



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
закрытым акционерным обществом «Транссетьюком -Волга», г.Дзержинск, Нижегородской обл., в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг:

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 ЗАО «Транссетьюком-Волга» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. (заявление исх. №Д-119/23 от 25.04.2023 вх.№516-190821/23 от 26.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх.№516-243840/23 от 16.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 08.05.2019 исх. №-516-106131/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ЗАО «Транссетьюком-Волга» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 05.12.2019 № 58/5.

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

Уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке 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 регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.
- 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 письмом исх. №Д-119/23 от 25.04.2023 (вх. №516-190821/23 от 26.04.2023) в 12-ти томах на 3 730-ти листах. Письмами исх.№220/23 от 16.08.2023г.(вх. №516-380990/23 от 17.08.2023) на 16-ти листах, исх. №Д-239/23 от 28.08.2023 (вх. №516-398795/23 от 28.08.2023) на 16-ти

листах, письмами исх. №Д-290/23 от 16.10.2023г. (вх. №516-490776/23 от 18.10.2023), исх. №Д-297/23 от 19.10.2023г. (вх. №516-498852/23 от 23.10.2023), исх. №Д-322/1/23 от 17.11.2023г. (вх. №516-554973/23 от 21.11.2023г.) в 1-м томе на 186-ти листа, на 37-ми листах и на 86-ми листах соответственно ЗАО «Транссетьком-Волга» были представлены дополнительные материалы.

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 соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами. Годовой отчет общества подлежит предварительному утверждению советом директоров (наблюдательным советом) общества, а в случае отсутствия в обществе совета директоров (наблюдательного совета) общества - лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества, не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.

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, выписка из отчета ООО «Короткая и К» о проверке бухгалтерского и налогового учета ЗАО «Транссетьком-Волга» за 2022 год. По результатам проведения проверки бухгалтерского и налогового учета за 2022 год не выявлены существенные искажения, организация системы бухгалтерского учета в организации оценивается как эффективное, финансово-хозяйственные операции осуществлялись организацией во всех существенных аспектах в соответствии с действующим законодательством.

Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ЗАО «Транссетьюком-Волга» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ЗАО «Транссетьюком-Волга» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ЗАО «Транссетьюком-Волга»	2024	104 636,01

Предлагаемые ЗАО «Транссетьюком-Волга» 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/кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
ЗАО «Транссетьюком-Волга»	1560 89,53	87,76	0,44414	156 089,53	87,76	0,38802

Данное предложение опубликовано организацией на сайте www.tscvolga.ru в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Письмом исх.№Д-239/23 от 28.08.2023 (вх.№516-398795/23 от 28.08.2023) ЗАО «Транссетьюком-Волга» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года.

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ЗАО «Транссетьюком-Волга»	2024	104 636,01

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	
171 896,86	87,76	482,16	171 896,86	87,76	417,07

Скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.tscvolga.ru в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Письмом исх.№Д-290/23 от 16.10.2023 (вх.№516-490776/23 от 18.10.2023) ЗАО «Транссетком-Волга» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года.

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ЗАО «Транссетком-Волга»	2024	114 973,49

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	
188 879,36	87,76	521,12	188 879,36	87,76	449,60

Скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.tscvolga.ru в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Письмом исх.№Д-297/23 от 19.10.2023 (вх.№516-498852/23 от 23.10.2023) ЗАО «Транссетком-Волга» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года.

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ЗАО «Транссетком-Волга»	2024	133 036,92

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	
218 554,11	89,85	591,31	218 554,11	89,85	508,55

Скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.tscvolga.ru в соответствии со стандартами раскрытия информации.

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

В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят ГПП-1 «Оргстекло» 110/6 кВ, ГПП-2 «Ворошиловская» 110/6 кВ, ГПП «Пыра» 110/10 кВ, ГПП «РОС» 110/6 кВ, ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ Дзержинской ТЭЦ, кабельные и воздушные линии напряжением 110, 6(10) кВ, 0,4 кВ.

В качестве подтверждения прав собственности или иного законного основания владения объектами электроснабжения представлены:

1. Договор аренды №434-68 от 15.09.2014г. (с ОАО «Дзержинский водоканал»). Срок действия договора до 31.12.2019г. Дополнительное соглашение №2 от 01.03.2019г. (о продлении срока аренды до 31.12.2024г.), дополнительное соглашение №4 от 22.02.2023г. (комплект отделителя и короткозамыкателя 110 кВ с ручными приводами, комплект шкафов защиты трансформатора 110 кВ и центральной сигнализации). Договор аренды и дополнительное соглашение имеют отметку о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области, представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (ГПП «Пыра» 110/10 кВ, ГПП «РОС» 110/6 кВ, ВЛ 110 кВ общей протяженностью 15 км);

2. Договор аренды №35/12-А от 29.11.2012г. (с ООО «Ока Девелопмент») Срок действия данного договора до 31.12.2019г. Дополнительное соглашение №08/2019 от 01.01.2019г. (о продлении срока аренды до 31.12.2024г.) (энергетическое оборудование ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ Игумновской ТЭЦ, КЛ 6 кВ – 2,45 км), соглашение о замене стороны от 15.05.2018г. (арендодатель - ООО «ИНТЕК»), дополнительное соглашение №14/2023 от 26.09.2023г. (ЗРУ 10 кВ);

3. Договор аренды №34/13 от 18.11.2013г. (с ООО «ОКА Девелопмент») Срок действия договора до 31.12.2019г. Дополнительное соглашение №5/2019 от 01.01.2019г. (о продлении срока аренды до 31.12.2024г.), соглашение о замене стороны от 15.05.2018г. (арендодатель - ООО «ИНТЕК»). Договор аренды и дополнительные соглашения имеют отметку о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области, представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (ОРУ 110 кВ и ОРУ 35 кВ Дзержинской ТЭЦ Игумновское производство, здание кабельной сборки на открытой подстанции 110 кВ, здание главного щита управления, кабельные тоннели, здание трансформаторной мастерской, подстанция «ПНС»);

4. Договор аренды от 28.10.2015г. б/н (с ООО «ОКА Девелопмент»). Срок действия до 31.12.2019г. Дополнительное соглашение №5/2019 от 01.01.2019г. (о продлении срока действия договора до 31.12.2024г.), соглашение о замене стороны от 15.05.2018г. (арендодатель - ООО «ИНТЕК»). Договор аренды и дополнительные соглашения имеют отметку о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области, представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (ГПП-1 «Оргстекло» 110/6 кВ, КЛ 6 кВ общей протяженностью 9,66 км);

5. Договор аренды от 28.05.2015г. б/н (с ООО «ОКА Девелопмент»). Срок действия до 31.12.2019г. Дополнительное соглашение №5/2019 от 01.01.2019 (о продлении срока действия договора до 31.12.2024г.). Соглашение о замене стороны от 01.01.2019г. (арендодатель - ООО «Интер Энерго»). Соглашение о замене стороны от 26.12.2019г.

(ООО «ИНТЭК»). Договор аренды и дополнительные соглашения имеют отметку о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области, представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (ГПП-2 «Ворошиловская» 110/6 кВ, КЛ 6 кВ общей протяженностью 34,26 км);

6. Договор аренды №А-2/21 от 01.06.2021г. с ООО «СпецРемСтрой» (срок действия аренды до 31.12.2024г.), зарегистрированный в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области (здания подстанция №5, подстанция 17, подстанция №23, подстанция №18).

7. Договор аренды имущества №А-3/21 от 01.08.2021г. с ООО «ИНТЕК» (срок аренды до 31.12.2024г.), зарегистрированный в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Нижегородской области, выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (КЛ 3-10 кВ – 35,42 км, КЛ 0,4 кВ – 0,620 км, однострансформаторные ТП -8 шт., двухтрансформаторные ТП- 7 шт.).

8. Договор аренды имущества №А-4ТСН/2021 от 01.09.2021г. с ООО «ИНТЕК» (силовые трансформаторы 60 кВА – 2 шт., силовые трансформаторы 63 кВА – 2 шт.) (срок действия договора -31.12.2024г.).

9. Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПБ-2500/6/10 кВ (акт приема-передачи ОС №ТС-00000010 от 21.09.17г.);

10. ВЛ 10 кВ - 15,674 км (акт приема-передачи ОС №ТС-00000006 от 21.09.17г., №ТС-00000007 от 21.09.17г.);

11. КЛ 10 кВ – 3,6236 км (акт приема-передачи ОС №ТС-00000008 от 21.09.17г., №ТС-00000009 от 21.09.17г.);

12. КЛ 0,4 кВ – 0,6 км (акт приема-передачи ОС №ТС-00000005 от 10.10.18г., №ТСБП-000003 от 15.02.19г.).

13. ТП 250 кВА (мачтового типа).

14. КЛ 6 кВ -0,620 км (приказ о вводе в эксплуатацию №01-10/1-ТСКВ от 01.10.2021г., ИК №441347 от 01.10.2021).

15. КЛ 6 кВ- -0,09 км (приказ о вводе в эксплуатацию №01-10/4-ТСКВ от 01.10.2021г., ИК №441351 от 01.10.2021).

16. ВЛ 6 кВ – 0,270 км (приказ о вводе в эксплуатацию №01-10/5-ТСКВ от 01.10.2021, ИК №441346 от 01.10.2021).

17. ВЛ 0,4 кВ – 0,120 км (приказ о вводе в эксплуатацию №31-08/2-ТСКВ от 31.08.2022, ИК №441359 от 24.04.2023).

18. КЛ 0,4 кВ – 0,200 км, (приказ о вводе в эксплуатацию №26-05/2-ТСКВ от 26.05.2022, ИК 441353 от 24.04.2023).

19. ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км (приказ о вводе в эксплуатацию №26-05/3-ТСКВ от 26.05.2022, ИК №441354 от 24.04.2023).

РСТ НО в адрес организации был направлен запрос исх.№516-658868/23 от 07.12.2023г. о предоставлении дополнительных материалов (заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Компания БС», ООО «РоллАгро» к электрическим сетям ЗАО «Транссетьком-Волга» (ЗРУ 10 кВ ПС 110/35/10 Игумновская ТЭЦ), технические условия, а также договоры на осуществление указанных технологических присоединений). На момент написания экспертного заключения данные материалы не были представлены ЗАО «Транссетьком-Волга». В адрес РСТ НО представлена информация от ПАО «Россети Центр и Приволжье (письмо исх. №МР-

ННЭ/12-41/17621) об отсутствии фактического потребления электрической энергии по потребителям ООО «Компания БС» и ООО «РоллАгро» за сентябрь, октябрь, ноябрь 2023 года, дополнительное соглашение на включение новых точек в договор оказания услуг не согласовано, процедура включения не завершена. Кроме того в материалах тарифного дела отсутствует информация о согласовании с органом федерального государственного энергетического надзора реконструкции Игумновской ТЭЦ (строительства ЗРУ 10 кВ ПС 110/35/10). На основании изложенного, при расчете необходимой валовой выручки на плановый 2024 год не учтены у.е. по объекту ЗРУ 10 кВ ПС 110/35/10 Игумновская ТЭЦ (6 выкумных выключателей), а также расходы по вышеуказанному объекту.

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 представлен список владельцев ценных бумаг ЗАО «Транссетьком-Волга» по состоянию на 24.04.2023г. Согласно вышеуказанного списка владельцем 100% доли ЗАО «Транссетьком-Волга» является ООО «ИНТЭК» (собственник электросетевого оборудования). На основании изложенного ЗАО «Транссетьком-Волга» является дочерним обществом по отношению к ООО «ИНТЭК» (собственник объектов).

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 ЗАО «Транссетьком-Волга» составляет **262,11 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 ЗАО «Транссетком-Волга» составляет **105,76 км**: СН2-104,02 км, НН – 1,74 км.

3. За три предшествующих года, в отношении ЗАО «Транссетком-Волга» отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

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

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 8-800-55-050-69.

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	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего	331,408	331,409	294,711	319,834	100,00	88,92	108,52
2	НВВ, тыс. руб., всего.	69 707,66	74 182,80	71 056,11	79 432,18	106,42	95,78	111,79
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 792,19	2 332,42	2 338,30	2 339,32	130,14	100,25	100,84

Основные показатели деятельности ЗАО «Транссетком-Волга» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

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

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

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети ЗАО «Транссетьком-Волга» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей города Дзержинск Нижегородской области.

Источниками питания электрических сетей ЗАО «Транссетьком-Волга» являются: ПС Заречная, ПС Ока, ПС Кировская, ПС Этилен.

В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, затраты по которому учтены в тарифах, входят:

- ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ, ГРУ 6кВ Игумновской ТЭЦ;
- ГПП 110 кВ «Пыра»;
- ГПП 110 кВ «РОС»;
- ГПП-1 110 кВ «Оргстекло»;
- ГПП-2 110 кВ «Ворошиловская»;
- мачтовая ТП – 1 шт.
- однотрансформаторные – 10 шт.;
- двухтрансформаторная ТП – 10 шт.;
- ВЛ 110 кВ – 15 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 16,40 км;
- КЛ 6 кВ – 87,62 км;
- КЛ 0,4 кВ – 1,74 км.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ЗАО «Транссетьком-Волга» определены согласно актам разграничения, представленным в составе материалов тарифного дела.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 2 339,32 у.е., и распределяются по уровням напряжения в следующей пропорции:

- высокий уровень напряжения ВН – 888,20 у.е.;
- средний первый уровень напряжения СН I – 379,40 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН II – 1 086,01 у.е.
- низкий уровень напряжения НН – 4,31 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ЗАО «Транссетьком-Волга», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 02.03.2016 №388-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижевэнерго», договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 10.02.2016 №0893000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Предложение ЗАО «Транссетьком-Волга» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 291,521 млн. кВт·ч., переданной из сети сторонним потребителям – 285,720 млн. кВт·ч. Заявленная мощность 50,726 МВт.

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности). Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ЗАО «Транссетьком-Волга» за 2022 год составляет 319,834 млн.кВт·ч, отпущенной из сети сторонним потребителям – 312,274 млн.кВт·ч. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии переданной из сети организации на 2024 год приняты, исходя из фактически сложившихся объемов за 2022 год, с учетом уровня потерь в электрических сетях ЗАО «Транссетьком-Волга», утвержденного на долгосрочный период регулирования 2020-2024г., согласно решения РСТ НО от 05.12.2019г. №58/5, объем поступления в сеть- 319,834 млн. кВт·ч., переданной из сети сторонним потребителям – 313,469 млн. кВт·ч. Заявленная мощность принята в размере 50,726 МВт, в соответствии с предложением организации.

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 05.12.2019 №58/5, на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. уровень потерь в электрических сетях ЗАО «Транссетьком-Волга» - 1,99%. Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для ЗАО «Транссетьком-Волга» на 2024 год составит –6,3647 млн.кВтч.

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

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

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

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ЗАО «Транссетьюком-Волга» составят 6,3647 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 2,9104 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 3,4543 млн.кВт.ч.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 ЗАО «Транссетьком-Волга» 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 ЗАО «Транссетьком-Волга», учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляют 27 930,61 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 05.12.2019 № 58/5.

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.	
2020	47,22794	7	0,75	1,99	0,13145	0,00839	1

2021	x	7	0,75	1,99	0,12947	0,00826	1
2022	x	7	0,75	1,99	0,12753	0,00814	1
2023	x	7	0,75	1,99	0,12562	0,00801	1
2024	x	7	0,75	1,99	0,12374	0,00789	1

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

В соответствии с требованиями действующего законодательства ЗАО «Транссетьком-Волга» осуществляет отдельный учет расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии.

Учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ЗАО «Транссетьком-Волга» от 30.12.2021 №30-12/2-ТСКВ. Согласно п.11.3 Учетной политики, ЗАО «Транссетьком-Волга» ведет отдельный учет расходов на производство по видам деятельности на счете 20 «Основное производство». Основным видом деятельности является оказание услуг по передаче электрической энергии. Вспомогательным – оказание на сторону услуг участком электросетевого оборудования. Для ведения аналитического учета общепроизводственных и общехозяйственных расходов, относящихся к различным видам деятельности предусматриваются счета 25,26. Согласно Учетной политике, косвенные (общепроизводственные и общехозяйственные расходы) распределяются на регулируемый и нерегулируемые виды деятельности пропорционально удельному весу выручки за текущий период. Доля распределения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности «Передача электрической энергии» по фактически сложившемуся 2022 году – 99,62%.

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):

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_{j=1}^i K_{индj},$$

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

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

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.).

ПР₁ – уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

K_{индj} – коэффициент индексации на год j;

X_j – индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

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

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ЗАО «Транссетком-Волга»	2021	47,22794	7	0,75	2 002,23	0,088066	6,7	1,07969	59,62301
	2022		7	0,75	2 338,89	0,126106	13,8	1,19180	
	2023		7	0,75	<u>2 345,05</u>	0,001975	5,8	0,98588	
	2024		7	0,75	<u>2 339,32</u>	0,004118	7,2	0,995134	

Анализ неподконтрольных расходов

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

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. ЗАО «Транссетком-Волга» расходы по данной статье затрат на плановый 2024 год не заявляло.

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

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Организацией заявлены расходы на оплату налогов на плановый 2024 год в размере 14 648,55 тыс. руб. в т.ч.:

- налог на имущество – 421,32 тыс. руб.;

- налог на землю – 29,20 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды – 10 213,36 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 3 974,66 тыс. руб.;

- прочие налоги и сборы (плата за негативное воздействие на окружающую среду) – 10,00 тыс. руб.

Налог на имущество

Расчет налога на имущество на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000г. №117-ФЗ, исходя их остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2%. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год представлена в составе обосновывающих материалов (541,88 тыс. руб.). Налог на имущество на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы, рассчитан исходя из среднегодовой стоимости основных средств на 2024 год и налоговой ставки 2,2% в отношении основных средств имеющих отношение к передаче электрической энергии в размере 421,32 тыс. руб. в соответствии с предложением организации.

Налог на землю

В материалах тарифного дела представлен справка-расчет земельного налога за 2022 год.

Площадь участка, кв. м.	Кадастровая стоимость участка, тыс. руб.	Сумма налога, тыс. руб.
9 291,00+34 кв.м	1 946,650 (изменение стоимости 15.01.2021)	29,20

Расходы по данной статье учтены в размере 29,20 тыс. руб., на основании фактически понесенных расходов за 2022 год, в соответствии с предложением организации.

Прочие налоги ли сборы

Организацией заявлены расходы на плановый (2024) год по статье «Прочие налоги» в размере 10,00 тыс. руб.

В материалах тарифного дела не представлены обосновывающие документы по вышеуказанной статье, в связи с чем данные расходы не учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый (2024) 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».

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 18,51%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 5 981,10 тыс. руб.

Налог на прибыль

По предложению организации сумма затрат по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 3 974,66 тыс. руб. В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по налогу на прибыль 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 п.5 Основ ценообразования.

Налог на прибыль от осуществления организацией регулируемой деятельности в размере 87,11 тыс. руб. учтена при проведении корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра за истекший 2022 год, исходя из налоговой декларации за 2022 год.

В материалах тарифного не предоставлены обосновывающие документы, подтверждающие экономическую обоснованность налога на прибыль на плановый 2024 год.

На основании вышеизложенного, расходы по статье «оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы учтены в размере 6 431,62 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По предложению организации сумма затрат по данной статье на плановый 2024 год составят 5 346,37 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 представлен расчет амортизационных отчислений на плановый 2024 год исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Сумма амортизационных отчислений принята согласно данных первичных бухгалтерских документов, отчета по основным средствам, имеющим отношение к оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2022 год с учетом требований п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования, а также документов, подтверждающих ввод в эксплуатацию основных средств (приказ №18-03/1-ТСКВ от 18.03.2022г., ИК №4413338 от 24.04.2023г. (система видеонаблюдения), приказ №05-05/1-ТСКВ от 05.05.2022г., ИК №441358 от 24.04.2023г. (узел учета), приказ о вводе в эксплуатацию №26-05/1-ТСКВ от 26.05.2022г., ИК №441355 от 24.04.2023г. (узел учета), приказ о вводе в эксплуатацию №26-05/2-ТСКВ от 26.05.2022г., ИК №441353 от 24.04.2023г. (КЛ 0,4 кВ-0,200 км), приказ о вводе в эксплуатацию №26-05/3-ТСКВ от 26.05.2022г., ИК №441354 от 24.04.2023г. (ВЛ 0,4 кВ – 0,200 км), приказ о вводе в эксплуатацию №31-08-1/ТСКВ от 31.08.2022г., ИК №441362 от 24.04.2023г. (узел учета), приказ о вводе в эксплуатацию №31-08/2-ТСКВ от 31.08.2022г., ИК №441359 от 24.04.2023г. (ВЛ 0,4 кВ – 0,120 км), приказ о вводе в эксплуатацию №31-08/3-ТСКВ от 31.08.2023г., ИК №441360 от 24.04.2023г. (узел учета), приказ о вводе в эксплуатацию №30-11/2-ТСКВ от 30.11.2022г., ИК №441363 от 24.04.2023г. (узел учета), приказ о вводе в эксплуатацию №30-11/3-ТСКВ от 30.11.2022г., ИК №441364 от 24.04.2023г. (узел учета)).

На основании вышеизложенного, затраты по данной статье на плановый 2024 год учтены в размере 4 410,54 тыс. руб.

Арендная плата

По предложению организации затраты по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляют 16 084,77 тыс. руб.:

- аренда объектов электроэнергетики в размере 15 975,31 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 109,46 тыс. руб.

В соответствии с п.28 (пп.5) 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, - исходя из величины амортизации, налога на имуществом других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы организации на аренду объектов электроэнергетики включают в себя расходы по следующим договорам:

- договору аренды №434-68 от 15.09.2014г. в сумме 1 072,78 тыс. руб.;
- договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г. в сумме 8 620,12 тыс. руб.;
- договору аренды №34/13 от 18.11.2013г. в сумме 513,41 тыс. руб.;
- договору аренды б/н от 28.05.2015г. в сумме 2 651,85 тыс. руб.;
- договору аренды б/н от 28.10.2015г. в сумме 1 686,85 тыс. руб.;
- договор аренды №А-2/21 от 01.06.2021г. в сумме 224,90 тыс. руб.;
- договор аренды №А-3/21 от 01.08.2021г. в сумме 1 197,20 тыс. руб.;
- договор аренды №А-4ТСН/21 от 01.09.2021г. в размере 8,18 тыс. руб.

По имуществу, указанному в договорах аренды: договор аренды №35/12-А от 29.11.2012г., договор аренды б/н от 28.05.2015г., договор аренды б/н от 28.10.2015г. арендодателем проведена переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2018г. В соответствии с п.2 ст.23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества. В соответствии с п.27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. В соответствии с определением Верховного суда РФ от 19.03.2018 №31-АПГ17-27 с учетом принципа соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии установленная законодательством о бухгалтерском учете возможность каждого нового собственника имущества определять первоначальную стоимость основных средств исходя из цены приобретения, устанавливать заниженные сроки полезного использования объектов, в результате чего определять размер арендной платы объектов исходя из изменения стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции имущества, не может рассматриваться в отрыве от положений п.27 Основ ценообразования. Кроме того из апелляционного определения Верховного суда РФ от 26.07.2018 №АПЛ18-255 следует, что факт переоценки арендодателем имущества, переданного в аренду организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, сам по себе не влечет безусловную обязанность регулирующего органа при установлении конкретных тарифов возлагать бремя связанных с этим расходов на потребителей путем повышения тарифа. На основании вышеизложенного, результаты переоценки основных средств по вышеперечисленным договорам не учтены при корректировке необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

В материалах тарифного дела по договору аренды №434-68 от 15.09.2014 представлен отчет по основным средствам за 2022 год, 1-й квартал 2023 года, подписанный арендодателем. Из представленных материалов определено, что ряд объектов (выпрямит. устройство инв №129934, панели 40 И-63 инв. №129906, панель блочная 19-24 инв. №129959 и т.д.) съамортизированы в 2021-м году. Кроме того, письмом исх. №Д-501/22 от 09.11.2022г. (вх. №516-481396/22 от 14.11.2022г.) в рамках тарифной компании 2023 года представлены инвентарные карточки по форме ОС-6 (инв. №1044, инв.№00000225, инв. №00000226, инв №129939). Амортизационные отчисления по объектам основных средств инв.№1044, инв. №00000225, инв. №00000226 учтены исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Также в материалах тарифного дела представлена инвентарная карточка №9954 от 21.02.2023 (РУ-10 кВ, ОД и КЗ-110кВ, защиты трансформаторов 110 кВ, телемеханика на ГПП «Пыра»), отчет по основным средствам за период 10 месяцев 2023 года от АО «ДВК», пояснительная записка по договору аренды №434-68 от 15.09.2014г. по арендуемому объекту инв. №99540. С учетом изложенного, сумма арендной платы по вышеуказанному договору учтена в размере 1 062,16 тыс. руб., с учетом съамортизированных объектов на основании отчета по основным средствам за 10 месяцев 2023 года, подписанного арендодателем.

В рамках тарифной компании 2023 года, организацией были представлены инвентарные карточки по объектам основных средств по договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г. с ООО «ИНТЭК», договору аренды б\н от 28.10.2015г. с ООО «ИНТЭК». Исходя из представленных материалов часть объектов основных средств съамортизирована в июне-сентябре 2023 года. Кроме того в материалах тарифного дела представлены приказ ООО ИНТЭК от 01.08.2023г. №1/23 «О проведении капитального ремонта трансформаторов» (инв.№41198, 41199, 41205) в рамках договора аренды №35/12-А от 29.11.2012г., инвентарные карточки №41198, 41205, 41199 от 26.09.2023г. Также представлено дополнительное соглашение №14/2023 от 26.09.2023г. (аренда ЗРУ 10 кВ ПС 110/35/10 Игумновская ТЭЦ) к договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г., приказ о вводе в эксплуатацию основного средства от 26.09.2023 №3/23 (ЗРУ 10 кВ ПС 110/35/10 Игумновская ТЭЦ), инвентарная карточка №000769 от 26.09.2023г. Также в материалах тарифного дела представлен договор №ИЭ/23-030 от 07.02.2023г. о проведении реконструкции подстанции Игумновская ТЭЦ с целью увеличения свободной электрической мощности для подключения новых потребителей электрической энергии, дополнительное соглашение №1 от 05.06.2023г., акт о приеме-передаче объекта основных средств №86 от 26.09.2023г., акт о приемке выполненных работ №1 от 26.09.2023г. На момент написания экспертного заключения не представлены заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Компания БС», ООО «РоллАгро» к электрическим сетям ЗАО «Транссетьком-Волга», технические условия, а также договоры на осуществление указанных технологических присоединений, кроме того отсутствует оборотно-сальдовая ведомость по счету 02, подтверждающая фактически начисленные амортизационные отчисления по вновь введенным объектам. На основании изложенного, сумма арендной платы по договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г. и договору аренды б\н от 28.10.2015г с ООО «ИНТЭК», учтена в размере 780,53 тыс. руб., без учета вновь введенного объекта (ЗРУ 10кВ ПС 110/35/10 Игумновская ТЭЦ) по договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г., с учетом проведения реконструкции силовых трансформаторов (инв.№41198, 41199, 41205) с учетом максимальных сроков полезного использования в соответствии с п. 27 Основ ценообразования.

С учетом вышеизложенного, сумма арендной платы учтена в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования в объеме:

- договору аренды №434-68 от 15.09.2014г. в сумме 1 062,16 тыс. руб.;
- договору аренды №35/12-А от 29.11.2012г. в сумме 655,93 тыс. руб.;
- договору аренды №34/13 от 18.11.2013г. в сумме 512,04 тыс. руб.;
- договору аренды б/н от 28.05.2015г. в сумме 884,71 тыс. руб.;
- договору аренды б/н от 28.10.2015г. в сумме 124,60 тыс. руб.;
- договору аренды №А-2/21 от 01.06.2021г. в размере 224,90 тыс. руб.;
- договору аренды №А-3/21 от 01.08.2021г. в сумме 1 197,20 тыс. руб.;
- договору аренды №А-4ТСН/21 от 01.09.2021г. в размере 8,18 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, затраты на аренду объектов электроэнергетики на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составят 4 669,73 тыс. руб., в соответствии с п.28 (пп.5) Основ ценообразования

Кроме того в материалах тарифного дела представлен договор субаренды №127/21 – ОС от 01.02.2021г. с ООО «Синтез- Ока» (аренда изолированного помещения №5 общей площадью 43,2 м²) – срок аренды до 31.12.2024г., дополнительное соглашение от 10.10.2023г.

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. В материалах тарифного дела представлены пояснительная записка по статье «Прочая аренда» на плановый 2024 год, а также анализ динамики цен на офисную недвижимость по Нижегородской области за 2020-2023 годы.

На основании вышеизложенного, расходы по договору субаренды №127/21-ОС от 01.02.2021г. учтены при корректировке необходимой валовой выручке на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 109,46 тыс. руб., с учетом доли распределения косвенных расходов 0,9962.

Проценты за пользование кредитом

По данной статье предприятием заявлены проценты по договору займа от 25.04.2016г. №38/16-ЭН в сумме 1 381,85 тыс. руб.

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

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

Организацией заявлены расходы на погашение заемных средств в размере 8 412,00 тыс. руб. Организацией представлен договор займа №38/16-ЭН от 25.04.2016г.

Расходы по данной статье затрат учитываются в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой организаций, осуществляющей регулируемую деятельность.

У ЗАО «Транссетьком-Волга» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем расходы по вышеуказанной статье не учтены при формировании НВВ на плановый 2024 год.

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

В соответствии с п.18 (пп.2,3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Предложение ЗАО «Транссетьком-Волга» по данной статье затрат на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 1 431,22 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы по следующим договорам:

- договор на подачу воды от 01.04.2013г. №007/13-ЭНК заключенный с ООО «Синтез ОКА-Энерго»;
- договор на прием сточных вод от 01.04.2013г. №008/13-ЭНК заключенный с ООО «Синтез ОКА-Энерго»;
- договор теплоснабжения (снабжение тепловой энергией в паре) от 29.07.2019 № У-27/19 заключенный с ООО «Синтез ОКА»;
- расходы по топливу для пеллетного котла, по договору №П-4/23 от 13.10.2023г. с ООО «Доминанта».

Расходы на подачу воды по договору от 01.04.2013г. №007/13-ЭНК приняты в размере 30,99 тыс. руб. (исходя из объемов фактически сложившихся за 2022 год, тарифных ставок исходя из решения РСТ НО №48/104 от 25.11.2022г.) с учетом доли распределения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности 0,9962.

Расходы по договору на прием сточных вод от 01.04.2013г. №008/13-ЭНК приняты в размере 149,23 тыс. руб. (исходя из объемов фактически сложившихся за 2022 год, тарифных ставок исходя из решения РСТ НО №48/103 от 25.11.2022г.), с учетом доли распределения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности 0,9962.

Расходы на тепловую энергию по договору теплоснабжения от 29.07.2019 №У-27/19 приняты в размере 945,15 тыс. руб., исходя из объемов фактически сложившихся за 2022 год, тарифных ставок за 2023 год с учетом ИПЦ на 2024 год - 7,2%), с учетом доли распределения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности 0,9962.

В материалах тарифного дела представлен договор на покупку древесных гранул (пеллеты) на отопление здания диспетчерского пункта и щита управления на площадке АО «Дзержинское оргстекло» №П-4/23 от 13.10.2023г. с ООО «Доминанта» на плановый 2024 год, протокол №08-02/2023 от 29.09.2023г. рассмотрения и подведения итогов открытого конкурса на поставку древесных гранул (пеллет) в 2023-2024 года. Расходы на покупку древесных гранул учтены в размере 179,32 тыс. руб., на основании представленного договора поставки с учетом доли распределения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности 0,9962.

На основании вышеизложенного расходы по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы учтены в размере 1 304,69 тыс. руб.

Расходы на обеспечение коммерческого учета

Организацией заявлены расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 в размере 367,62 тыс. руб.

В материалах тарифного дела предоставлены расчет расходов на обеспечение коммерческого учета потребителей электрической энергии на плановый 2024 год, график поверки счетчиков на плановый 2024 год, график поверки трансформаторов тока на плановый 2024 год, график поверки трансформаторов напряжения на плановый 2024 год, график замены счетчиков на плановый 2024 год, график замены трансформаторов тока на плановый 2024 год, акты поверки средств учета электроэнергии при замене трансформаторов тока со сроком окончания действия в 2024 году, свидетельства о приемке, свидетельства о поверке, со сроком окончания действия в 2024 году, договор на проведение поверки (калибровки) средств измерений №У-52/20 от 08.12.2020г. с ФБУ «Нижегородский ЦСМ», акты сдачи приемки выполненных работ и счета-фактуры за 2022 год, договор на проведение поверки (калибровки) средств измерений №У-10/21 от

11.10.2021г., акты сдачи-приемки выполненных работ и счета-фактуры за 2022 год, договор поставки №П-17/21 от 22.10.2021г. с ООО ПКФ «Электрокомплекс», протокол рассмотрения заявок и подведения итогов открытого конкурса от 08.10.2021г., акты поверки средств учета электроэнергии при замене трансформаторов тока и свидетельства о поверке за 2022 год.

Кроме того в материалах тарифного дела представлены договор №У-3/23 от 13.10.2023г. на проведение поверки (калибровки) средств измерений (счетчиков) с ФБУ «Нижегородский ЦСМ» (срок действия - 2024 год), договор №У-6/23 от 13.10.2023г. на проведение поверки (калибровки) средств измерений (трансформаторов тока) с ИП Шуваев (срок действия - 2024 год), договор №У-4/23 от 13.10.2023г. на проведение поверки (калибровки) средств измерений (трансформаторов напряжения для обеспечения коммерческого учета) (срок действия - 2024 год), протокол №10-02/2023 от 29.09.2023г. рассмотрения заявок и подведения итогов открытого конкурса на оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерений ЗАО «Транссетьком-Волга» в 2024 году.

На основании изложенного, расходы на обеспечение коммерческого учета в размере 259,05 тыс. руб. учтены при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год на основании представленных договоров на проведение поверки (калибровки) средств измерений со сроком исполнения – 2024 год.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 17 185,09 тыс. руб.

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

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2023 год учтены в размере (-102,65) тыс. руб. на основании экспертного заключения №в-809 от 05.12.2023г.

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

В соответствии с п.9 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024гг.) и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, в размере 130,68 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (- 1 011,08) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, в размере (-1 343,64) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, в размере 3 806,77 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы для ЗАО «Транссетьком-Волга» на 2022 год;

- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2021г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246, в размере 288,62 тыс. руб., в соответствии с договором на проведение поверки (калибровки) средств измерений №У-52/20 от 08.12.2020г. с ФБУ «Нижегородский ЦСМ», актами сдачи приемки выполненных работ и счета-фактурами за 2022 год, договором на проведение поверки (калибровки) средств измерений №У-10/21 от 11.10.2021г., актами сдачи-приемки выполненных работ и счета-фактурами за 2022 год, договором поставки №П-17/21 от 22.10.2021г. с ООО ПКФ «Электрокомплекс», протоколом рассмотрения заявок и подведения итогов открытого конкурса от 08.10.2021г., актами поверки средств учета электроэнергии при замене трансформаторов тока и свидетельствами о поверке за 2022 год.

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 ЗАО «Транссетьюком-Волга» письмом (вх.№516-140204/23 от 31.03.2023г.) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. решением РСТ НО от 05.12.2019 №58/5. 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 (Psaifi)		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.
0,12753	0,0000	0,00814	0,0000	1,000	1,000

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,60, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 1,2. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составляет 890,19 тыс. руб.

Общая сумма корректировок необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 2 761,54 тыс. руб.

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

- подконтрольные расходы в размере 59 623,01 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 17 185,09 тыс. руб.;
- общая сумма корректировок необходимой валовой выручки в размере 2 761,54 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере (-102,65) тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 79 466,99 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Величина прибыли в составе НВВ на 2024 год не учтена в связи с отсутствием экономически обоснованных расходов за счет прибыли, обусловленных согласованной в установленном порядке инвестиционной программой, а также представленных копий документов, подтверждающих фактические затраты организации, относимых на прибыль после налогообложения.

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 закрытым акционерным обществом «Транссетьюком-Волга», г.Дзержинск, Нижегородская обл., и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
ЗАО «Транссетьюком-Волга», г. Дзержинск, Нижегородская обл.	130 548,74	82,66	0,35434	130 548,74	91,26	0,32016

Уровень необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ЗАО «Транссетьюком-Волга», г. Дзержинск, Нижегородская обл.	2024	79 466,99

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, 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	53 834	48 414	71,0%	66,3%	- 5 420	-10,1%
2	Нематериальные активы	1110	44 384	39 032	58,6%	53,5%	- 5 352	-12,1%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150			0,0%	0,0%	-	0,0%
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	9 450	9 382	12,5%	12,9%	- 68	-0,7%
10	Прочие внеоборотные активы	1190			0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	21 949	24 583	29,0%	33,7%	2 634	12,0%
12	Запасы	1210	2 532	2 621	3,3%	3,6%	89	3,5%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	18	-	0,0%	0,0%	- 18	-100,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	12 140	12 959	16,0%	17,8%	819	6,7%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	7 145	9 003	9,4%	12,3%	1 858	26,0%
17	Прочие оборотные активы	1260	114	-	0,2%	0,0%	- 114	-100,0%
18	Баланс	1600	75 783	72 997	100,0%	100,0%	- 2 786	-3,7%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	- 20 137	- 20 102	-26,6%	-27,5%	35,00	-0,2%
20	Уставный капитал	1310	10	10	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340			0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360			0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	- 20 147	- 20 112	-26,6%	-27,6%	35,00	-0,2%
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	36 164	34 516	47,7%	47,3%	- 1 648,00	-4,6%
33	Заемные средства	1410	35 249	33 649	46,5%	46,1%	- 1 600,00	-4,5%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	915	867	1,2%	1,2%	- 48,00	-5,2%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450			0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	59 756	58 583	78,9%	80,3%	- 1 173,40	-2,0%
38	Заемные средства	1510	14 490	16 564	19,1%	22,7%	2 074,00	14,3%
39	Кредиторская задолженность	1520	43 671	40 325	57,6%	55,2%	- 3 346,00	-7,7%
40	Доходы будущих периодов	1530			0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	1 595	1 694	2,1%	2,3%	98,60	6,2%
42	Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	75 783	72 997	100,0%	100,0%	- 2 786,40	-3,7%

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	21 949	24 583	2 633,60	12%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	36 164	34 516	- 1 648,00	-5%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	59 756	58 583	- 1 173,40	-2%
4	Всего обязательств, тыс.руб	95 920	93 099	- 2 821,40	-3%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 73 971	- 68 516	5 455,00	-7%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 37 807,00	- 34 000,00	3 807,00	-10%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,2288	0,2641	0,04	15%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,3673	0,4196	0,05	14%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,6327	-0,5804	0,05	-8%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 31 531	- 27 366	4 165,00	-13%

Уполномоченный по делу

М.И.Иванов

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	7 145	9 003	1 858	26%	.
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	12 140	12 959	819	7%	
3	Запасы, тыс.руб	2 532	2 621	89	4%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	21 949	24 583	2 634	12%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	59 756	58 583	- 1 173	-2%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1196	0,1537	0,0341	29%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,3227	0,3749	0,0522	16%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,3673	0,4196	0,0523	14%	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	- 20 137	- 20 102	35	0%	
2	Актив, тыс.руб	75 783	72 997	- 2 786	-4%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	95 920	93 099	- 2 821	-3%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	36 164	34 516	- 1 648	-5%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	53 834	48 414	- 5 420	-10%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	21 949	24 583	2 634	12%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	59 756	58 583	- 1 173	-2%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 37 807	- 34 000	3 807	-10%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-0,2657	-0,2754	- 0,01	4%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-4,7634	-4,6313	0,13	-3%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-1,7225	-1,3831	0,34	-20%	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	94 206	97 357	3 151	3%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 85 347	- 76 606	8 741	-10%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	- 4 317	5 467	9 784	-227%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	35	255	220	629%
5	Активы, тыс.руб	75 783	72 997	- 2 786	-4%
6	Собственный капитал, тыс.руб	- 20 137	- 20 102	35	0%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	5%	-7%	-12,19%	-241%
8	Рентабельность продаж, %	0%	0%	0,22%	605%
9	Коэффициент доходности активов, %	0,05%	0,35%	0,30%	656%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-0,17%	-1,27%	-1,09%	630%

Уполномоченный по делу

М.И.Иванов

С.А. Малахова

Таблица № 1
Баланс электрической энергии по сетям ВЛ, СН, СЧ и ИИ
ЗАО "Трансэнерго-Волга"

№ п/п	Показатели	млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч			
		Удостоверено на 2020 год				Удостоверено на 2021 год				Удостоверено на 2022 год				Удостоверено на 2023 год				Удостоверено на 2024 год				Удостоверено на 2025 год			
		Всего	ВН	СН	СН	Всего	ВН	СН	СН	Всего	ВН	СН	СН	Всего	ВН	СН	СН	Всего	ВН	СН	СН	Всего	ВН	СН	СН
1	Потребление электроэнергии в сеть, всего	314,408	314,408	71,331	2,877	314,408	314,408	71,331	2,877	314,408	314,408	71,331	2,877	314,408	314,408	71,331	2,877	314,408	314,408	71,331	2,877	314,408	314,408	71,331	2,877
1.1	из которых: всего			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877
1.1.1	в том числе из сети			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877
1.1.2	СН			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877
1.1.3	СН			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877
1.1.4	СН			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877			71,331	2,877
1.2	от электростанций ПС (ЭОС)																								
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																								
1.4	потребление из энергии от других организаций	314,408	314,408			314,408	314,408			314,408	314,408			314,408	314,408			314,408	314,408			314,408	314,408		
2	Потери электроэнергии в сети	6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977		
2.1	то же в % (п.1.1.б.1.3)	1,999	1,200			1,999	1,200			1,999	1,200			1,999	1,200			1,999	1,200			1,999	1,200		
3	Всего электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																								
4	Потерявший статус из сети	314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431		
4.1	в т.ч.																								
4.1.1	на электростанциях																								
4.1.2	на электростанциях, принадлежащих к центрам управления																								
4.1.3	на электростанциях, принадлежащих к центрам управления																								
4.2	потребление от других организаций																								
4.3	большой процент в других организациях	314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431			314,784	317,431		
4.3.1	потребление от других организаций	0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000		
4.3.2	потребление от других организаций	0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000		
4.3.3	потребление от других организаций	0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000			0,00000	0,00000		
4.3.4	потери электроэнергии	6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977			6,624	3,977		

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

Подпись

Электрическая мощность по направлениям назначения ЭСО
ЭО "Трансэнерго-Волга"

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт					МВт					
		Утверждено на 2020 год					Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предполагается на 2024 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	Получение мощности в сеть ВСЕГО	54,448	54,448	11,719	0,473	0,511	12,658	58,811	58,811	56,775	12,220	0,498	52,299	52,299	52,299	12,265	0,018	51,796	51,796	12,381	0,018	51,796	51,796	12,381	0,018	12,539	0,007
1.1	из сетевой сети, всего				0,473	0,511	12,658			56,775	12,220	0,498				12,265	0,018			12,381	0,018			12,381	0,018	12,539	0,007
1.1.1	в том числе из сети						12,658				12,220																
1.1.1.1	ВН																										
1.1.1.2	СН1																										
1.1.1.3	СН11				0,473	0,511						0,498					0,018									0,007	
1.2	от электростанций ГЭ																										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																										
1.4	от других организаций	54,448	54,448	11,719	0,473	0,511	12,658	58,811	58,811	56,775	12,220	0,498	52,299	52,299	52,299	12,265	0,018	51,796	51,796	12,381	0,018	51,796	51,796	12,381	0,018	12,539	0,007
2	Потери в сети	1,088	0,653	1,175	0,256	0,430	0,430	0,430	0,430	0,448	0,580	0,580	0,448	0,448	0,448	0,413	0,000	1,030	1,030	0,450	0,000	1,030	1,030	0,450	0,000	0,450	0,000
2.1	то же в %	1,999	1,200	3,710	0,038	0,838	3,710	1,200	1,200	1,990	3,670	0,020	1,990	1,990	1,990	3,568	0,020	1,990	1,109	3,617	0,020	1,990	1,109	3,617	0,020	3,617	0,020
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																										
4	Полная отпускная мощность потребителей	53,360	53,795	11,284	0,473	0,510	12,189	58,106	58,106	55,645	11,772	0,498	51,258	51,258	51,258	11,852	0,018	50,726	51,176	11,931	0,018	50,726	51,182	12,043	0,007		
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электросетевыми сетями																										
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																										
4.3	в другие организации	53,360	42,016	10,812	0,473	0,510	11,678	45,447	45,447	55,645	43,873	0,498	51,258	39,466	39,466	11,834	0,018	50,726	38,796	11,913	0,018	50,726	38,644	12,035	0,007		

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

Малахова

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023		2024		Рост тарифа 2024/2023	2024	
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предприятие по тарифу на 2024 год	Предприятие по тарифу на 2024 год	Предприятие по тарифу на 2024 год		Предприятие по тарифу на 2024 год	
Расчет коэффициента индексации											
1.1	Индекс цен	%	4,70		6,00	7,20	7,20				
1.2	Индекс заработной платы	%	2,334,42		2,338,30	7,00	7,00				
1.3	Индекс цен на электроэнергию	%	30,14		0,25	2,462,92	5,33				
1.4	Индекс цен на услуги связи	%	0,73		0,73	0,73	0,73				
1.5	Индекс цен на услуги связи	%	1,1828		0,8966	1,2124	1,2435				
Расчет подконтрольных расходов											
Итого подконтрольных расходов			54 340,30	25 945,43	53 669,97	61 979,23	61 979,23	59 639,01	11,09	59 639,01	20 811,50
Расчет неоплаченных расходов											
5.1	Оплата услуг ОАО «ОЭС ЕЭС»	тыс.руб.									
5.2	Расходы на оплату услуг оказываемых организациями, участвующими в регулировании деятельности, в том числе:	тыс.руб.	1 056,11	1 032,73	1 205,43	1 431,22	1 431,22	1 304,69	8,23	1 304,69	652,34
5.2.1	Энергоснабжение	тыс.руб.	1 056,11	1 032,73	1 205,43	1 431,22	1 431,22	945,15	-21,69	945,15	471,58
5.2.2	Теплоснабжение	тыс.руб.									
5.2.3	Водоснабжение	тыс.руб.									
5.2.4	ТКО	тыс.руб.									
5.2.5	Почта	тыс.руб.									
5.3	Плата за аренду имущества и лицензий, в том числе:	тыс.руб.	10 414,44	10 414,44	6 179,92	16 084,77	16 084,77	4 779,19	-22,67	4 779,19	2 389,60
5.3.1	Аренда объектов недвижимости	тыс.руб.	10 314,03	10 314,03	6 078,67	15 975,31	15 975,31	4 669,73	-23,18	4 669,73	2 334,07
5.3.2	Лицензия	тыс.руб.	100,40	100,40	101,25	109,46	109,46	109,46	8,11	109,46	54,73
5.4	Прочие расходы	тыс.руб.	538,62	571,08	504,22	460,52	460,52	450,52	-10,65	450,52	225,26
5.4.1	Затраты на персонал	тыс.руб.	38,95	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20		29,20	14,60
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	466,38	541,88	474,27	431,32	431,32	421,32	-11,16	421,32	210,66
5.4.3	Пенсионный налог	тыс.руб.	33,29	33,29	0,78	10,09	10,09		-109,09		
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.	6 410,90	6 410,90	5 295,47	10 213,36	10 213,36	5 981,10	10,88		
5.5	СТАВКА НАЛОГА НА ДОХОДЫ	тыс.руб.				1 381,85	1 381,85				
5.6	% ЗА ПОЛУЧАЕМЫЕ ПОДАРОКИ	тыс.руб.									
5.7	ДРУГИЕ ПРОЧИЕ НЕОПЛАЧЕННЫЕ РАСХОДЫ	тыс.руб.									
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе:	тыс.руб.									
5.8.1	Налог на прибыль на доходы от долевого участия	тыс.руб.									
5.9	Амортизация	тыс.руб.	4 647,00	5 423,98	4 462,00	5 346,37	5 346,37	4 410,54	-1,15	4 410,54	2 205,27
5.9.1	Амортизация, учтенная при налогообложении	тыс.руб.	4 647,00	5 423,98	4 462,00	5 346,37	5 346,37	4 410,54	-1,15	4 410,54	2 205,27
5.9.2	Амортизация, не учтенная при налогообложении	тыс.руб.									
5.10	Платежи за услуги связи	тыс.руб.									
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.									
5.11.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.									
5.12	Платежи за услуги связи	тыс.руб.									
5.13	Зачисления на оплату потерь электрической энергии (АЭП)	тыс.руб.									
Итого неоплаченных расходов			22 897,86	22 006,39	18 465,21	47 672,38	47 672,38	17 185,09	-7,83	17 185,09	8 592,54
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)											
6	Расходы, связанные с комплексной реализацией расходов / полученных вычетов	тыс.руб.	2 092,57	2 092,57	571,14					-102,65	-51,33
6.1	Расходы, связанные с комплексной реализацией расходов, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 092,57	2 092,57	571,14					-102,65	-51,33
6.1.1	Выплате расходы от технологического присоединения	тыс.руб.	2 092,57	2 092,57	571,14					-102,65	-51,33
6.2	Полученный доход	тыс.руб.									
Сумма налогов											
6.3	Сумма налогов на прибыль	тыс.руб.	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00		30,00	20,00
6.4	% отчисления на социальные нужды	%	21,19	21,19	18,55	30,40	30,40	18,51		18,51	18,51
Корректировка на основе фактических данных											
9	Результаты деятельности организации (выплате или полученных вычетов, в т.ч.:	тыс.руб.	-5 147,94	-5 147,94	-2 666,69	22 495,12	22 495,12	1 871,35		1 871,35	935,67
9.1	Корректировка по договорным расходам (ДР)	тыс.руб.									
9.2	Корректировка по договорным расходам (ДР)	тыс.руб.									
9.3	Корректировка в связи с изменением тарифного отступа и цен (ПО)	тыс.руб.									
9.4	Корректировка в связи с изменением тарифного отступа и цен (ПО)	тыс.руб.									
9.5	Корректировка НДС (содержание сет, НДС)	тыс.руб.									
9.6	Корректировка фактических расходов по объектно-сметному учету (ОС)	тыс.руб.									
10	Корректировка с учетом НДС	тыс.руб.									
Обобщенный показатель, надежность и качества оказываемых услуг, К с 61											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											
Максимальный процент корректировки (П с 61)											

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-962 от 07.12.2023г.

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ЗАО "Транссетьком-Волга"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год		2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	71 056,11	59 634,20	59 634,20	79 466,99	39 733,49	39 733,49
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.		6 884,26	6 884,26			
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%		11,54	11,54			
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	71 056,11	66 518,46	66 518,46	79 466,99	39 733,49	39 733,49
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	115 519,38	218 554,11	218 554,11	130 548,74	130 548,74	130 548,74
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	0,32492	0,59131	0,50855	0,33579	0,35434	0,32016

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 6

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

ЗАО "Транссетьком-Волга"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год			2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4515,06	4 515,06	4 515,06	4388,36	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	294,71	291,52	132,66	158,79	319,83	146,25	173,58
3	Потери электрической энергии	%	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	288,85	285,72	130,02	155,63	313,47	143,34	170,13
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	24700,96	26192,96	11919,76	14267,59	27930,61	12089,74	15840,87
7	Ставка на оплату технологического расхода (потеря) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	83,81	89,85	89,85	89,85	87,33	82,66	91,26

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

Малахова

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

ЗАО "Трансстетьком-Волга"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год	
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	
1	2 400-500	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
				400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00	300,00	300,00	400,00
ВЛЭП	330	1		170,00	230,00	230,00	170,00	170,00	230,00	230,00	170,00	170,00	230,00	230,00	170,00	170,00	230,00	230,00	170,00	170,00	230,00	230,00	170,00		
				290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	
		2		210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	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	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	
ВЛЭП	220	1		140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	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	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00		
		2		180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	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	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	
ВЛЭП	110-150	1		130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	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	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	
		2		160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	
				3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
КЛЭП	220 110	-	-	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00		
				15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	
ВН, всего	27,5-60 3 - 10	1		170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	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	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	
ВЛЭП	1 - 20	2		120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	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	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	180,00	
ВЛЭП	1 - 20	2		150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	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	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	
КЛЭП	27,5-60 3 - 10	-	-	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00		
				350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	
СН 1, всего	27,5-60 3 - 10	-	-	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67	192,23	65,67	65,67		
				110,00	110,00	17,24	110,00	110,00	16,13	17,74	110,00	110,00	16,13	17,74	110,00	110,00	16,13	17,74	110,00	110,00	16,13	17,74	110,00	110,00	
СН 2, всего	27,5-60 3 - 10	-	-	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00		
				350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-		260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	260,00	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	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	
КЛЭП	до 1 кВ	-		150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,60		
				270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	
Итого	ниже 1 кВ	-		0,60	0,60	1,62	0,60	0,60	1,62	0,60	0,6														

Уполномоченный по делу

С.А. Малахова

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

ЗАО "Трансэнерго-Волга"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
				Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	Объем условных единиц	ед.изм.	у																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
1	Подстанция	п/ст		500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00				500,00