

№	В - 964
от	02.12.23г.

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки ~~необходимой валовой~~ выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области *обществом с ограниченной ответственностью «Приволжская сетевая компания», г.Дзержинск, Нижегородской обл.*, в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны ООО «Приволжская сетевая компания» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. (заявление исх. №И-86/23 от 18.04.2023 вх. №516-195229/23 от 28.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. №516-247008/23 от 16.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. в рамках открытого дела от 27.05.2021 исх. №516-254906/21.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «Приволжская сетевая компания» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.12.2021 № 59/2.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Приволжская сетевая компания» 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 РСТ НО Малахова Светлана Алексеевна.

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

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

- 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 регулирования 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.

- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 №196/22.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены заявлением исх. №И-86/23 от 18.04.2023 (вх.№516-195229/23 от 28.04.2023) в 4-х томах на 1 500-ах листах. Письмами исх.№И-173/23 от 19.10.2023г. (вх.№516-494624/23 от 19.10.2023г.), исх. №И-191/23 от 15.11.2023г. (вх.№516-551513/23 от 20.11.2023г.) ООО «Приволжская

сетевая компания» представлены дополнительные материалы на 11-ти листах и в 1-м томе на 182-х листах соответственно.

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

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

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 за 2022 год.

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

Предложение ООО «Приволжская сетевая компания» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «Приволжская сетевая компания»	2024	76 676,08

Предлагаемые ООО «Приволжская сетевая компания» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

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/кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч		руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Приволжская сетевая компания»	2 084 671,66	351,10	4,69930	2 097 051,54	351,10	4,67813

Данное предложение опубликовано организацией на сайте www.pv-set.ru в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Письмом исх. №И-173/23 от 19.10.2023г. (вх.№516-494624/23 от 19.10.2023г.) ООО «Приволжская сетевая компания» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года.

Скорректированное предложение ООО «Приволжская сетевая компания» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «Приволжская сетевая компания»	2024	74 872,82

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	
2 031 566,88	359,48	4,61424	2 048 120,43	359,48	4,60212

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.pv-set.ru.

Письмом исх. №И-191/23 от 15.11.2023г. (вх.№516-551513/23 от 20.11.2023г.) ООО «Приволжская сетевая компания» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года.

Скорректированное предложение ООО «Приволжская сетевая компания» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ООО «Приволжская сетевая компания»	2024	72 495,93

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	
1 968 597,38	359,48	4,49351	1 985 150,93	359,48	4,48273

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.pv-set.ru.

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

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены организацией в рамках формирования информационной базы РСТ НО. В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

- ГПП-110/35/6 кВ – 1 шт.
- Подстанция 35 кВ – 2 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 7 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 25 шт.
- ВЛ-110 кВ – 10,57 км.
- КЛ 6-10 кВ – 43,90 км.
- ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 69,81 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом являются следующие документы:

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/аренды (акта приема-передачи), Свидетельство
1	2	3	4
1	ГПП 110 кВ-1 шт.	Аренда	Договор аренды недвижимого имущества от 23.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
2	Подстанция 35 кВ -2 шт.	Аренда	Договор аренды недвижимого имущества от 23.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
3	ВЛ-110 кВ-10,57 км	Аренда	Договор аренды недвижимого имущества от 23.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
4	Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 6 шт, Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 25 шт.	Аренда	Договор аренды недвижимого имущества от 23.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
5	КЛ 6-10 кВ – 40,84 км.	Аренда	Договор аренды движимого имущества от 19.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
6	ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 68,73 км.	Аренда	Договор аренды движимого имущества от 19.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго»
7	КТП 6/0,4 кВ	Собственность	ИК 00-000188 от 30.09.2021, акт о приеме-передаче (здания) №6 от 20.09.2021
8	ВЛ-0,4 кВ – 0,35 км	Собственность	ИК 00-000190 от 11.10.2021, акт о приеме-сдаче здания (сооружения) №8 от 11.10.2021, ИК 00-000192 от 28.02.2022, акт о приеме-сдаче здания (сооружения) №7 от 23.09.2021, ИК 00-000189 от 30.09.2021
9	КЛ 6 кВ - 0,150 км	Собственность	ИК 00-000187 от 30.09.2021, акт о приеме-передаче здания (сооружения) №5 от 20.09.2021
10	КЛ 0,4 кВ – 0,104 км	Собственность	ИК 00-000004 от 01.07.2021, акт о приеме-передаче здания (сооружения) №1 от 01.07.2021
11	ВЛ 0,4 кВ- 0,24 км	Собственность	ИК 00-000191 от 31.01.2022, акт о приеме-передаче здания (сооружения) №9 от 13.12.2021
12	ВЛ 0,4 кВ – 0,100 км	Собственность	ИК 00-000198 от 30.11.2022, акт о приеме-передаче здания (сооружения) №4 от 30.11.2022
13	КЛ 6-10 кВ – 3,06 км	Собственность	ИК 00-000187 от 31.10.2023г., ИК 00-000204 от 31.10.2023г., ИК №00000208 от 31.10.2023г., ИК №00-000209 от 31.10.2023г.
14	КЛ 0,4 кВ – 0,224 км	Собственность	ИК №00-000004, 00-000207 от 31.10.2023г.

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

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

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).

В материалах тарифного дела, направленных в РСТ НО заявлением исх.№И-86/23 от 18.04.2023 (вх. №516-195229/23 от 28.04.2023) ООО «Приволжская сетевая компания» представлена выписка из Единого государственного реестра юридических лиц №ЮЭ9965-23-53784645 от 17.04.2023г. Согласно вышеуказанной выписки владельцем 52% доли ООО «Приволжская сетевая компания» является арендодатель ООО «АктивЭнерго».

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

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, **не менее 30 МВА**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «Приволжская сетевая компания» составляет **76,48 МВА**.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, **не менее 50 км**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «Приволжская сетевая компания» составляет **124,28 км** (ВН – 10,57 км, СН1-6,40 км, СН2 -37,50 км, НН-69,81 км).

3. За три предшествующих года, в отношении ООО «Приволжская сетевая компания» отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – www.pv-set.ru.

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 8-800-250-17-92.

6. Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта РФ и используемые 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 РФ 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	Темп роста, %						
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего	23,754	22,348	19,885	19,234	99,94	88,98	96,73
2	НВВ, млн. руб., всего.	49, 08834	48, 38010	60, 64398	54,272	99,98	125,35	89,49
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 296,98	1296,98	1 304,07	1 314,99	100,00	100,55	100,83

Основные показатели деятельности ООО «Приволжская сетевая 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			
• <u>потребительские цены (ИПЦ)</u>					
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 ООО «Приволжская сеть» г. Дзержинск, служат для бесперебойного электроснабжения ряда потребителей города Дзержинска. В состав имущества организации, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии входят ГПП-110 кВ – 1 шт, ПС-35 кВ – 2 шт, однотрансформаторные подстанции -10/0,4 кВ – 7 шт, двухтрансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ – 25 шт, воздушные, кабельные линии ВН протяженностью – 10,57 км, СН1 – 6,40 км, СН2 – 37,50 км, НН – 69,81 км. Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составляет на период регулирования 1 314,99 у.е., и распределяются по уровням напряжения: - ВН – 156,51 у.е., - СН1 – 184,28 у.е. - СН2 – 806,05 у.е., - НН – 168,15 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой ООО «Приволжская сеть», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 23.03.2021г. № 522012155 с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 26.10.2020г. № 1000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные в установленном порядке объемы электрической энергии на 2024 год. Плановый объем поступления в сеть, а так же объем передачи электрической энергии на период регулирования 2024 год, приняты исходя из плановых объемов, определенных предложением организации и составляют:

- поступление в сеть, всего: 19,234 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций и потребителей – 17,703 млн.кВтч;
- заявленная мощность (на сторонних потребителей)- 3,056 МВт.

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 21.12.2021 №59/2, на долгосрочный период регулирования 2022-2024гг. уровень потерь в электрических сетях ООО «Приволжская сетевая компания» - 7,962%. Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для ООО «Приволжская сетевая компания» на 2024 год составит –1,5314 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 № 727/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ООО «Приволжская сетевая компания» составят 1,5314 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 0,7614 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 0,7700 млн.кВт.ч.

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

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

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

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

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки,

установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

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

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

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

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

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «Приволжская сетевая компания», учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг. составляют 6 693,94 тыс. руб.

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

Методы и политика бухгалтерского учета приведены в учетной политике организации, утвержденной приказом от 30.12.2022г. №П-102/22. Организацией организован отдельный учет расходов по регулируемым видам деятельности, а именно: «Передача электрической энергии по электрическим сетям», «Технологическое присоединение к электрическим сетям» и «Обслуживание оборудования». В соответствии с п.19 Общехозяйственные расходы формируются на счете 26 и на конец отчетного

периода относятся на дебет счета 90. Удельный вес распределения косвенных расходов на услуги по передаче электрической энергии по данным организации составляет 100 %.

Долгосрочные параметры регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.12.2021 №59/2. В соответствии с пп.26 п.4 постановления Правительства от 14.11.2022 №2053 пересмотрен с 2023 года базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов и индекс эффективности подконтрольных расходов в соответствии с решением РСТ НО от 25.11.2022 №49/41.

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 (Π_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2022	21,22	3	0,75	7,962	2,33098	0,56439	1
2023	28,36912	1	0,75	X	2,29602	0,55592	1
2024	X	1	0,75	X	2,26158	0,54759	1

Анализ подконтрольных расходов

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

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{\text{инд}_j},$$

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

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

где:

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

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

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

$K_{\text{инд}j}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозируемое 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 ;

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

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

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, с учетом пересмотра на основании решения РСТ НО от 25.11.2022 №49/41, 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.
ООО «Приволжская сетевая компания»	2024	28,36912	1	0,75	<u>1 314,99</u>	0.001944	7,2	1.063343	30,16611

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 МУ 98-э, 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 1 927,00 тыс. руб. Согласно утвержденной инвестиционной программы для ООО «Приволжская сетевая компания» на 2024 год сумма прибыли на реализацию инвестиционной программы 2024 года, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 31.10.2022г. №329-331/22/П/од, составит 1 927,00 тыс. руб. На основании изложенного, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учтены в размере 1 927,00 тыс. руб. в соответствии с инвестиционной программой на 2024 год, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 31.10.2022г. №329-331/22/П/од.

Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:

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 2022-2024гг. составляет 11 513,09 руб. Организацией представлены копии договора аренды недвижимого имущества № б/н от 23.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго» сроком до 31.12.2025г., зарегистрированный в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии; договор аренды движимого имущества № б/н от 19.10.2020г. с ООО «АктивЭнерго» сроком до 31.12.2025г.

По результатам экспертизы в необходимой валовой выручке на плановый (2024) год первого долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы учтена арендная плата объектов электроэнергетики и иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей в размере 11 513,09 тыс. руб. в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования (представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2022 года, налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год от арендодателя, сообщение об исчисленных налоговым органом сумм транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №2876480 от 02.05.2023г.).

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 на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. составит 3 281,10 тыс. руб. Организацией представлены договор аренды движимого и недвижимого имущества б/н от 26.10.2020г. (административный корпус), зарегистрированный в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии. Договор заключен без проведения конкурсной процедуры. В материалах тарифного дела представлена выписка из отчета №817/1-РМ/2020 об оценке рыночной арендной ставки административного корпуса по адресу г. Дзержинск, Промрайон Восточный, ОАО «Синтез». Из представленного договора не представляется возможным определить отношения арендуемых площадей к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии» (1831,9 кв.м).

Нормативная численность персонала, принятая на базовый (2022) год 28 человек. Организацией представлен расчет площади, нормативно необходимой для ведения трудовой деятельности персонала, выполненный ООО «Проект-Сити» (9,6066 кв.м на человека). На основании вышеизложенного, необходимая арендуемая площадь для ООО «Приволжская сетевая компания» составит 268,98 кв.м.

По результатам проведенной экспертизы в необходимой валовой выручке на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. расходы на аренду административного корпуса учтены в размере 368,56 тыс. руб., в соответствии с представленным договором аренды движимого и недвижимого имущества б/н от 26.10.2020г. (административный корпус) с учетом принятой к расчету арендуемой площади 268,98 кв.м.

Организацией также представлен договор аренда транспортного средства без экипажа с ООО «Теплостандарт» (срок действия 01.09.2023-31.12.2024г.) (транспортное сред-во HAVAL F7X). В материалах тарифного дела не представлены документы, обосновывающие экономическую необходимость и отношение данного транспортного средства к регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии». На основании вышеизложенного, расходы на аренду транспортного средства не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый (2024) год.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 8 245,10 тыс. руб. в т. ч.:

- налог на прибыль – 560,85 тыс. руб.;
- налог на имущество – 53,42 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 7 630,83 тыс. руб.

В составе документов тарифного дела организацией представлены копии налоговых декларации по налогу на имущество, налогу на прибыль, подтверждающие фактическую уплату налогов за 2022 год.

В соответствии с п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организации за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п.5 Основ ценообразования.

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

Организацией заявлен налог на прибыль в размере 560,85 тыс. руб.

В соответствии с п.1 ст. 284 Налогового Кодекса РФ, налог на прибыль (на капитальные вложения) учтен в размере 481,75 тыс. руб., на сумму капитальных вложений 1 927,00 тыс. руб., учтенных в необходимой валовой выручке на плановый 2024 год, согласно инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго и ЖКХ НО от 31.10.2022г. №329-331/22/П/од.

Кроме того при корректировке необходимой валовой выручки на плановый (2024) год учтена величина исчисленного налога на прибыль за 2022 год в размере 79,10 тыс. руб., относящаяся к регулируемым видам деятельности на основании представленной налоговой декларации за 2022 год, с учетом предложения организации.

Расчет налога на имущество на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы производится в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ исходя из остаточной стоимости основных средств. Налог на имущество принят на 2024 год в размере 53,42 тыс. руб., исходя из налоговой декларации за 2022 год.

Отчисления на социальные нужды

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 17,67%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 4 416,11 тыс. руб.

Тепловая энергия

В соответствии с п.18 (пп.3) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки включаются расходы на оплату тепловой энергии, цены (тарифы) на которую подлежат государственному регулированию. По предложению организации затраты по данной статье на плановый 2024 год составляют 1 588,71 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлен договор от 01.10.2021 № 011Т/2021 с ООО «Синтез-Энерго» предметом которого является подача тепловой энергии (в паре), на содержание административного здания по договору аренды движимого и недвижимого имущества б\н от 26.10.2020г. (административный корпус), договор №11Т/2023 от 01.02.2023г. с ООО «Синтез-Ацетон 2000» предметом которого является подача тепловой энергии (в паре), на содержание административного здания по договору аренды движимого и недвижимого имущества б\н от 26.10.2020г. (административный корпус). Расходы по данному договору учтены на плановый (2024) год в размере 225,55 тыс. руб. с учетом принятой к расчету арендуемой площади 268,98 кв.м. и фактически понесенных расходов за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023, 2024 годы (5,8%, 7,2%).

Организацией на плановый 2024 год заявлены расходы на электрическую энергию на хоз нужды в размере 694,19 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлен договор энергоснабжения №8810000 от 17.11.2021г. с ПАО «ТНС-Энерго» (обслуживание административного корпуса). Расходы по данному договору учтены на плановый (2024) год в размере 163,37 тыс. руб. с учетом принятой к расчету арендуемой площади 268,98 кв.м. и фактически понесенных расходов за 2022 год с учетом ИПЦ на 2023, 2024 годы (5,8%, 7,2%).

Организацией на плановый 2024 год заявлены расходы холодное водоснабжение и водоотведение в размере 47,75 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлен договор холодного водоснабжения и водоотведения №0029 от 30.12.2020г. с ООО «Экспресс». Расходы по данному договору учтены на плановый (2024) год в размере 52,02 тыс. руб. с учетом фактически понесенных расходов за 2022 год и ИПЦ на 2023, 2024 годы (5,8%, 7,2%).

ООО «Приволжская сетевая компания» на плановый 2024 год заявлены расходы на ТКО в размере 10,01 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлены договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами №ДК/2392/21 от 06.12.2021г. с ООО «Нижэкология НН». По результатам проведенной экспертизы расходы на плановый 2024 год учтены в размере 9,96 тыс. руб., на основании фактически понесенных затрат за 2022 год, согласно вышеуказанного договора и тарифов, утвержденных решением РСТ НО от 30.11.2022 №51/6 с учетом ИПЦ на 2024 г. (7,2%).

Амортизация основных средств

По предложению организации сумма затрат по данной статье на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. составляет 635,09 тыс. руб.

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков

полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Согласно учетной политике организации, начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов. Организацией представлены сведения об амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2024 год ООО «Приволжская сетевая компания», фактические данные по амортизационным отчислениям за 2022 год, за 9 месяцев 2023 года отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета, кроме того представлены обосновывающие документы по вновь введенным объектам электросетевого хозяйства в 2022-2023 годах (ИК 00-000191 от 31.01.2022г. (ВЛ 0,4 кВ), акт о приеме передачи здания (сооружения) №9 от 13.12.2021г., ИК 00-000198 от 30.11.2022 (ВЛ 0,4 кВ), акт приема-передачи здания (сооружения) №4 от 30.11.2022, ИК №00-000192, №00-000190, №00-000189, №00-000191, №00-000198, №00-000186, №00-000217, №00-000004, №00-000187, №00-000207, №00-000204, №00-000208, №00-000209, №00-000188, №00-000214, №00-000205, №00-000213, №00-000199, №00-000211, №00-000210, №00-000202, №00-000215, №00-000219, №00-000218, №00-000216, №00-000194, №00-000193, №00-000005, №00-000006, №00-000206, №00-000200, №00-000201 от 31.10.2023г.). На основании вышеизложенного, затраты по данной статье на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы учтены в размере 635,09 тыс. руб., исходя из оборотно-сальдовых ведомостей по счету 01,02 за 2022 год, 9 месяцев 2023 года.

Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с положениями ст.8 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.07.2017г. у ООО «Приволжская сеть» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Между названными сетевыми организациями заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 26.10.2020г. №1000/П.

По предложению ООО «Приволжская сеть» затраты по данной статье на плановый 2024 год составляют 7 597,16 тыс. руб.

На момент написания заключения организацией не представлены согласованные сторонами приложения к договору, а именно: «Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС» и «Плановая стоимость нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на её транспортировку) при передаче электрической энергии» на 2024 год. На основании изложенного по результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с предложением ООО «Приволжская сетевая компания» на плановый 2024 год в размере 14 268,36 МВт*ч, ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов РФ, в соответствии с проектом приказа ФАС России, опубликованного 13.10.2023г. на сайте [https://regulation.gov.ru/\(ID проекта 01/02/10-23/00142701\)](https://regulation.gov.ru/(ID проекта 01/02/10-23/00142701)) с 01.01.2024-30.06.2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., с 01.07.2024-31.12.2024 года – 282 975,72 руб./МВт*мес., заявленной мощности 1,651 МВт, на основании приказа ФАС России от 30.06.2023 №428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023г. №783/23-ДСП). Расходы на оплату нормативных потерь при передаче электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС определяются исходя из норматива потерь электрической энергии в сетях

ЕНЭС в размере 3,34% (приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272) и прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (2 521,00 руб./МВт.ч.- по Нижегородской области) на 28.11.2023г. На основании изложенного, расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на плановый (2024) год составляют 6 541,37 тыс. руб.

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 (Vi):

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 2 492,08 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 №в-771 от 25.11.2021г. при определении подконтрольных расходов на первый год (2022) долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг.

Размер экономии расходов на оплату потерь

В соответствии с п.34 (1) (2) Основ ценообразования определяется размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов. Организацией заявлена экономия расходов на оплату потерь в размере 1 360,01 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлен паспорт программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Приволжская сеть» за 2022-2024 годы. Приложение №4,5,6 к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации от 01.02.2023г. «Сводная программа мониторинга и реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год», «Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Приволжская сеть», «Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности ООО «Приволжская сеть».

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Как следует из принципов, указанных в Законе об электроэнергетике, организациям, осуществляющим регулируемую деятельность, необходимо соблюдать требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в том числе требования о разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требования к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов, сокращению потерь энергетических ресурсов.

Пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусмотрено сохранение за организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с пунктами 34(1)-34(3) Основ ценообразования.

Положения Основ ценообразования и Методических указаний, применяемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предполагают анализ фактического исполнения программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с органом исполнительной власти в области государственного регулирования.

Таким образом, определение экономии должно производиться с учетом комплексного анализа программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, по всей совокупности мероприятий, учтенных в указанных программах.

Согласно сводной форме мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2022 год экономия энергетических ресурсов составила 0,260 млн. руб.

В соответствии с вышеизложенным, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учтена в составе НВВ на 2024 год в размере 260,00 тыс. руб.

В соответствии с п.11 МУ 98-э, доля $\Delta \Pi_i^p$ (экономии потерь), учитываемая в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определена регулирующим органом в размере 1.

Общая сумма неподконтрольных расходов на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 гг. составит 26 726,37 тыс. руб.

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

Организацией заявлены расходы в размере 904,65 тыс. руб. Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год учтены в размере 437,65 тыс.руб., на основании экспертного заключения №в-820 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 исходя из фактических значений указанного параметра в (-1 846,15) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-2 038,24) тыс.руб;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, в размере 343,41 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия утвержденной инвестиционной программы на 2022 год;
- 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 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы для ООО «Приволжская сетевая компания» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа не определяется, так как 2022-й год является первым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2024 годы.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 ООО «Приволжская сетевая компания» № (вх.№ 516-182353/23 от 21.04.2023) 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 2022-2024гг. решением РСТ НО от 21.12.2020 № 59/2. 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 (Psaiddi)		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.
2,33098	0,00000	0,56439	0,00000	1,00000	1,00000

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 0,5, 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 (КНКи), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2022 год, равен 1,0. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составляет 483,80 тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на плановый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годы составляет (-3 057,19) тыс. руб.

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

- подконтрольные расходы в размере 30 166,11 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 26 726,37 тыс. руб.;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-3 057,19) тыс.руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 437,65 тыс. руб.;

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 54 272,94 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

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

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

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

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Приволжская сетевая компания» г. Дзержинск, Нижегородская обл., и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород, на третий (2024) год долгосрочного периода регулирования 2022-2024гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Приволжская сетевая компания», г. Дзержинск, Нижегородская обл.	1 473 409,65	330,74	3,15553	1 486 826,35	365,12	3,18380

Уровень необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ООО «Приволжская сетевая компания», г. Дзержинск, Нижегородская обл.	2024	54 272,94

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», таблица 1-5.
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы», таблицы 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8.

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	2 695	2 674	24,3%	25,2%	- 21	-0,8%
2	Нематериальные активы	1110			0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	2 535	2 513	22,8%	23,7%	- 22	-0,9%
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			0,0%	0,0%	-	0,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	160	161	1,4%	1,5%	1	0,6%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	8 414	7 930	75,7%	74,8%	- 484	-5,8%
12	Запасы	1210	406	627	3,7%	5,9%	221	54,4%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220			0,0%	0,0%	-	0,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	6 901	5 932	62,1%	55,9%	- 969	-14,0%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		1 300	0,0%	12,3%	1 300	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 108	71	10,0%	0,7%	- 1 037	-93,6%
17	Прочие оборотные активы	1260			0,0%	0,0%	-	0,0%
18	Баланс	1600	11 109	10 604	100,0%	100,0%	- 505	-4,5%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	- 1 657	- 1 321	-14,9%	-12,5%	336,00	-20,3%
20	Уставный капитал	1310	10	10	0,1%	0,1%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340			0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360			0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	- 1 667	- 1 331	-15,0%	-12,6%	336,00	-20,2%
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	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
33	Заемные средства	1410			0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420			0,0%	0,0%	-	0,0%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450			0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	12 766	11 925	114,9%	112,5%	- 840,80	-6,6%
38	Заемные средства	1510			0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	9 099	7 547	81,9%	71,2%	- 1 552,40	-17,1%
40	Доходы будущих периодов	1530			0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	3 666	4 378	33,0%	41,3%	711,60	19,4%
42	Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	11 109	10 604	100,0%	100,0%	- 504,80	-4,5%

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	8 414	7 930	- 484,00	-6%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	-	-	#ДЕЛ/0!
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	12 766	11 925	- 840,80	-7%
4	Всего обязательств, тыс.руб	12 766	11 925	- 840,80	-7%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 4 352	- 3 995	356,80	-8%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 4 351,80	- 3 995,00	356,80	-8%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,6591	0,6650	0,01	1%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,6591	0,6650	0,01	1%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,3409	-0,3350	0,01	-2%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 2 199	- 1 615	583,90	-27%

Уполномоченный по делу

Малых

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	1 108	1 371	264	24%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	6 901	5 932	- 969	-14%	
3	Запасы, тыс.руб	406	627	221	54%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	8 414	7 930	- 484	-6%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	12 766	11 925	- 841	-7%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0868	0,1150	0,0282	33%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,6273	0,6124	-0,0149	-2%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,6591	0,6650	0,0059	1%	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	- 1 657	- 1 321	336	-20%	
2	Актив, тыс.руб	11 109	10 604	- 505	-5%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	12 766	11 925	- 841	-7%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	-	-	#ДЕЛ/0!	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	2 695	2 674	- 21	-1%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	8 414	7 930	- 484	-6%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	12 766	11 925	- 841	-7%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 4 352	- 3 995	357	-8%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-0,1492	-0,1246	0,02	-16%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-7,7042	-9,0273	- 1,32	17%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,5172	-0,5038	0,01	-3%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	56 187	55 826	- 361	-1%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 39 992	- 40 297	- 305	1%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	- 818	1 352	2 170	-265%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	42	336	294	700%
5	Активы, тыс.руб	11 109	10 604	- 505	-5%
6	Собственный капитал, тыс.руб	- 1 657	- 1 321	336	-20%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	2%	-3%	-5,40%	-264%
8	Рентабельность продаж, %	0%	1%	0,53%	705%
9	Коэффициент доходности активов, %	0,38%	3,17%	2,79%	738%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-2,53%	-25,44%	-22,90%	903%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 1

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН, СНII и НН
ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Показатели	млн кВт·ч					млн кВт·ч					млн кВт·ч					млн кВт·ч				
		Утверждено на 2022 год					факт за 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год				
		Всего	ВН	СН	СНII	НН	Всего	ВН	СН	СНII	НН	Всего	ВН	СН	СНII	НН	Всего	ВН	СН	СНII	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	22,348	22,348	1,594	8,013	0,075	21,108	21,108		10,437	0,161	19,885	19,885		10,322	0,119	19,234	19,234		9,984	0,115
1.1	из смежной сети, всего			1,594	8,013	0,075				10,437	0,161				10,322	0,119				9,984	0,115
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.2	ВН			1,594	6,511					10,437					10,322					9,984	
1.1.3	СН				1,502																
1.1.4	СНII					0,075					0,161					0,119					0,115
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	16,733	16,733									14,774	14,774				10,575	10,575			
1.4	Потери электрической энергии в сети	5,615	5,615				21,108	21,108				5,111	5,111				8,659	8,659			
2	Потери электроэнергии в сети	1,779	1,122	0,992	0,558	0,008	0,613	0,613		0,639	0,023	1,583	0,891		0,676	0,016	1,531	0,862		0,654	0,016
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	7,962	5,020	5,770	6,960	10,450	2,905	2,905		6,118	14,262	7,562	4,481		6,548	13,618	7,962	4,481		6,550	13,503
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск из сети	20,569	21,226	1,502	7,456	0,067	19,833	20,495		9,799	0,138	18,302	18,994		9,646	0,103	17,703	18,372		9,330	0,100
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО																				
4.1.1	из нпк:																				
4.1.2	потребителям, присоединенным к линиям питания																				
4.1.3	на генераторном напряжении																				
4.2	потребителям оптового рынка																				
4.3	сальдо переток в другие организации		13,121		7,381	0,067	19,833	10,058		9,637	0,138	18,302	8,672		9,527	0,103	17,703	8,388		9,215	0,100

Уполномоченный по делу

Мамаев

Мамаева Г. А.

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО

ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Показатели	МВт						МВт						МВт					
		Утверждено на 2022 год						Утверждено на 2023 год						Предложение предприятия на 2024 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	5,639	5,639	0,402	2,022	0,019	0,019	3,669	3,669	1,905	1,905	0,022	0,022	3,320	3,320		1,723	0,020	0,020
1.1	из снежной сети, всего			0,402	2,022	0,019	0,019			1,905	1,905	0,022	0,022				1,723	0,020	0,020
1.1.1	в том числе из сети																		
1.1.1.1	ВН			0,402	1,643						1,905						1,723		
1.1.1.2	СН1				0,379														
1.1.1.3	СН2					0,019	0,019					0,022	0,022					0,020	0,020
1.2	от электростанций ПЭ																		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	4,222	4,222					2,726	2,726					1,825	1,825				
1.4	от других организаций	1,417	1,417					0,943	0,943					1,495	1,495				
2	Потери в сети	0,449	0,283	0,023	0,141	0,002	0,002	0,292	0,164	0,125	0,003	0,003	0,113	0,264	0,149		0,113	0,003	0,003
2.1	то же в %	7,962	5,020	5,770	6,960	10,450	10,450	7,962	4,481	6,548	13,618	13,618	6,550	7,960	4,481		6,550	13,503	13,503
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																		
4	Полезный отпуск мощности потребителям	5,190	5,356	0,379	1,881	0,017	0,017	3,377	3,505	1,780	0,019	0,019	1,610	3,056	3,171		1,610	0,017	0,017
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																		
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																		
4.3	в другие организации	5,190	3,311		1,862	0,017	0,017	3,377	1,600			0,019	0,019	3,056	1,448		1,591	0,017	0,017

Уполномоченный по делу

Мамон

Мамонтова С.А.

Таблица № 3

Расчет расходов

000 "Приполюска сетевая компания"

[illegible]

Уполномоченный по делу

Маслов

Мамыхова С. А.

Приложение №2

к экспертному заключению № В-964 от 07.12.2023г.

Таблица № 4
Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при
установлении тарифов на передачу электрической
энергии

ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Наименование	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства в том числе: - капитальные вложения	4 420,00	4 420,00	1 927,00	1 927,00	1 927,00	1 927,00
2	Прибыль на социальное развитие в том числе:						
3	прибыль на поощрение						
4	Дивиденды по акциям						
5	Прибыль на прочие цели	46,84	46,84	220,03	220,03	49,81	49,81
5.1	% за пользование кредитом			170,00	170,00		
5.2	услуги банка	46,84	46,84	50,03	50,03	49,81	49,81
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)						
5.4	прочие расходы из прибыли						
6	Прибыль, облагаемая налогом	5 525,00	5 525,00	2 408,75	2 408,75	2 408,75	2 408,75
7	Налоги, сборы, платежи - всего	1 121,30	1 121,30	535,17	535,17	535,17	535,17
7.1	в том числе:						
7.2	на прибыль	1105,00	1105,00	481,75	481,75	481,75	481,75
7.3	на имущество	16,30	16,30	53,42	53,42	53,42	53,42
7.4	прочие налоги и сборы						
8	Прибыль от товарной продукции	5 588,14	5 588,14	2 682,20	2 682,20	2 511,98	2 511,98

Уполномоченный по делу

Мамон

Маманова

С. А.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023			2024		2024		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Утверждено (в котел) на 1 полугодие 2023 года	Утверждено (в котел) на 2 полугодие 2023 года	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.	55 118,98	27 559,49	27 559,49	34 767,28	35 070,80	51 785,09	25 769,56	26 015,54
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	5 525,00	2 762,50	2 762,50	1 328,92	1 328,92	2 487,85	1 243,93	1 243,93
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	10,02	10,02	10,02	3,82	3,79	4,80	4,83	4,78
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	60 643,98	30 321,99	30 321,99	36 096,20	36 399,73	54 272,94	27 013,48	27 259,46
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	1 496 489,43	1 496 489,43	1 496 489,43	1 968 597,38	1 985 150,93	1 480 118,00	1 473 409,65	1 486 826,35
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	3,38505	3,38505	3,38505	4,49351	4,48273	3,16975	3,15553	3,18380

Уполномоченный по делу

Михайлов

Мамонтова С.А.

Приложение №2

к экспертному заключению № в-964 от 07.12.2023г.

Таблица № 6

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

ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023		2024				2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4515,06	4 515,06	4 515,06	4371,12	4 153,98	4 585,84	
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	19,89	19,23	9,56	9,67	19,23	9,56	9,67	
3	Потери электрической энергии	%	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	18,30	17,70	8,80	8,90	17,70	8,80	8,90	
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	6668,14	6914,31	3437,77	3476,60	6693,94	3162,84	3531,10	
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	335,33	359,48	359,48	359,48	348,03	330,74	365,12	

Уполномоченный по делу

Нашаум

Нашахорова С.А.

Таблица № 7

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

ООО "Приволжская сетевая компания"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложения предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год												
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	У/100км	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц										
1	2 400-500	3	4	5	6	7	11	12	13	17	18	19	16	17	18	19	16	17	18	19								
				400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00						
				300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00						
				230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00						
330	1	1	ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00						
				290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00						
				210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00						
				260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00						
ВЛЭП	220	1	дерево	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00						
				140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00						
				270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00						
				180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00						
110-150	1	дерево	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00							
			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00							
			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00							
			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00							
КЛЭП	220 110	2 -	металл ж/бетон	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91	160,00	10,57	16,91				
				3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00						
				2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00						
					10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		16,91					
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево металл ж/бетон металл ж/бетон дерево на ж/б песчниках	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00						
				140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00						
				120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00						
				180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00						
ВЛЭП	1 - 20	2	ж/бетон дерево на ж/б песчниках	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00						
				160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00						
				140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00						
				110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00						
КЛЭП	27,5-60 3 - 10	-	ж/бетон, металл	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08	470,00	6,40	30,08				
				350,00	34,44	120,54	350,00	34,59	121,07	350,00	37,50	131,25	350,00	37,50	131,25	350,00	37,50	131,25	350,00	37,50	131,25	350,00	37,50	131,25				
					6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		30,08					
					34,44	120,54		34,59	121,07		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		131,25		
СН 1, всего					34,44	120,54		34,59	121,07		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25				
				СН 2, всего																								
				ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево дерево на ж/б песчниках ж/бетон, металл	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00		
								220,00			220,00			220,00			220,00			220,00			220,00			220,00		
150,00	16,10	24,15	150,00					16,69	25,04	150,00	16,96	25,44	150,00	16,96	25,44	150,00	16,96	25,44	150,00	16,96	25,44	150,00	16,96	25,44				
270,00	52,63	142,10	270,00					52,73	142,38	270,00	52,85	142,71	270,00	52,85	142,71	270,00	52,85	142,71	270,00	52,85	142,71	270,00	52,85	142,71				
СН 2, всего					34,44	120,54		34,59	121,07		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25				
				ВЛЭП																								
				КЛЭП	до 1 кВ	-	ж/бетон, металл	166,25	68,73	166,25		69,42	167,42		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	
								333,78	120,14	333,78		120,98	335,47		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28	
16,91	10,57	16,91						10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		16,91					
30,08	6,40	30,08						6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		30,08					
Итого		Всего ВН СН 1 СН 2 СН		120,54	34,44	120,54		34,59	121,07		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25				
				166,25	68,73	166,25		69,42	167,42		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81					
				333,78	120,14	333,78		120,98	335,47		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28	346,39		124,28					
				16,91	10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		10,57	16,91		16,91					
Итого		ВН	СН 1	30,08	6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08		6,40	30,08				
				120,54	34,44	120,54		34,59	121,07		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25		37,50	131,25				
				166,25	68,73	166,25		69,42	167,42		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81	168,15		69,81					

Уполномоченный по делу

Мамыха

Мамыха С. А.

Таблица № 8

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

ООО "Приволжская сетевая компания"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.	Количество условных единиц измерения	Объём условных единиц	У/ед.изм.
1	Подстанция	п/ст	400-500				500,00			500,00			500,00		
			330				250,00			250,00			250,00		
			220				210,00			210,00			210,00		
			110-150	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00
			35	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00	2,00	150,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00			60,00			60,00			60,00		
			750	43,00			43,00			43,00			43,00		
			400-500	28,00			28,00			28,00			28,00		
			330	18,00			18,00			18,00			18,00		
			220	14,00			14,00			14,00			14,00		
			110-150	7,80	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60
			ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10		
			ВН (1-20)	1,00	4,20	2,00	4,20	2,00	4,20	2,00	4,20	2,00	4,20	2,00	4,20
			ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00		
			ВН (1-20)	1,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
			ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00		
			ВН (1-20)	1,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
			3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00			180,00			180,00		
750	130,00						130,00			130,00			130,00		
400-500	88,00						88,00			88,00			88,00		
330	66,00						66,00			66,00			66,00		
220	43,00						43,00			43,00			43,00		
110-150	26,00						26,00			26,00			26,00		
ВН (35)	11,00						11,00			11,00			11,00		
ВН (1-20)	11,00						11,00			11,00			11,00		
ВН (1-20)	5,50						5,50			5,50			5,50		
ВН (1-20)	5,50						5,50			5,50			5,50		
ВН (1-20)	5,50						5,50			5,50			5,50		
ВН (1-20)	5,50						5,50			5,50			5,50		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы				220	23,00			23,00			23,00		
			110-150	14,00			14,00			14,00			14,00		
			ВН (35)	6,40			6,40			6,40			6,40		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10		
			5	Отделитель с короткозамкнутелем	Единица оборудования	400-500				24,00			24,00		
330							19,00			19,00			19,00		
220							9,50			9,50			9,50		
110-150	2,00	19,00				2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00
35							4,70			4,70			4,70		
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30		
			35				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
7	Синхронный конденсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	400-500				26,00			26,00			26,00		
			330				19,00			19,00			19,00		
			220				9,50			9,50			9,50		
			110-150	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00	2,00	19,00
			35				4,70			4,70			4,70		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30		
			35				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40			2,40			2,40			2,40		
			35				2,40			2,40			2,40		
			1-20				2,40			2,40			2,40		
			1-20				2,40			2,40			2,40		
			1-20				2,40			2,40			2,40		
10	Матрица (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			2,50			2,50			2,50		
			1-20				2,50			2,50			2,50		
			1-20				2,50			2,50			2,50		
			1-20				2,50			2,50			2,50		
			1-20				2,50			2,50			2,50		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
			1-20				2,30			2,30			2,30		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00			3,00			3,00			3,00		
			1-20				3,00			3,00			3,00		
			1-20				3,00			3,00			3,00		
			1-20				3,00			3,00			3,00		
			1-20				3,00			3,00			3,00		
13	Однотрансформаторная подстанция 3/0,4 кВ	п/ст	35	3,50			3,50			3,50			3,50		
			Всего												
			ВН												
			ВН1												
			ВН2												
14	Итого		Всего												
			ВН												
			ВН1												
			ВН2												
			ВН												