



Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному на рассмотрение в региональную службу по тарифам Нижегородской области **обществом с ограниченной ответственностью «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»**, **р.п. Решетиха Володарского р-на Нижегородской обл.**, в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Основания для рассмотрения

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», р.п. Решетиха Володарского района Нижегородской области (далее – ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО») поступило заявление о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (исх. № 85 от 19.04.2023, вх. № 516-177248/23 от 19.04.2023).

По результатам рассмотрения представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. исх. № 516-237726/23 от 12.05.2023) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на второй (2024) год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. в рамках открытого дела от 16.05.2022 № 516-222950/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года установлены решением РСТ НО от 01.11.2022 № 42/14 (в ред. решения РСТ НО от 15.12.2022 № 53/1).

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

Уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Трофимова Алина Игоревна.

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 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1;

- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;

- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

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

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены 3 томах на 967 листах. Организацией представлены дополнительные обосновывающие материалы письмом исх. № 39 от 31.08.2023 (вх. № 516-411840/23 от 05.09.2023) в 1 томе на 127 листах, исх. № 48 от 17.10.2023 (вх. № 516-502635/23 от 24.10.2023) в 1 томе на 45 листах.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, пронумерованы, 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 г. № 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 г. № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998

№ 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

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

Предложение ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг., составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	2024	20 309,85

Предлагаемые ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» 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
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	614 600,67	88,01	1,16015	614 600,67	88,01	1,16015

Данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://vdk-energo.ru/> в соответствии со стандартами раскрытия информации.

ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» представило скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. письмом исх. № 48 от 17.10.2023 (вх. № 516-502635/23 от 24.10.2023), которое составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	2024	20 756,85

Предлагаемые ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» 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)	
1	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	4	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	7
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	628 127,43	88,01	1,18375	628 127,43	88,01	1,18375

Данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://vdk-energo.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 передаче электрической энергии, входят:

- ГПП «Жолнино» 110/35/6 – 1 шт.;
- однострансформаторная ТП – 2 шт.;
- двухтрансформаторная ТП – 1 шт.;
- ВЛ 110 кВ – 9,436 км;
- ВЛ 35 кВ – 0,030 км;
- КЛ 6 кВ – 2,512 км;
- КЛ 0,4 кВ – 45,562 км.

В качестве документов, подтверждающих законное основание пользования электрическими сетями, представлены следующие договоры аренды:

- договор аренды № 1/ЭО от 01.08.2014г. с дополнительными соглашениями с Ордена «Знак Почета» ОАО «Сетка», срок договора до 31.12.2027 года;
- договор аренды № 2/ЭП от 01.08.2014г. с дополнительными соглашениями с Ордена «Знак Почета» ОАО «Сетка», срок договора до 31.12.2027 года.

Дополнительным соглашением № б/н от 27.12.2022г. к договору аренды № 1/ЭО от 01.08.2014г. из состава арендуемого имущества исключены силовые трансформаторы ТМ-400/6 (400 кВа) из ТП-4, 2 трансформатора ТМ-630/6 (630+630 кВа) из ТП-12, ТМ-400/6 (400 кВа) из ТП-219, и включены силовые трансформаторы ТМ-2500/6 (2500 кВа) в ТП-4, 2 трансформатора ТМЗ-2500/6 (2500+2500 кВа) в ТП-12, ТМ-2500/6 (2500 кВа) в ТП-219, а также приложены соответствующие акты приема-передачи №1 и №2 к дополнительному соглашению № б/н от 27.12.2022г. к договору аренды № 1/ЭО от 01.08.2014г. В материалах дела приложены инвентарные карточки от собственника имущества на силовые трансформаторы ТМ-2500/6 (2 шт.) и ТМЗ-2500/6 (2 шт.) с приложением паспортов на указанные трансформаторы.

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).

Письмом исх. № 35 от 14.06.2022 (вх. № 516-244818/22 от 15.06.2022) ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» представлен лист записи Единого государственного реестра юридических лиц. Согласно указанному документу владельцем 21,01106 % доли ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» является арендодатель Ордена «Знак Почета» ОАО «Сетка».

В целях проверки соответствия ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015г. №184, РСТ НО были направлены запросы в ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» (исх. № 516-431665/23 от 22.08.2023), в орган, уполномоченный осуществлять государственный энергетический надзор – Волжско-Окское управление Ростехнадзора (исх. № 516-344094/23 от 05.07.2023), в прокуратуру Нижегородской области (исх. № 516-341383/23 от 04.07.2023) с целью подтверждения фактической замены силовых трансформаторов в трансформаторных подстанциях ТП №4, ТП №12, ТП №219.

В ответ были получены: 1) дополнительные материалы от ООО «Володарск-Энерго» письмом исх. № 39 от 31.08.2023 (вх. № 516-411840/23 от 05.09.2023) в 1 томе на 127 листах (приложены копии журнала по нарядам и распоряжениям, копия письма, направленного в филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» с приложением дополнительного соглашения к договору оказания услуг по передаче электрической энергии, копии актов первичного учета электрической энергии за январь-июль 2023г., копии актов настройки максимальной токовой защиты ф.№2, ф.№8, ф.№24, ф.№32); 2) письмо от Волжско-Окского управления Ростехнадзора исх. № 311-3461 от 07.08.2023 (вх. № 516-364492/23 от 08.08.2023), в котором указано, что ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» уведомило Волжско-Окское управление Ростехнадзора о замене и вводе в эксплуатацию трансформаторов ТМ-2500/6 в трансформаторных подстанциях ТП №4, ТП №12, ТП №219 в соответствии с требованиями действующего законодательства.

На момент написания экспертного заключения от прокуратуры Нижегородской области информация, опровергающая замену и ввод в эксплуатацию трансформаторов ТМ-2500/6 в трансформаторных подстанциях ТП №4, ТП №12, ТП №219, не представлена.

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

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами),

расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» составляет 30,00 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» составляет 57,54 км: ВН – 9,44 км; СН1 – 0,03 км; СН2 – 2,51 км; НН – 45,56 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8 (800) 100-15-82.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <http://vdk-energo.ru/>.

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

Оценка финансового состояния организации

Анализ финансового состояния предприятия проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год и отражен в Приложении № 1 к настоящему заключению.

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

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего:	20,102	19,070	19,451	18,943	-5,13	1,10	-2,61
2	НВВ, тыс. руб., всего:	13 690,18	13 838,32	16 541,71	13 876,80	1,08	19,54	-12,95
3	Электросетевое оборудование, у.е.	308,11	350,49	350,49	402,92	13,75	0,00	14,96

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПЦ в среднем за год (%) составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения, объемы поступления электроэнергии в сеть, полезного отпуска объем потерь электрической энергии

Расчет условных единиц выполнен в соответствии с Приложением № 2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

Общая сумма условных единиц электрооборудования, принятого в расчет на основании данных, представленных организацией, составит 402,92 у.е., и распределяется по уровням напряжения в следующей пропорции:

ВН – 173,66 у.е.;

СН1 – 80,65 у.е.;

СН2 – 25,59 у.е.;

НН – 123,02 у.е.

Электрические сети ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей Нижегородской области, Володарского р-на, р. п. Решетиха. Границы балансовой принадлежности ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 15.11.2013 г. № 219-юр/4479-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал

«Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 28.02.2014 г. № 0883000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Предложение ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 18,943 млн. кВт.ч.

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» за 2022 год составляет 18,943 млн. кВт.ч, отпущенной из сети – 18,673 млн. кВт.ч. На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. приняты исходя из предложения организации и скорректированы ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п.40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть – 18,943 млн. кВт.ч.,
- отпуск из сети – 18,578 млн. кВт.ч.,
- заявленная мощность – 2,754 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 1,93 % (решение РСТ НО от 01.11.2022 № 42/14 (в ред. от 15.12.2022)). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях составляет 0,3656 млн. кВт.ч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП).

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

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

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

Приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год.

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 утвержденных

РСТ Нижегородской области показателей, проиндексированных с 1 июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 001,33 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2023 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.09.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2-е полугодие 2023 год составляют:

Наименование показателя	2 полугодие 2023
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не опубликован. В данной связи свободные (нерегулируемые) цены приняты исходя из опубликованного прогноза свободных (нерегулируемых) цен на 2023 год, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642,00	1 760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00	944 587,44

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 172,56	4 467,73

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», учтенные при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составят 1579,39 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	763,58	815,81

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями, на основании долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» утверждены решением РСТ НО от 01.11.2022 № 42/14 (в ред. решения РСТ НО от 15.12.2022 № 53/1).

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2023	13,34020	1	0,75	1,93	0,00157	0,00476	1,0000
2024	х	1	0,75	х	0,00155	0,00469	1,0000
2025	х	1	0,75	х	0,00152	0,00462	1,0000
2026	х	1	0,75	х	0,00150	0,00455	1,0000
2027	х	1	0,75	х	0,00148	0,00448	1,0000

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» № 40 от 29.12.2022 г.

Затраты на услуги по основным видам деятельности, затраты, связанные с процессами в организации, обслуживания и управления отражаются на счете 26. Отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (услуги по передаче электрической энергии) на 2024 г. учитывается в полном объеме – 100 %.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на второй (2024) год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. определяется методом индексации по формуле (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$\prod_{i,j} K_{indj}$ (за 2024 гг.)
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	2024	14 157,68	1	0,75	0	7,2	1,06

в том числе, с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 7 078,84 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 7 078,84 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

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

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов и сборов в размере 1 388,50 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 5,88 тыс. руб.;

- страховые взносы – 1 382,62 тыс. руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2022 год, а также расчет распределения налога на прибыль по видам деятельности. По итогам анализа налог на прибыль принят в размере 5,88 тыс. руб.

Расходы на оплату страховых взносов рассчитаны от суммы оплаты труда, относимой на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, а также учитывая регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 19,16 % от ФОТ. Сумма расходов на оплату страховых взносов на 2024 год составит 1 206,03 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на второй (2024) год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составят 1 211,91 тыс. руб.

- Амортизация основных средств

Расходы по данной статье на 2024 год ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» не заявлены.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

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

Организацией заявлены расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» на теплоснабжение в размере 76,51 тыс. руб., а также расходы по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» на вывоз ТКО и водоснабжение в размере 17,76 тыс. руб.

ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» представлены договоры № 195,197 от 31.01.2014 с ООО "Сетка-Энерго" на предоставление услуг по отпуску теплоэнергии, договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 18.01.2019 № ВК/91/19 с ООО «Нижэкология-НН», договор холодного водоснабжения № 16 от 01.03.2015 с ООО "Решетихинский водоканал", акты об оказании услуг за 2022 год.

По результатам проведенной экспертизы затраты по статье учтены на основании объемов потребления за 2022 год, а также решений РСТ НО об установлении соответствующих тарифов от 22 октября 2019 г. № 44/10 (ред. от 22.11.2022), от 18.12.2020 № 54/127 (ред. от 30.11.2022), от 26.11.2020 № 47/37 (ред. от 22.11.2022). На 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы расходы по данной статье составляют 84,80 тыс. руб., в том числе:

- расходы на теплоснабжение – 74,04 тыс. руб.,
- расходы на вывоз ТКО – 9,85 тыс. руб.,

- расходы на водоснабжение – 0,90 тыс. руб.

- Арендная плата

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

Предложение организации по размеру затрат по данной статье на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляет 1 321,16 тыс. руб. и включает в себя расходы по договору аренды № 2/ЭП от 01.08.2014, договору аренды № 1/ЭО от 01.08.2014.

Организацией представлена налоговая декларация по налогу на имущество арендодателя, расчет налога на землю, карточки счета 02.01 и ведомость амортизации арендодателя за 2022 год и за 1 квартал 2023 года, расчет арендной платы на 2024 год

По результатам проведенной экспертизы, затраты по данной статье на 2024 год учтены в размере 717,91 тыс. руб., согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования:

- по договору аренды № 2/ЭП от 01.08.2014 - 198,70 тыс. руб.,
- по договору аренды № 1/ЭО от 01.08.2014 – 519,21 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составит 2 014,61 тыс. руб., том числе с учетом календарной разбивки:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 1 007,31 тыс. руб.;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 1 007,31 тыс. руб.

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

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

- корректировку неподконтрольных расходов (-153,59) тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, в размере (-82,52) тыс. руб.;
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-2 246,72) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке;

- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 21,27 тыс. руб.;

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2022г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 № 246, не проводится, так как базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» письмом (№ 516-102807/23 от 13.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. решением РСТ НО № 64/21 от 12.12.2017. 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 (P _{saidi}), час		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,01151	0,00000	0,12789	0,00000	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» информации согласно п.5 приказа ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013 № 1256 следует вывод о достижении в 2022 году плановых значений показателей значений надежности и качества со значительным улучшением.

Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг определен в размере 0,60. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1,20. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 166,06 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. составит 13 876,80 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 6 938,40 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 6 938,40 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, не производился, так как отсутствует предложение организации о величине прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

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 к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород и ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составят:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	419 928,88	80,53	0,81228	419 928,88	86,23	0,81958

Уровень необходимой валовой выручки, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»	2024	13 876,80

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

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы».

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

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	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
2	Нематериальные активы	1110	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	-	-	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	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	3 199	2 911	100,0%	100,0%	- 288	-9,0%
12	Запасы	1210	17	35	0,5%	1,2%	18	105,9%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	2 066	1 858	64,6%	63,8%	- 208	-10,1%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 116	1 018	34,9%	35,0%	- 98	-8,8%
17	Прочие оборотные активы	1260	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
18	Баланс	1600	3 199	2 911	100,0%	100,0%	- 288	-9,0%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	100	29	3,1%	1,0%	- 71,00	-71,0%
20	Уставный капитал	1310	10	13	0,3%	0,4%	3,00	30,0%
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	90	16	2,8%	0,5%	- 74,00	-82,2%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	3 099	2 882	96,9%	99,0%	- 217,00	-7,0%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	3 099	2 882	96,9%	99,0%	- 217,00	-7,0%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
42	Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	3 199	2 911	100,0%	100,0%	- 288,00	-9,0%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	3 199	2 911	- 288,00	-9%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	-	-	-
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	3 099	2 882	- 217,00	-7%
4	Всего обязательств, тыс.руб	3 099	2 882	- 217,00	-7%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	100	29	- 71,00	-71%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	100,00	29,00	- 71,00	-71%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	1,0323	1,0101	-0,02	-2%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,0323	1,0101	-0,02	-2%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,0323	0,0101	-0,02	-69%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 1 033	- 1 024	9,00	-1%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	1 116	1 018	- 98	-9%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	2 066	1 858	- 208	-10%	
3	Запасы, тыс.руб	17	35	18	106%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	3 199	2 911	- 288	-9%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	3 099	2 882	- 217	-7%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,3601	0,3532	-0,0069	-2%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	1,0268	0,9979	-0,0289	-3%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	1,0323	1,0101	-0,0222	-2%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	100	29	- 71	-71%	
2	Актив, тыс.руб	3 199	2 911	- 288	-9%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	3 099	2 882	- 217	-7%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	-	-	-	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	-	-	-	-	
6	Оборотные активы, тыс.руб	3 199	2 911	- 288	-9%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	3 099	2 882	- 217	-7%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	100	29	- 71	-71%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,0313	0,0100	- 0,02	-68%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	30,9900	99,3793	68,39	221%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,0313	0,0100	- 0,02	-68%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	16 052	16 716	664	4%
2	Себестоимость, тыс.руб	-	16 645	- 16 645	-
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	48	71	23	48%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	90	16	- 74	-82%
5	Активы, тыс.руб	3 199	2 911	- 288	-9%
6	Собственный капитал, тыс.руб	100	29	- 71	-71%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-	-	-	-
8	Рентабельность продаж, %	1%	0%	-0,46%	-83%
9	Коэффициент доходности активов, %	2,81%	0,55%	-2,26%	-80%
10	Коэффициент доходности капитала, %	90,00%	55,17%	-34,83%	-39%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Таблица № 1

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СНД, СНД и НН

ООО "ВОЛГОДАРСК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год					Оглас за 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год				
		Всего	ВН	СНД	СНП	НН	Всего	ВН	СНД	СНП	НН	Всего	ВН	СНД	СНП	НН	Всего	ВН	СНД	СНП	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	19,070	19,070																		
1.1	из смежной сети, всего				3,181	2,965	18,943			0,237	0,223	19,451	19,451		0,269	0,238	18,943	18,943		0,157	0,157
1.1.1	в том числе из сети				3,181	2,965				0,237	0,223				0,269	0,238				0,157	0,157
1.1.2	ВН																				
1.1.3	СНД				3,181					0,237					0,269					0,157	
1.1.4	СНП					2,965					0,223					0,238					0,142
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				0,127
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4	поступление эл. энергии от других поставщиков	19,070	19,070				18,943	18,943				19,451	19,451				18,943	18,943			
2	Потери электроэнергии в сети	0,840	0,256		0,206	0,378	0,270	0,270				0,375	0,340		0,017	0,018	0,366	0,366			
2.1	то же в % (п.1,п.1.3)	4,405	1,340		6,480	12,760	1,425	1,425				1,930	1,749		6,480	7,463	1,930	1,930			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Повышенный отпуск на сети	18,230	18,815		2,975	2,587	18,673	18,673		0,237	0,223	19,076	19,111		0,252	0,220	18,578	18,578		0,157	0,157
4.1	в т.ч.																				
4.1.1	собственные потребности ЭСО																				
4.1.2	потребители, присоединенные к центру питания																				
4.1.3	на генераторном напряжении																				
4.2	распределены отового рынка																				
4.3	сальдо перетока в другие организации	18,230	15,634		0,010	2,587	18,673	18,436		0,014	0,223	19,076	18,842		0,014	0,220	18,578	18,421		0,157	0,157

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональной электрической сети)

ООО "ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год					Предложение регулятора на 2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	3,007	3,007		0,502	0,468	2,932	2,932		0,041	0,036	2,808	2,808				2,808	2,808		0,021	0,019
1.1	из смежной сети, всего				0,502	0,468				0,041	0,036									0,021	0,019
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.1.1	ВН				0,502					0,041										0,021	
1.1.1.2	СН1																				
1.1.1.3	СН2					0,468					0,036										0,019
1.2	от электростанций ПЭ																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4	от других организаций	3,007	3,007				2,932	2,932				2,808	2,808				2,808	2,808			
2	Потери в сети	0,132	0,040		0,033	0,060	0,057	0,051		0,003	0,003	0,054	0,054				0,054	0,054			
2.1	то же в %	4,405	1,340		6,480	12,760	1,930	1,749		6,480	7,463	1,930	1,930				1,930	1,930			
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	2,875	2,967		0,469	0,408	2,875	2,880		0,038	0,033	2,754	2,754				2,754	2,754		0,021	0,019
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3	в другие организации	2,875	2,466		0,001	0,408	2,875	2,840		0,002	0,033	2,754	2,704			0,050	2,754	2,733		0,002	0,019

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова

Приложение № 2
к Экспертному заключению № 8-2/79 от 26.10.2023

Таблица № 3

ООО "ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО"

ООО "ВОЛГОДАР"

№ п/п	Проект	Единица измерения	2022		2023		2024		2024			
			Утверждено орг.сч. на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено орг.сч. на 2023 год	Подписание предприятия на 2024 год	Подписание предприятия (в кетел) на 2024 года	Подписание предприятия (в кетел) на 2024 года	Подписание орг.сч. на 2024 год	Рост на 2024/2023	Подписание орг.сч. на 1 полугодие 2024 года	Подписание орг.сч. на 2 полугодие 2024 года
Расчет коэффициента индексов												
1.1	Индекс	%				8,20			7,20			
1.2	Индекс застрахованных автомобилей	%				1,00			1,00			
1.3	Индекс застрахованных автомобилей	%	359,49	402,82	359,49	402,82		402,82	402,82			
1.4	Индекс застрахованных автомобилей	%				14,96			0,75			
1.5	Индекс застрахованных автомобилей	%				1,20			1,05			
1.6	Индекс застрахованных автомобилей	%				1,20			1,05			
Расчет индексов												
ИТОГО по всем проектам			12 347,78	12 347,78	13 340,20	15 906,26	7 983,13	7 983,13	14 157,68	6,13	7 079,04	7 079,04
Расчет индексов по проектам												
5.1	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	75,54	70,39	76,51	38,26	38,26	84,80	20,47	42,40	42,40
5.2	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.1	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.2	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.3	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.4	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.5	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.6	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.7	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.8	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.9	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.10	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.11	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
5.2.12	Проект "Организация работы"	тыс.руб.	65,68	65,65	70,39	76,51	38,26	38,26	74,04	5,19	37,02	37,02
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТОГО по всем проектам			2 301,17	2 188,36	1 968,75	2 803,93	1 401,96	1 401,96	2 014,61	2,35	1 007,31	1 007,31
ИТОГО по всем проектам												
ИТО												

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимов

Handwritten signature

Приложение № 2
к экспертному заключению № в-279 от 26.10.2023

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа 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.	15 931,13	10 375,49	10 375,49	6 935,46	6 935,46
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	9,70	2,94	2,94	2,94	2,94
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	0,06	0,03	0,03	0,04	0,04
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	15 940,83	10 378,42	10 378,42	6 938,40	6 938,40
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	462 048,66	628 127,43	628 127,43	419 928,88	419 928,88
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,90055	1,18375	1,18375	0,81228	0,81958

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Приложение № 2
к экспертному заключению № в-279 от 26.10.2023

Таблица № 6

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

ООО "ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа 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	4 198,58	4 560,00	4 560,00	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	19,45	9,47	9,47	9,48	9,46
3	Потери электрической энергии	%	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	19,08	9,29	9,29	9,30	9,28
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1576,15	833,57	833,58	763,58	815,81
7	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	81,03	88,01	88,01	80,53	86,23

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Таблица № 7
Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяжённости, напряжений, конструктивного использования и материала опор
ООО «ВОЛОДАРСК-ЭНЕРГО»

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц
				У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У
А	400-500	1	Металл	400,00	1	3	400,00	4	6	400,00	16	16	400,00	16	18
			ж/бетон	300,00	2		300,00	5		300,00	17		300,00	17	
	330	1	Металл	230,00			230,00			230,00			230,00		
			ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00		
		2	Металл	290,00			290,00			290,00			290,00		
			ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00		
	ВЛЭП	1	Дерево	260,00			260,00			260,00			260,00		
			ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00		
		2	Металл	140,00			140,00			140,00			140,00		
			ж/бетон	220,00			220,00			220,00			220,00		
			Дерево	180,00			180,00			180,00			180,00		
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00		
Б	110-150	1	Металл	160,00		8,45	160,00		8,45	160,00		8,45	160,00		8,45
			ж/бетон	130,00		10,99	130,00		10,99	130,00		10,99	130,00		10,99
	КЛЭП	2	Металл	190,00	0,98	1,87	190,00	0,98	1,87	190,00	0,98	1,87	190,00	0,98	1,87
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00		
			Дерево	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00		
			ж/бетон	2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00		
	ВН, всего		Дерево	170,00	9,44	12,86	170,00	9,44	12,86	170,00	9,44	12,86	170,00	9,44	12,86
			ж/бетон	140,00			140,00			140,00			140,00		
		1	Металл	120,00		0,03	120,00		0,03	120,00		0,03	120,00		0,03
			ж/бетон	180,00	0,03	0,05	180,00	0,03	0,05	180,00	0,03	0,05	180,00	0,03	0,05
		2	Металл	150,00			150,00			150,00			150,00		
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00		
В	ВЛЭП	1 - 20	Дерево на ж/б	140,00			140,00			140,00			140,00		
			ж/бетон, металл	110,00			110,00			110,00			110,00		
	КЛЭП	27,5-60	Дерево	470,00			470,00			470,00			470,00		
			ж/бетон	350,00	2,51	8,79	350,00	2,51	8,79	350,00	2,51	8,79	350,00	2,51	8,79
		3 - 10	Дерево		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05
			ж/бетон		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05
	ВН, всего		Дерево	260,00	2,51	8,79	260,00	2,51	8,79	260,00	2,51	8,79	260,00	2,51	8,79
			ж/бетон, металл	220,00			220,00			220,00			220,00		
	ВЛЭП	ниже 1 кВ	Дерево на ж/б	150,00			150,00			150,00			150,00		
			ж/бетон, металл	220,00	26,15	70,59	220,00	26,15	70,59	220,00	26,15	70,59	220,00	26,15	70,59
НН, всего	до 1 кВ		Дерево	26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59	
			ж/бетон, металл	26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59	
	ВН	ВН	ВН	38,12	92,29		38,12	92,29		38,12	92,29		38,12	92,29	
			ВН	9,44	12,86		9,44	12,86		9,44	12,86		9,44	12,86	
		ВН	ВН	0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05	
			ВН	0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05		0,03	0,05	
	ВН	ВН	ВН	2,51	8,79		2,51	8,79		2,51	8,79		2,51	8,79	
			ВН	2,51	8,79		2,51	8,79		2,51	8,79		2,51	8,79	
	ВН	ВН	ВН	26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59	
			ВН	26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59		26,15	70,59	

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Таблица № 8
Объем поставлений 35-1150 кВт, трансформаторных подстанций (ТП), комплексов трансформаторных подстанций (КТП) и
распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условиях оказания
ООО «ВОЛГАС-ЭНЕРГО»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц				
1	Поставления	п/ст	110-150	35	105,00	1,00	105,00	75,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	
1150				60,00			60,00				60,00				60,00				
750				43,00			43,00				43,00				43,00				
400-500				28,00			28,00				28,00				28,00				
330				18,00			18,00				18,00				18,00				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный, или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования	110-150	ВН (35)	2,10	2,00	15,60	7,80	2,00	15,60	7,80	2,00	15,60	7,80	2,00	15,60	7,80	2,00	
ВН (1-20)				2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10					
ВН (1-20)				1,00	2,00	2,00	1,00	2,00	2,00	1,00	2,00	2,00	1,00	2,00	2,00				
СН (1-20)				1,00			1,00			1,00			1,00						
СН (1-20)				1,00			1,00			1,00			1,00						
1150				180,00			180,00			180,00			180,00						
750				130,00			130,00			130,00			130,00						
400-500				88,00			88,00			88,00			88,00						
330				66,00			66,00			66,00			66,00						
220				43,00			43,00			43,00			43,00						
3	Воздушный выключатель	3 фазы	110-150	ВН (35)	26,00		26,00	26,00		26,00	26,00		26,00	26,00		26,00	26,00		
ВН (1-20)				11,00		11,00	11,00		11,00	11,00		11,00	11,00		11,00				
ВН (1-20)				5,50		5,50	5,50		5,50	5,50		5,50	5,50		5,50				
СН (1-20)				5,50		5,50	5,50		5,50	5,50		5,50	5,50		5,50				
СН (1-20)				23,00		23,00	23,00		23,00	23,00		23,00	23,00		23,00				
110-150				14,00		14,00	14,00		14,00	14,00		14,00	14,00		14,00				
ВН (35)				6,40	3,00	19,20	6,40	3,00	19,20	6,40	3,00	19,20	6,40	3,00	19,20				
ВН (1-20)				3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10				
СН (1-20)				3,10	26,00	80,60	3,10	26,00	80,60	3,10	26,00	80,60	3,10	26,00	80,60				
СН (1-20)				3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10				
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	110-150	ВН (35)	6,40		6,40	6,40		6,40	6,40		6,40	6,40		6,40	6,40		
ВН (1-20)				3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10				
СН (1-20)				3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10	3,10		3,10				
СН (1-20)				35,00		35,00	35,00		35,00	35,00		35,00	35,00		35,00				
400-500				24,00		24,00	24,00		24,00	24,00		24,00	24,00		24,00				
5	Отделитель с короткозамкнутым	Единица оборудования	110-150	220	19,00		19,00	19,00		19,00	19,00		19,00	19,00		19,00	19,00		
35				9,50	2,00	19,00	9,50	2,00	19,00	9,50	2,00	19,00	9,50	2,00	19,00				
110				4,70		4,70	4,70		4,70	4,70		4,70	4,70		4,70				
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	35	2,30		2,30	2,30		2,30	2,30		2,30	2,30		2,30	2,30		
1-20				2,30	4,00	9,20	2,30	4,00	9,20	2,30	4,00	9,20	2,30	4,00	9,20				
7	Синхронный конденсатор мощностью 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20		26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
1-20				48,00			48,00			48,00			48,00			48,00			
8	Статические конденсаторы	100 кВА	110-150	35	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		
1-20				2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40	2,40		2,40				
1-20				2,50		2,50	2,50		2,50	2,50		2,50	2,50		2,50				
10	Магистраль (столбовая) ТП	ТП	1-20		2,30	2,00	4,60	2,30	2,00	4,60	2,30	2,00	4,60	2,30	2,00	4,60	2,30	2,00	
1-20				3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00	3,00	1,00	3,00				
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20		3,00		3,00			3,00			3,00			3,00			
1-20				3,00		3,00	3,00		3,00	3,00		3,00	3,00		3,00				
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20		3,00	1,00	3,00			3,00			3,00			3,00			
1-20				3,50		3,50			3,50			3,50			3,50			3,50	
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	п/ст	35		258,20		258,20			258,20			258,20			258,20			
ВН				160,80		160,80	ВН	80,60		80,60	ВН	80,60		80,60	ВН	80,60		80,60	
14	Итого			СН2	16,80		16,80	16,80		16,80	16,80		16,80	16,80		16,80	16,80		
ИИ				0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00				

Уполномоченный по делу

А.И. Трофимова