского учета за 2022 год, расчет налога за 2022 год. Налог на имущество организаций на 2024 год принят в сумме 1 966,78 тыс. руб., исходя из фактически понесенных затрат за 2022 год и доли распределения 96,51%.

Прочие налоги и сборы на 2024 год (плата на негативное воздействие на окружающую среду) учтены на основании фактически понесенных расходов за 2022 год, отраженных на счете 25.01 в размере 28,14 тыс. руб. Налог на землю учтен в размере 185,76 тыс. руб., в соответствии с фактически понесенными расходами за 2022 год, отраженные на счете 91 и доли распределения на услуги по передаче электрической энергии 96,51%.

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

Расчет процента отчислений на страховые взносы от суммы фонда оплаты труда произведен по тарифам страховых взносов (глава 34 Налогового кодекса РФ) с учетом регрессии по факту 2022 года. Фактический % отчислений за 2022 год составил 30,10%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 31 776,91 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составляют 34 990,09 тыс.руб.

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

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

-Проценты за пользование кредитом

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере 4 890,70 тыс. руб.

Предприятием не представлено документального обоснования целевого назначения привлечения/использования заемных средств в рамках осуществления регулируемого вида деятельности в связи с чем, затраты по данной статье не учтены.

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

Предложение АО «ЭСК» по данной статье затрат на плановый (2024) год составляет 798,42 тыс. руб.

На плановый 2024 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы учтены расходы по следующим договорам:

-договору теплоснабжения №1318/2/30 от 01.11.2014г. с ООО «Автозаводская ТЭЦ» с дополнительными соглашениями на основании фактических объемов 2022 года и решения

РСТ НО от 28.11.2022г. №50/13 с учетом индекса-дефлятора на 2024 год (7,2%) в размере 404,10 тыс.руб.;

- договору горячего водоснабжения №1318/10/1 от 01.11.2014г. с ООО «Автозаводская ТЭЦ» с дополнительными соглашениями на основании фактических объемов 2022 года и решения РСТ НО от 28.11.2022г. №50/13 с учетом индекса-дефлятора на 2024 год (7,2%) в размере 60,13 тыс. руб.;

- договору холодного водоснабжения и водоотведения №8455 от 24.02.2016г. с ОАО «Нижегородский Водоканал» на основании фактически понесенных затрат за 2022 год и индексов дефляторов 2023-2024 годов (5,8%, 7,2%) с учетом предложения организации в размере 19,47 тыс. руб.;

- договора энергоснабжения №1318/1/1 от 01.01.2013г. с ЗАО «Волгаэнергосбыт» с дополнительными соглашениями на основании фактически понесенных затрат за 2022 год и индексов дефляторов 2023-2024 годов (5,8%, 7,2%) с учетом предложения организации в размере 138,89 тыс. руб.

- договора на оказание услуг по обращению с ТКО №128/23 от 24.04.2023г. с ООО «Нижэкология НН» на основании фактически понесенных затрат за 2022 год и решения РСТ НО от 30.11.2022 №51/6 с учетом индекса-дефлятора за 2024 год (7,2%) в размере 27,38 тыс. руб.;

-договора на оказание услуг по захоронению прочих отходов от 21.01.2022 №028/22 с ООО «МАГ Групп» на основании фактически понесенных затрат за 2022 год и индексов дефляторов 2023-2024 годов (5,8%, 7,2%) в размере 129,53 тыс. руб.

На основании изложенного затраты по статье *«Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций»* на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. учтены в размере 779,50 тыс. руб.

-Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье предприятием заявлены затраты в размере 663,04 тыс. руб. на технологическое присоединение (к сетям вышестоящей сетевой компании).

В соответствии с п.34 Основ ценообразования, регулирующим органом учитывается величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В материалах тарифного дела представлены:

- копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Электросети» энергопринимающих устройств Заявителя;
- копии технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросети» энергопринимающих устройств Заявителя;
- копии заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросети» энергопринимающих устройств Заявителя;
- копии актов об осуществлении технологического присоединения ООО «Электросети» энергопринимающих устройств Заявителя;
- копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей) в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств;
- копии технических условий для присоединения к электрическим сетям (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей) в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств;

- заявки юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств;

- копии актов об осуществлении технологического присоединения юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств.

На основании проведенного анализа вышеуказанных материалов, сумма расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение, учтена в размере 329,09 тыс.руб. в соответствии с фактически понесенными расходами за 2022 год и отраженными в карточке сета 20.01.1.

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

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

Предложение предприятия по данной статье расходов на плановый 2024 год составляет 8 045,25 тыс. руб.

В соответствии с п. 12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, расходы необходимые для исполнения предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, включаются в состав подконтрольных расходов.

Данная статья расходов описана в экспертном заключении №918 от 26.11.2020г. при определении подконтрольных расходов на первый год (2021) долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг.

На основании изложенного расходы на обеспечение коммерческого учета не учтены в составе прочих неподконтрольных расходов на плановый 2024 год.

-Аренда

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

По предложению организации сумма затрат по аренде объектов электроэнергетики и иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. составляет 13 069,62 руб. В материалах тарифного дела представлены:

- копия договора аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода №05.030.А от 22.11.2010г. с Комитетом по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации города Нижнего Новгорода, акта приема-передачи имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010г., передаваемого по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны от 22.11.2010г. №05.030.А, копия дополнительного соглашения от 22.01.2014г. к договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны города Нижнего Новгорода от 22.11.2010г. №05.030.А, копии акта приема-передачи имущества Муниципальной имущественной казны города Нижнего Новгорода от 11.03.2014г., копия дополнительного соглашения от 15.07.2021г. к вышеуказанному договору, копии акта приема-передачи от 15.07.2021г., копия дополнительного соглашения от 15.12.2021г. к вышеуказанному дополнительному соглашению, копии акта приема-передачи от 15.12.2021г., копия дополнительного соглашения от 31.01.2022г. к вышеуказанному договору, копии акта приема-передачи от 31.01.2022г., копии дополнительного соглашения от 11.05.2022г. к вышеуказанному договору, копии акта-приема-передачи от 11.05.2022г., копия дополнительного соглашения от 01.06.2022г. к вышеуказанному договору, копии акта-приема-передачи от 01.06.2022г., копии дополнительного соглашения от 19.08.2022г., копии акта приема-передачи от 19.08.2022г., копия дополнительного соглашения от 28.11.2022 года к вышеуказанному договору, копия акта приема-передачи имущества от 28.11.2022г., копия Постановления администрации города Нижнего Новгорода №2526 от 06.06.2022г., копия дополнительного соглашения от 06.03.2023г. к вышеуказанному договору, копия акта приема-передачи имущество от 06.03.2023г., копия Постановления города Нижнего Новгорода №2737 от 15.06.2022г., копия дополнительного соглашения от 01.06.2023г. к вышеуказанному договору, копия акта приема-передачи имущество от 01.06.2023г., копия Постановления города Нижнего Новгорода №6316 от 22.11.2022г., №6978 от 21.12.2022г., 5514 от 12.10.2022г., копия дополнительного соглашения от 12.10.2023г. к вышеуказанному договору, копия Постановления Администрации города Нижнего Новгорода №160 от 13.01.2023г. Сумма арендной платы по договору аренды имущества Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода №05.030.А от 22.11.2010г. определена в соответствии с Методикой определения величины арендной платы за пользование имуществом, находящимся в муниципальной собственности города Нижнего Новгорода, утвержденной постановлением Администрации города Нижнего Новгорода от 11.09.2012 №3642, как произведение нормы амортизации, балансовой стоимости имущества и коэффициента рентабельности и составляет 12 797,84 тыс. руб. в год. Сумма арендной платы по договору аренды №05.030.А от 22.11.2010г. на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. учтена в размере 7 711,54 тыс. руб. (без учета рентабельности), согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования.

-копия договора аренды движимого имущества с ПАО «Павловский автобус» № 282/122 от 01.09.2022г. (срок аренды 31.12.2025г.). Расходы по данному договору не учтены ввиду отсутствия отметки о регистрации данного договора в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области.

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с п.29 Основ ценообразования. По предложению организации сумма затрат на аренду офисных помещений и склада на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. составит 9 720,89 тыс. руб. Организацией представлены копии соглашения об установлении частного сервитута на часть земельного участка №15 (ДГ13/0062/002/22) от 15.12.2022г. (срок действия договора **08 июля 2023 год**), договор аренды недвижимого имущества с ООО «Автозавод «ГАЗ» №326/22 от 16.12.2022 (ДА04/0057/006/22 от 28.07.2022г.) (склад 23,8 кв.м) (срок

действия договора до **27.07.2025г.**), договор аренды земельного участка №ДА 09/0003/001-16/03 от 09.12.2003г., соглашение о переходе в силу закона прав и обязанностей от 03.09.2020г. (срок действия договора **14.12.2050г.**), **зарегистрирован**, договор аренды земельного участка №18-471 от 07.03.2008г. (№09/001/001/16/08 от 12.05.2008г.), дополнительное соглашение №ДС-41/22 от 01.06.2022г. (**бессрочный**), **зарегистрирован**, договор субаренды ККТ №22-03-8/474 от 18.07.2019г. с ООО «Центр-СБК» (автоматическая пролонгация), договор аренды недвижимого имущества №203/22 от 16.08.2022г. (ДА04/0120/002/22 от 01.08.2022г.) с ПАО «ГАЗ» (офисные помещения - 778,7 кв. м) (срок действия договора -30.12.2025г.), договор аренды недвижимого имущества №325/22 от 16.12.2022г. (ДА04/0132/002/22 от 28.07.2022г.) с ПАО «ГАЗ» (произ часть лит цеха и ТП№3) (срок действия договора 27.07.2025г.), договор аренды недвижимого имущества ДА04/0091/002/23 от 01.06.2023г.) с ПАО «ГАЗ» (офис помещения 47,9 кв.м) (срок **действия договора до 30.12.2025г.**), договор аренды недвижимого имущества №324/22 от 16.12.2022г. (ДА04/0001/057/22 от 28.07.2022г.) с АО «Контактная сборка» (админист. быт блок 116,2 кв.м) (**срок действия договора – 27.07.2025г.**). В материалах тарифного дела представлено маркетинговое исследование - анализ конкурентной среды предложений рынка коммерческой недвижимости на помещения (офисные, складские, производственные) за 1-е полугодие 2023 года.

На основании проведенной экспертизы не учтены расходы по следующим договорам аренды:

- соглашения об установлении частного сервитута на часть земельного участка №15 (ДГ13/0062/002/22) от 15.12.2022г. (срок действия договора **08 июля 2023 год**) ввиду истечения срока действия соответствующего договора аренды;
- договор субаренды ККТ №22-03-8/474 от 18.07.2019г. с ООО «Центр-СБК» (автоматическая пролонгация), ввиду отсутствия обоснования отношения данных затрат к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии»;
- договор аренды недвижимого имущества №325/22 от 16.12.2022г. (ДА04/0132/002/22 от 28.07.2022г.) с ПАО «ГАЗ» (**произ часть лит цеха и ТП№3**) (срок действия договора 27.07.2025г.), ввиду отсутствия обоснования и отношения данных площадей к офисным помещениям;
- договор аренды недвижимого имущества №324/22 от 16.12.2022г. (ДА04/0001/057/22 от 28.07.2022г.) с АО «Контактная сборка» (срок действия договора аренды 27.07.2025г.), ввиду отсутствия обоснования и отношения данных площадей к офисным помещениям.

По результатам проведенной экспертизы в необходимой валовой выручке на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. учтены расходы в размере 5 918,42 тыс. руб. по договору аренды земельного участка №ДА 09/0003/001-16/03 от 09.12.2003г., соглашение о переходе в силу закона прав и обязанностей от 03.09.2020г. (срок действия договора **14.12.2050г.**), **зарегистрирован**, договору аренды земельного участка №18-471 от 07.03.2008г. (№09/001/001/16/08 от 12.05.2008г.), дополнительному соглашению №ДС-41/22 от 01.06.2022г. (**бессрочный**), **зарегистрирован**, договору аренды недвижимого имущества с ООО «Автозавод «ГАЗ» №326/22 от 16.12.2022 (ДА04/0057/006/22 от 28.07.2022г.) (склад 23,8 кв.м) (срок действия договора до **27.07.2025г.**), по договору аренды недвижимого имущества ДА04/0091/002/23 от 01.06.2023г.) с ПАО «ГАЗ» (офис помещения 47,9 кв.м), (срок **действия договора до 30.12.2025г.**), по договору аренды недвижимого имущества №203/22 от 16.08.2022г. (ДА04/0120/002/22 от 01.08.2022г.) с ПАО «ГАЗ» (офисные помещения - 778,7 кв. м) (срок действия договора -30.12.2025г.) с учетом стоимости 1 кв. м, исходя из представленного в материалах тарифного дела маркетингового заключения, в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

На основании изложенного, сумма затрат по статье «Арендная плата» на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы принята в размере 13 629,96 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов на четвертый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы составляет 68 701,24 тыс. руб.

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

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год составили 10 032,96 тыс. руб. на основании экспертного заключения №в-822 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 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}) (2023-2024гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 41 962,06 тыс. руб. На основании п.7 Основ ценообразования корректировка неподконтрольных расходов скорректирована путем равномерного распределения расходов в размере 41 962,06 тыс. руб. на 5 лет:

- 2024 год – 8 392,41 тыс. руб.;

- 2025 год – 8 392,41 тыс. руб.;

- 2026 год – 8 392,41 тыс. руб.;

- 2027 год - 8 392,41 тыс. руб.;

- 2028 год - 8 392,41 тыс. руб.

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 3 101,51 тыс.руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-15 257,76) тыс.руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-2 322,28) тыс. руб.;

- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ (2022г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 № 246, в размере 0,00 тыс. руб. Данная корректировка не проводится, так как базовый уровень неподконтрольных расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы для АО «Энергосетевая компания» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246;

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

Минэнерго и ЖКХ НО №329-334/21/П/од от 11.11.2021г. АО «ЭСК» утверждена инвестиционная программа на период регулирования 2021-2025 годы.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО "Энергосетевая компания". По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 17-20 от 19 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. По 4 мероприятиям объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 г.

Отклонение по исполнению АО «Энергосетевая компания» в 2022 году инвестиционной программы составит (-702,00) тыс. руб.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО «Энергосетевая компания» за 2022 год от 26.10.2023 №в-324 представлен в Приложении №3 к настоящему экспертному заключению.

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

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 год для АО «Энергосетевая компания» в размере (-796,19) тыс. руб. будет учтена при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в соответствии с постановлением Правительства РФ «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 №507, приказана ФАС России от 20.05.2022 №396/22 «О внесении изменения в методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденной приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 АО «Энергосетевая компания» письмом (вх.№ 516-146556/23 от 04.04.2023) 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 2021-2025гг. решением РСТ НО от 18.12.2020 № 54/16. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.
2,2960	0,64412	0,5559	0,25908	1,000	1,000

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 0,6, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг, со значительным улучшением. 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 2022 год, равен 1,2. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составляет 3 513,89 тыс. руб.

Полученный избыток средств

В материалах тарифного дела предоставлены сведения о фактических показателях ремонтных работ (всех видов ремонтов) осуществляемых за счет средств, полученных от регулируемого вида деятельности за 2022 год. Фактически понесенные расходы АО «ЭСК» на выполнение ремонтной программы (подряд и хоз способ) за 2022 год составили 88 744,79 тыс. руб. Экспертиза проведена с учетом анализа расходов на предмет определения потенциала сокращения операционных расходов организации и роста эффективности в соответствии с письмом ФАС России от 27.11.2018 исх. №ВК/96651/18.

На основании проведенной экспертизы, с учетом осуществления части ремонтных работ хоз способом, произведен анализ статей затрат на сырье и материалы, работы и услуги производственного характера, заработную плату и выявлен избыток средств за 2022 год по неисполнению ремонтной программы (учтено на 2022 год – 300 572,82 тыс. руб.), фактически понесенные расходы -235 404,20 тыс. руб.) в размере 65 168,62 тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы составляет 2 572,22 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на четвертый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 362 999,11 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 68 701,24 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-2 572,22) тыс.руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 10 032,96 тыс. руб.;
- полученный избыток за неисполнение ремонтной программы за 2022 год – 65 168,62 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 373 992,47тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

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

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

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

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Энергосетевая компания», г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород, на четвертый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Энергосетевая компания», г. Нижний Новгород	359 993,04	474,35	1,21145	359 993,04	509,08	1,12205

Уровень необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
АО «Энергосетевая компания», г. Нижний Новгород	2024	373 992,47

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

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы» таблицы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8.

3. Приложение №3 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по АО "Энергосетевая компания" за 2022 год».

Экспертная комиссия

 С.К. Пупынина
 Т.В. Груздева
 О.В. Киреева
 А.С. Гришин
 С.А. Малахова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	175 419	343 979	60,4%	85,6%	168 560	96,1%
2	Нематериальные активы	1110	628	491	0,2%	0,1%	137	-21,8%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	128 502	278 767	44,2%	69,4%	150 265	116,9%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160			0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170			0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	1 014	22 892	0,3%	5,7%	21 878	2157,6%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	45 275	41 828	15,6%	10,4%	3 447	-7,6%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	115 146	57 966	39,6%	14,4%	57 180	-49,7%
12	Запасы	1210	10 375	5 106	3,6%	1,3%	5 269	-50,8%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	6 718	4 797	2,3%	1,2%	1 921	-28,6%
14	Дебиторская задолженность	1230	38 879	36 818	13,4%	9,2%	2 061	-5,3%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	56 000	9 500	19,3%	2,4%	46 500	-83,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 852	1 313	1,0%	0,3%	1 539	-54,0%
17	Прочие оборотные активы	1260	321	431	0,1%	0,1%	110	34,2%
18	Баланс	1600	290 565	401 945	100,0%	100,0%	111 380	38,3%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	191 190	193 926	65,8%	48,2%	2 736,20	1,4%
20	Уставный капитал	1310	14 934	14 934	5,1%	3,7%	0,40	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	286	286	0,1%	0,1%	0,40	-0,1%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	175 969	178 706	60,6%	44,5%	2 737,00	1,6%
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	656	98 695	0,2%	24,6%	98 039,00	14945,0%
33	Заемные средства	1410			0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	656	20 161	0,2%	5,0%	19 505,00	2973,3%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450		78 534	0,0%	19,5%	78 534,00	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	98 719	109 324	34,0%	27,2%	10 605,00	10,7%
38	Заемные средства	1510			0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	94 335	99 086	32,5%	24,7%	4 751,00	5,0%
40	Доходы будущих периодов	1530			0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	4 384	10 238	1,5%	2,5%	5 854,00	133,5%
42	Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	290 565	401 945	100,0%	100,0%	111 380,20	38,3%

Уполномоченный по делу

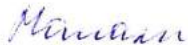
Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	115 146	57 966	- 57 180,00	-50%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	656	98 695	98 039,00	14945%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	98 719	109 324	10 605,00	11%
4	Всего обязательств, тыс.руб	99 375	208 019	108 644,00	109%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	15 771	- 150 053	- 165 824,00	-1051%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	16 426,80	- 51 358,20	- 67 785,00	-413%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	1,1587	0,2787	-0,88	-76%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,1664	0,5302	-0,64	-55%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,1664	-0,4698	-0,64	-382%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 55 456	- 62 268	- 6 812,00	12%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	58 852	10 813	- 48 039	-82%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	38 879	36 818	- 2 061	-5%	
3	Запасы, тыс.руб	10 375	5 106	- 5 269	-51%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	115 146	57 966	- 57 180	-50%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	98 719	109 324	10 605	11%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,5962	0,0989	-0,4973	-83%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,9900	0,4357	-0,5543	-56%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	1,1664	0,5302	-0,6362	-55%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу

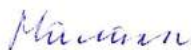
Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	191 190	193 926	2 736	1%	
2	Актив, тыс.руб	290 565	401 945	111 380	38%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	99 375	208 019	108 644	109%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	656	98 695	98 039	14945%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	175 419	343 979	168 560	96%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	115 146	57 966	- 57 180	-50%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	98 719	109 324	10 605	11%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	16 427	- 51 358	- 67 785	-413%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,6580	0,4825	- 0,18	-27%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,5198	1,0727	0,55	106%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,1427	-0,8860	- 1,03	-721%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	466 501	489 008	22 507	5%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 462 983	- 458 914	4 069	-1%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	3 518	30 094	26 576	755%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	9 141	2 738	- 6 403	-70%
5	Активы, тыс.руб	290 565	401 945	111 380	38%
6	Собственный капитал, тыс.руб	191 190	193 926	2 736	1%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-1%	-7%	-5,80%	763%
8	Рентабельность продаж, %	2%	1%	-1,40%	-71%
9	Коэффициент доходности активов, %	3,15%	0,68%	-2,46%	-78%
10	Коэффициент доходности капитала, %	4,78%	1,41%	-3,37%	-70%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Баланс электрической энергии по сетям ВН.

СН, СН1 и НН

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	млн кВтч					млн кВтч					млн кВтч					млн кВтч				
		Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН
1	Поступление э. энергии в сеть, ВСЕГО	414,340	8,391			416,927	265,444					416,927	265,430				554,856	182,283			
1.1	из выхвот. кот. всего						7,475					426,167	267,469				554,856	182,283			
1.1.1	в том числе из сети						7,475					44,932	267,469				148,584	2,953			
1.1.2	ВН											44,932					148,584				
1.1.3	СН																				
1.1.4	СН1																				
1.2	от электростанций ТЭ (ЭС)						265,444					267,469					235,051				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с отставкой рынка)												49,540				49,540				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	414,340	8,391				405,958					381,245					356,733				
2	Потери электроэнергии в сети	44,834				16,023	28,811					11,782	28,476				24,845	2,953			
2.1	то же в % (к п.1.1.п.1.2)	10,820				3,867	10,854					2,760	10,646				4,478	1,620			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск из сети	369,515	8,391			398,326	236,632					414,404	239,013				530,011	179,330			
4.1	в т.ч.																				
4.1.1	собственным потребителям ЭСО																				
4.1.2	из нис.																				
4.1.3	потребителям, присоединенным к центру питания																				
4.2	на генераторные напряжения																				
4.3	потребителям отходящих линий																				
4.3.1	своими потерями в других организациях	369,515					132,883					146,916	239,013				294,960	94,919			
4.3.2	стационарно проверен	0,00000					0,00000					0,00000					0,00000				
4.3.3	стационарно проверен	1,0000000007					1,0000000000					1,0000000000					1,0000000000				
4.3.4	поступление на сторонних	44,834					416,927					557,429					554,856				
4.3.5	потери сторонних											60,314					60,314				

Уполномоченный по делу

Маман
С. Н. Маманова

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЗСО

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт				
		Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН11	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН11	ИИ	Всего	ВН	СН1	СН11	ИИ
1	Поступление мощности в сеть ВСГО	72,490	1,468		72,490	46,439	75,547	1,354		75,547	47,371	97,760	26,509		97,760	31,890	97,078	31,670		97,078	31,670
1.1	из основной сети, всего																				
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.1.1	ВН																				
1.1.1.2	СН1																				
1.1.1.3	СН2																				
1.2	от электростанций ПЗ																				
1.3	от других составляющих (в т.ч. с отставного рынка)																				
1.4	от других организаций	72,490	1,468		71,022		75,547	1,354		74,192		89,072	26,509		97,078	31,890	97,078	31,670		97,078	31,670
2	Потери в сети	7,844			2,803	5,040	9,174			3,032	5,142	10,578	0,451		10,504	0,517	10,504	0,513		10,504	0,513
2.1	то же в %	10,820			3,867	10,854	10,820			4,014	10,854	10,820	1,702		10,820	1,620	10,820	1,620		10,820	1,620
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полный отпуск мощности потребителям	64,646	1,468		69,687	41,399	67,373	1,354		72,515	42,229	87,183	26,058		86,574	31,373	86,574	31,157		86,574	31,157
4.1	в т.ч. Заключенная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2	Заключенная (расчетная) мощность потребителей отставного рынка																				
4.3	в другие организации	64,646			23,248	41,399	67,373			25,143	42,229	87,183			51,729	16,606	86,574	16,491		86,574	16,491

Уполномоченный по делу

М.И.Иванов
С.П. Минихов

Таблица № 3

Расчет ВАС/ВЭ/ВЭВ

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023		2024		2024		Предложение по регулированию на 2 полугодие 2024 года
			Утверждено регулирование (в ктп) по корректировке на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено регулирование (в ктп) по корректировке на 2023 год	Утверждено регулирование (в ктп) по корректировке на 2023 год	Предложение по регулированию на 2024 год	Предложение по регулированию (в ктп) по корректировке на 2024 год			
Расчет коэффициента индексации											
1.1	Инфляция	%	4,30		6,00		7,20		7,20		
1.2	Индекс стоимости оказываемых услуг	%	6,00		6,00		6,00		6,00		
1.3	Индекс стоимости электроэнергии	%	8 207,03		9 287,03		9 287,03		9 287,03		
1.4	Индекс стоимости газа	%	0,75		0,75		0,75		0,75		
1.5	Индекс стоимости водоснабжения	%	0,92783		1,09311		1,09311		1,09311		
1.6	Индекс стоимости услуг связи	%	0,92783		1,09311		1,09311		1,09311		
Расчет поднаценовых расходов											
			300 634,48	300 634,48	318 625,58	318 625,58	377 646,93	377 646,93	362 999,11	362 999,11	181 499,56
Расчет неадминистративных расходов											
5.1. Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"											
5.1	Расходы на оплату услуг, оказанных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.									
5.2	Теплоснабжение	тыс.руб.	489,40	717,60	683,73	683,73	798,42	798,42	775,50	775,50	388,75
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.	489,40	424,67	683,73	683,73	467,42	467,42	464,23	464,23	232,12
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.		125,14			138,89	138,89	138,89	138,89	69,45
5.2.3	Водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.		21,23			19,47	19,47	19,47	19,47	9,74
5.2.4	ТКО	тыс.руб.		144,56			172,65	172,65	156,90	156,90	78,45
5.3	Прочие	тыс.руб.									
5.3.1	Плата за аренду имущества и земель, в том числе:	тыс.руб.	6 621,68	6 621,68	7 339,62	7 339,62	22 790,50	22 790,50	13 629,96	13 629,96	6 814,98
5.3.2	Плата за аренду земельных участков	тыс.руб.	6 621,68	6 621,68	7 339,62	7 339,62	22 790,50	22 790,50	13 629,96	13 629,96	6 814,98
5.3.3	Плата за аренду помещений	тыс.руб.									
5.4	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	996,67	2 180,68	1 595,87	1 595,87	9 720,89	9 720,89	5 918,42	5 918,42	2 559,21
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	996,67	185,76	79,75	79,75	2 607,91	2 607,91	2 180,68	2 180,68	1 090,34
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	996,67	1 994,92	1 516,12	1 516,12	7 112,98	7 112,98	3 737,74	3 737,74	92,88
5.4.3	Налог на прибыль	тыс.руб.									
5.4.4	Налог на прибыль	тыс.руб.									
5.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.									
5.5	Средствам вложений	тыс.руб.	21 532,18	30 539,50	22 755,36	22 755,36	28,14	28,14	28,14	28,14	14,07
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.					4 890,70	4 890,70	31 776,91	31 776,91	15 888,46
5.7	Другие проценты на кредиты	тыс.руб.	2 091,83	329,59	1 064,60	1 064,60	8 700,29	8 700,29	329,59	329,59	164,55
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе:	тыс.руб.	750,00	750,00	750,00	750,00	1 032,50	1 032,50	1 032,50	1 032,50	516,25
5.8.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.	750,00	750,00	750,00	750,00	1 032,50	1 032,50	1 032,50	1 032,50	516,25
5.9	Амортизация	тыс.руб.	7 756,99	10 276,93	11 299,82	11 299,82	15 056,64	15 056,64	14 842,60	14 842,60	7 421,30
5.9.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	7 756,99	10 276,93	11 299,82	11 299,82	15 056,64	15 056,64	14 842,60	14 842,60	7 421,30
5.9.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.									
5.10	Прочие расходы	тыс.руб.									
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	4 130,00	4 130,00	4 130,00	4 130,00	2 065,00
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.									
5.12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (дтп)	тыс.руб.									
ИТОГО неадминистративных расходов			43 238,75	54 415,48	48 488,90	48 488,90	93 074,33	93 074,33	68 701,24	68 701,24	34 350,62
Проверка прибылей на капитальные вложения (не более 12% от НВ в содержании сетей)			1,04	1,21	0,82	0,82	0,75	0,75	1,14	1,14	1,14
6. Расходы, связанные с компенсацией неадминистративных расходов / полученных изысков											
6.1	Расходы, связанные с компенсацией неадминистративных расходов, всего в том числе:	тыс.руб.	-49 610,57	-49 610,57	14 175,20	14 175,20	24 133,91	-55 135,66	-55 135,66	-55 135,66	-27 567,83
6.1.1	Выплата дивидендов от технологического присоединения	тыс.руб.			14 175,20	14 175,20	24 133,91	10 032,96	10 032,96	10 032,96	5 016,48
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.	69 610,57	69 610,57			24 133,91	10 032,96	10 032,96	10 032,96	5 016,48
Сумма 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	% отчислений на социальные нужды	%	24,63	24,63	23,81	23,81	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10
Корректировка на основе фактических данных											
9. Результаты деятельности организации (включающие или исключая доходы от деятельности)											
9.1	Корректировка административных расходов, (дтп)	тыс.руб.	18 561,37	18 561,37	-18 971,51	-18 971,51	67 054,07	-6 086,11	-6 086,11	-3 043,06	-3 043,06
9.2	Корректировка неадминистративных расходов, (дтп)	тыс.руб.									
9.3	Корректировка в связи с изменением платежного оттока и цм, (ПД)	тыс.руб.	18 561,35	18 561,35	-18 971,51	-18 971,51	12 771,55	-15 237,76	-15 237,76	-7 628,68	-7 628,68
9.4	Корректировка в связи с изменением инвестиционных программ, (В кор. ИТ)	тыс.руб.									
9.5	Корректировка ИВВ содержания сетей, (дтп/всв)	тыс.руб.									
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (дтп)	тыс.руб.									
Корректировка с учетом ЮНК											
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об 1											
Максимальный процент корректировки П кор 1			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Поправочный (поправочный) коэффициент, (К-ко)											
Необходимая валовая выручка											
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	274 262,86	274 262,86	391 289,68	391 289,68	494 657,17	376 564,69	376 564,69	376 564,69	188 282,35
11. Необходимая валовая выручка с учетом корректировок			292 824,23	292 824,23	375 124,61	375 124,61	565 425,13	373 992,47	373 992,47	373 992,47	186 996,23

Уполномоченный по делу

М.П. Магидов

Таблица № 4

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

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Наименование	тыс.руб				тыс.руб		
		Утверждено органом регулирующего на 2023 год	Утверждено органом регулирующего (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирующего по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирующего (в котел) по корректировке на 2024 год	
1	Прибыль на развитие производства	3000,00	3000,00	4130,00	4130,00	4130,00	4130,00	
	в том числе:							
2	- капитальные вложения	3000,00	3000,00	4130,00	4130,00	4130,00	4130,00	
	Прибыль на социальное развитие							
3	в том числе:							
	- капитальные вложения							
4	Прибыль на поощрение							
5	Дивиденды по акциям							
5.1	Прибыль на прочие цели			4890,70	4890,70			
5.2	% за пользование кредитом			4890,70	4890,70			
5.3	услуги банка							
5.4	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)							
6	прочие расходы из прибыли	3750,00	3750,00	5162,50	5162,50	5162,50	5162,50	
7	Прибыль, облагаемая налогом	2345,87	2345,87	3640,41	3640,41	3213,18	3213,18	
7.1	Налоги, сборы, платежи - всего							
7.2	в том числе:							
7.3	на прибыль	750,00	750,00	1032,50	1032,50	1032,50	1032,50	
7.4	на имущество	1488,76	1488,76	2388,08	2388,08	1966,78	1966,78	
8	прочие налоги и сборы	107,11	107,11	219,84	219,84	213,90	213,90	
	Прибыль от товарной продукции	5345,87	5345,87	12661,11	12661,11	7343,18	7343,18	

Уполномоченный по делу

Михайлов С.А. Михайлов

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год				2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	371 374,81	555 371,93	277 685,96	277 685,96	368 829,97	184 414,98	184 414,98
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	3 750,00	10 053,20	5 026,60	5 026,60	5 162,50	2 581,25	2 581,25
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	1,01	1,81	1,81	1,81	1,40	1,40	1,40
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	375 124,81	565 425,13	282 712,56	282 712,56	373 992,47	186 996,23	186 996,23
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	358 562,55	544 260,58	544 260,58	544 260,58	359 993,04	359 993,04	359 993,04
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	1,15186	1,62787	1,49788	1,49788	1,16264	1,21145	1,12205

Уполномоченный по делу

М.И. Мамедов

С.Д. Мамедов

Таблица № 6

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

АО "Энергосетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год			2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 426,10	5627,49	4 426,10	6 828,88	4559,26	4 384,04	4 704,97
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	557,43	554,90	277,45	277,45	558,76	253,69	305,06
3	Потери электрической энергии	%	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	497,11	494,86	247,43	247,43	498,30	226,24	272,06
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	266954,50	337870,59	132870,04	205000,55	275640,85	120340,14	155300,71
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	478,90	608,89	478,90	738,88	493,31	474,35	509,08

Уполномоченный по делу *М. И. Мамедов* *С. П. Мамедов*

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

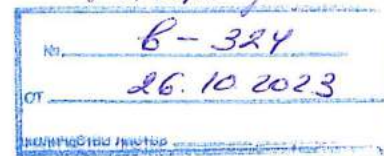
АО "Энергосетевая компания"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц
1	2	3	4	8	9	10	У	11	12	13	У	16	17	18	19	У	16	17	18	У	16	17	18
				400,00				400,00				400,00				400,00				400,00			
	400-500	1	Ж/бетон	300,00				300,00				300,00				300,00				300,00			
				230,00				230,00				230,00				230,00				230,00			
330	1	Ж/бетон	170,00				170,00				170,00				170,00				170,00				
			290,00				290,00				290,00				290,00				290,00				
	2	Ж/бетон	210,00				210,00				210,00				210,00				210,00				
			260,00				260,00				260,00				260,00				260,00				
220	1	Ж/бетон	210,00				210,00				210,00				210,00				210,00				
			140,00				140,00				140,00				140,00				140,00				
	2	Ж/бетон	270,00				270,00				270,00				270,00				270,00				
			180,00				180,00				180,00				180,00				180,00				
110-150	1	Ж/бетон	180,00				180,00				180,00				180,00				180,00				
			160,00				160,00				160,00				160,00				160,00				
	2	Ж/бетон	130,00				130,00				130,00				130,00				130,00				
			190,00				190,00				190,00				190,00				190,00				
220	2	Ж/бетон	160,00				160,00				160,00				160,00				160,00				
			300,00				300,00				300,00				300,00				300,00				
	110	2	Ж/бетон	230,00				230,00				230,00				230,00				230,00			
				150,00				150,00				150,00				150,00				150,00			
ВЛЭП	1 - 20	-	Ж/бетон, металл	140,00	5,98	8,37	140,00	140,00	5,98	8,37	140,00	140,00	5,98	8,37	140,00	140,00	5,98	8,37	140,00	140,00	5,98	8,37	
				110,00	25,91	28,50	110,00	110,00	25,91	28,50	110,00	110,00	25,91	28,50	110,00	110,00	25,91	28,50	110,00	110,00	25,91	28,50	
	27,5-60	3 - 10	-	Ж/бетон, металл	470,00			470,00	470,00			470,00	470,00			470,00	470,00			470,00	470,00		
					350,00	431,10	1 508,85	350,00	350,00	434,04	1 519,14	350,00	350,00	516,76	1 808,66	350,00	350,00	546,51	1 912,78	350,00	350,00	526,25	1 841,88
КЛЭП	27,5-60	-	Ж/бетон, металл																				
	3 - 10	-	Ж/бетон, металл																				
СН 1, всего					463,14	1 545,96			466,08	1 556,25			550,18	1 847,29			580,57	1 952,04			559,52	1 880,27	
				260,00				260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00
	ниже 1кВ	-	Ж/бетон, металл	220,00	32,66	71,85	220,00	220,00	32,66	71,85	220,00	220,00	32,66	71,85	220,00	220,00	32,66	71,85	220,00	220,00	32,66	71,85	
				150,00	177,35	266,03	150,00	150,00	179,78	269,68	150,00	150,00	185,51	278,27	150,00	150,00	190,87	286,31	150,00	150,00	191,76	287,64	
КЛЭП	до 1 кВ	-	Ж/бетон, металл	270,00	356,47	962,47	270,00	270,00	358,32	967,45	270,00	270,00	375,36	1 013,47	270,00	270,00	397,45	1 073,11	270,00	270,00	402,73	1 087,36	
				566,48	1 300,35	570,76	1 308,98	566,48	1 308,98	593,53	1 363,58	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26
	Итого		Всего	ВН	1 029,62	2 846,31			1 036,84	2 865,23			1 143,71	3 210,88			1 201,55	3 383,30			1 186,67	3 327,12	
					СН 1	463,14	1 545,96	466,08	1 556,25	550,18	1 847,29	580,57	1 952,04	559,52	1 880,27								
Итого		СН 2	ВН	566,48	1 300,35	570,76	1 308,98	566,48	1 308,98	593,53	1 363,58	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26
				СН 2	463,14	1 545,96	466,08	1 556,25	550,18	1 847,29	580,57	1 952,04	559,52	1 880,27									
Итого		СН 2	ВН	566,48	1 300,35	570,76	1 308,98	566,48	1 308,98	593,53	1 363,58	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26	566,48	1 308,98	620,98	1 431,26
				СН 2	463,14	1 545,96	466,08	1 556,25	550,18	1 847,29	580,57	1 952,04	559,52	1 880,27									

АО "Энергосетевая компания"

Мамин К. П. Мамин К.

Уполномоченный по делу



Отчет
по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в
сфере электроэнергетики,
по АО "Энергосетевая компания" за 2022 год.

Инвестиционная программа АО "Энергосетевая компания" утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области от 11.11.2022 №329-334/21/П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2021 - 2025 годы. Стоимость мероприятий инвестиционной программы в 2022 году составляет 10,990 млн.руб. без НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы АО "Энергосетевой компании" являются прибыль на капитальные вложения, амортизационные отчисления и прочие собственные средства.

В целях осуществления контроля за реализацией данной инвестиционной программы, региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – Служба) было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности электросетевой организации АО "Энергосетевая компания" за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмами (исх. № 2265 от 27.03.2023, Вх-516-214494/23 от 12.05.2023):

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

В ходе систематического наблюдения, в пределах полномочий Службы, был проведен анализ соответствия первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета представленным АО "Энергосетевая компания" 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 (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области»;
- Приказ ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Оценка достоверности данных, представленных АО "Энергосетевая компания" за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

АО "Энергосетевая компания" (Исх. №2265 от 27.03.2023, Вх-516-2144946/23 от 12.05.2023) представила копии первичных документов, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год. Материалы представлены в электронном виде на электронном носителе 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 АО "Энергосетевой компании" в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы АО "Энергосетевой компании" 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 отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения. Результаты проверки отражены в отчете об использовании АО "Энергосетевая компания" инвестиционных ресурсов за 2022 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за

использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу АО "Энергосетевая компания". По результатам выездной (документарной) проверки по всем мероприятиям инвестиционной программы составлены акты №№ 17-20 от 19 мая 2023 г. по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. По 4 мероприятиям объем фактического выполнения ниже плановых значений утвержденной инвестиционной программы на 2022 г.

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

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

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

Вывод:

По исполнению инвестиционной программы АО "Энергосетевая компания" 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 итогах проверки)	
	Всего, в том числе:	Прибыль на капитальн ые вложения	Амортизация	Прочие собственные средства		
АО "Энергосетевая компания"	10,990	3,00	7,76	0,23	10,288	-0,702

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

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Ведущий консультант



К.И.Власова

ОТЧЕТ _____ **АО «Энергосетевая компания»** _____ за **2022** г.г.
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием
Региональная служба по тарифам Нижегородской области
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹	Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 №55/13
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Инвестиционная программа АО «Энергосетевая компания» на 2021-2025 гг., утвержденная приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области 11.11.2021 №329-334/21П/од

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения, %	полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴ (за 2022 год)	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС	Выводы, принятые меры/перечень необходимых мер
			план	факт				план ³	факт ⁴ за 2022 г.			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	ВСЕГО,					10,99	10,99	10,99	10,29	-0,70		
1	Строительство линии электропередач 6кВ Ф 3011 от ТП 504 до ВЛ(оп.98)	2022	2022	2022	100,00%	0,53	0,53	0,53	0,50	-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	Строительство линии электропередач 6кВ от ТП 126 до ТП 505	2022	2022	2022	100,00%	3,69	3,69	3,69	3,28	-0,41		
3	Строительство однострансоформаторной подстанции КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском р-не	2022	2022	2022	100,00%	3,41	3,41	3,41	3,37	-0,04		
4	Строительство однострансоформаторной подстанции КТП-БК с трансформатором мощностью 250 кВА в Автозаводском р-не (п.Нагуллино стр. ТП505)	2022	2022	2022	100,0	3,36	3,36	3,36	3,14	0,22		

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

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	%
	I	2	3	4	5
	ВСЕГО,	10,99	10,29	-0,70	-6,4
A	Собственные средства, в т.ч.:	10,99	10,29	-0,70	-6,4
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	3,00	2,53	-0,47	-15,7
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:				
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:				
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления	7,76	7,76	0,00	0,00
A.3	Прочие собственные средства	0,23	0,00	-0,23	100,0
A.3.1	Наименование источника				
...					
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:				
Б.1	Кредиты				
Б.2	Займы				
Б.3	Прочие привлеченные средства				
Б.3.1	Наименование источника				
...					
В	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵				
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵				

Руководитель службы

26.10

(дата подписания)

2023 г.Ю. Л. Алешина
(инициалы, фамилия)

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

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

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