

№	В-968
от	09.12.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

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
ООО «СТН-Энергосети», г. Нижний Новгород, в рамках
долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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 «СТН-Энергосети», г. Нижний Новгород (далее – ООО «СТН-Энергосети»), поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год (заявление исх. СТН-Э/566 от 25.04.2023, вх. № 516-188065/23 от 25.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. № 516-238745/23 от 12.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 08.05.2019г. № 516-106170/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «СТН-Энергосети» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2019г. № 63/11.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СТН-Энергосети» 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 17.02.2012г. № 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 цен (тарифов) и формы предоставления 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 в 11 томах на 3204 листах и DVD-диске (объем 4,7 Гб).

Письмами исх. № СТН-Э/1517 от 19.10.2023 (вх. № 516-498929/23 от 23.10.2023) в 3 томах на 740 листах и DVD-R диске, исх. № СТН-Э/1534 от 23.10.2023 (вх. № 516-504961/23 от 25.10.2023) на 46 листах организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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 06.12.2011г. № 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 06.12.2011г. № 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 29.07.1998г. №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 организации за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «СТН-Энергосети» 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 «СТН-Энергосети» 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.)
ООО «СТН-Энергосети»	2024	188 859,57

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	
733 385,35	73,04	1,56139	733 385,35	80,21	1,56856

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://портал-тп.рф/>.

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

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

Подстанция 110/6 кВ – 1 шт.;

Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 47 шт.;

КЛ 6-10 кВ – 127,82 км;

КЛ 0,4 кВ – 34,82 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является:

Наименование объекта	Вид права	Основание владения
ПС "ГМЗ" 110/6кВ	аренда	Договор аренды № 340/А-2018 от 18.07.2018
КЛ 6-10 кВ - 10,30 км Двухтрансформаторная ТП – 3 шт.	аренда	Договор аренды № 152/А-2016 от 26.10.2016
КЛ 6-10 кВ – 12,68 км КЛ 0,4 кВ – 16,95 км Двухтрансформаторная ТП – 9 шт.	аренда	Договор аренды № 231/А-2017 от 18.10.2017
КЛ 6-10 кВ – 2,10 км Двухтрансформаторная ТП – 1 шт.	аренда	Договор аренды № 40/А-2015 от 07.05.2015
КЛ 6-10 кВ – 1,28 км Двухтрансформаторная ТП – 1 шт.	аренда	Договор аренды № 446/А от 01.06.2019
КЛ 6-10 кВ – 5,49 км КЛ 0,4 кВ – 1,17 км Двухтрансформаторная ТП – 6 шт.	аренда	Договор аренды № 65/А-2014 от 05.11.2014
КЛ 6-10 кВ – 0,90 км КЛ 0,4 кВ – 3,33 км РП-531 Двухтрансформаторная ТП – 2 шт.	аренда	Договор аренды № 836/А-2022 от 01.09.2022
КЛ 6-10 кВ – 3,12 км КЛ 0,4 кВ – 2,35 км Двухтрансформаторная ТП – 3 шт.	аренда	Договор аренды № 850/А-2022 от 01.10.2022
КЛ 6-10 кВ – 82,62 км КЛ 0,4 кВ – 11,02 км Двухтрансформаторная ТП – 22 шт. РП – 2 шт.	собственность	Приказы о принятии к учету основного средства, акты о приеме-передаче, инвентарные карточки, выписки из ЕГРН на недвижимые объекты
КЛ 6-10 кВ – 9,32 км	субаренда	Договор субаренды 936/А-2023 от 01.02.2023

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены предприятием в материалах тарифного дела.

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

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

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 «СТН-Энергосети» составляет 43,56 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 «СТН-Энергосети» составляет 60,55 км: СН2 – 52,62 км; НН – 7,93 км.

3. В отношении организации отсутствуют 3 факта применения понижающих коэффициентов.

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

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 8-831-296-09-43.

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:	128,87	128,60	140,55	149,44	-0,21	9,29	6,25
2	НВВ, учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.	103 662,93	106 057,37	118 870,44	121 549,33	2,31	12,08	2,25
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 269,04	1 521,95	1 680,88	1 817,37	19,93	10,44	8,12

Основные показатели деятельности ООО «СТН-Энергосети» 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). 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:

Электрические сети ООО «СТН-Энергосети» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей города Нижнего Новгорода.

Источниками питания электрических сетей ООО «СТН-Энергосети» являются:

1. ЛЭП 110 кВ №193 (акт № 112-Н технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 23 августа 2013г.);

2. ЛЭП 110 кВ №144 (акт № 112-Н технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 23 августа 2013г.);

3. ф. 1035 3СШ ПС 110/10 кВ «Кузнечиха» (акт № 10п0212 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 25 апреля 2016г.);

4. ф. 1028 4 СШ ПС 110/10 кВ «Кузнечиха» (акт № 10п0212 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 25 апреля 2016г.);

5. ф. 222-7 1 СШ РП-222 (акт № 6Н0348 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 02 сентября 2015г.);

6. ф. 222-7 2 СШ РП-222 (акт № 6Н0348 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 02 сентября 2015г.);

7. ф. 1009 1 СШ РП-100 (акт № 6С16054 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 24 июня 2016г.);

8. ф. 1010 2 СШ РП-100 (акт № 6С16054 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 24 июня 2016г.);

9. ф. 1025 3 СШ ПС 110/10 кВ «Кузнечиха» (акт № 10п0401 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 07 ноября 2017г.);

10. ф. 1026 4 СШ ПС 110/10 кВ «Кузнечиха» (акт № 10п0401 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 07 ноября 2017г.);

11. ф. 215-29 РП-215 (акт № 6Н0610 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 31 мая 2019г.);

12. ф. 215-16 РП-215 (акт № 6Н0610 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 31 мая 2019г.);

13. ф. 209-5 РП-209 (акт № 6Н0613 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 02 августа 2019г.);

14. ф. 209-6 РП-215 (акт № 6Н0613 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья филиал Нижновэнерго» от 02 августа 2019г.);

15. ф.1005 1С.Ш. ПС 110/10 "Афонинская" (акт № 249/21 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ООО "Специнвестпроект" от 06 августа 2021г.);

16. ф.1004 2С.Ш. ПС 110/10 "Афонинская" (акт № 249/21 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ООО "Специнвестпроект" от 06 августа 2021г.);

17. РУ-10 кВ РП-221 1СШ ф.221-9 ф.1001 ПС 110/10 "Нагорная" (акт № 02/1/НН-20 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к электрическим сетям ООО "Верхне-Волжская энергетическая компания" от 10 ноября 2021г.);

18. РУ-10 кВ РП-221 1СШ ф.221-10 ф.1008 ПС 110/10 "Нагорная" (акт № 02/1/НН-20 об осуществлении технологического присоединения энергопринимающего устройства к

электрическим сетям ООО "Верхне-Волжская энергетическая компания" от 10 ноября 2021г).

Границы балансовой принадлежности ООО «СТН-Энергосети» определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности, представленным в составе тарифного дела.

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят подстанция 110/6 кВ – 1 шт., двухтрансформаторные ТП 6-10/0,4 кВ – 47 шт.; кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6-10 кВ протяженностью 127,82 км, кабельные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ протяженностью 34,82 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 1 817,37 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- высокий уровень напряжения ВН - 246,70 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН11 – 1 476,65 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 94,02 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке № 20-э/2 от 06.08.2004, на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 07.12.2015 № 2716-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 17.12.2012 № 0874000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

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, заявленная мощность, а также объем передачи электрической энергии на период регулирования, приняты исходя из плановых объемов, определенных первоначальным предложением организации скорректированных ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п. 40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть – 149,444 млн.кВтч,
- отпуск электрической энергии собственным потребителям – 3,535 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 143,421 млн.кВтч.
- заявленная мощность – 20,950 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 1,665 % (решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2019г. № 63/11). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях составляет 2,4284 млн.кВтч, что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве

собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

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

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

Приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ООО «СТН-Энергосети» составят 2,4284 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 1,2085 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 1,2199 млн.кВт.ч.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «СТН-Энергосети», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 10614,35 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	5020,08	5594,27

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования № 98-э. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2019г. № 63/11.

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	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	37,55097	5	0,75	1,665	0,00000	0,00000	1
2021	х	5	0,75	х	0,00000	0,00000	1
2022	х	5	0,75	х	0,00000	0,00000	1
2023	х	5	0,75	х	0,00000	0,00000	1
2024	х	5	0,75	х	0,00000	0,00000	1

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

Учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «СТН-Энергосети» от 30.12.2021г. № 184. ООО «СТН-Энергосети» ведет отдельный учет расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, а также по технологическому присоединению. Для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается счет 20. Для ведения аналитического учета общепроизводственных расходов, относящихся к различным видам деятельности предусматриваются счет 25, для ведения аналитического учета общехозяйственных расходов – счет 26. Согласно Учетной политике общехозяйственные распределяются по видам деятельности пропорционально удельному весу прямой заработной платы основных производственных работников, общепроизводственные распределяются пропорционально прямым расходам.

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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., %	$\frac{i}{j} PK_{индj}$ (за 2021-2024 гг.)
ООО «СТН-Энергосети»	2024	53 482,96	5	0,75	1,34	7,2	1,42428

в том числе с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

- 01.01.2024-30.06.2024 - 26 741,48 тыс. руб.;

- 01.07.2024-31.12.2024 - 26 741,48 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

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

Согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 5 сентября 2022 г. № 329-232/22П/од утверждена инвестиционная программа ООО «СТН-Энергосети» на период 2022-2024 годы, источником финансирования которой являются, в том числе, расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений на 2024 год в размере 171,00 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным, учтены расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений на 2024 год в размере 171,00 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 166,89 тыс. руб.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 11 997,29 тыс. руб. в том числе:

- налог на имущество – 10 280,68 тыс. руб.;

- земельный – 1 716,61 тыс. руб.

ООО «СТН-Энергосети» представлены налоговые декларации по налогу на имущество организации за 2022 год, расчет земельного налога за 2022 год, а также расчет названных налоговых платежей на 2024 год.

На основании проведенной экспертизы, расходы на оплату налогов имущество (8 280,68 тыс. руб.) и плата за землю (16,61 тыс. руб.) на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составят 8 297,29 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 8 097,72 тыс. руб.

Налог на прибыль на величину капитальных вложений на 2024 год определен в соответствии с налоговым кодексом РФ и учтен в размере 42,75 тыс. руб., в том числе подлежащий учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 41,72 тыс. руб.

Арендная плата.

По предложению предприятия затраты по данной статье на период регулирования составляют 59 194,24 тыс. руб., в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 57 072,86 тыс. руб.;
- прочая аренда – 2 121,38 тыс. руб.

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.

Организацией представлены договоры аренды, инвентарные карточки основных средств собственников имущества, карточки счета 01 и 02, налоговые декларации по налогу на имущество и расчеты земельного налога, расчеты плановой стоимости по договорам аренды на 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы по статье «Аренда электросетевого хозяйства» учтено 39 684,50 тыс. руб.:

Реквизиты договоров аренды	Сумма, тыс. руб.
№ 40/А-2015 от 14.04.2015	1 100,67
№ 340/А-2018 от 18.07.2018	11 721,98
№ 65/А-2014 от 05.11.2014	3 210,75
№ 152/А-2016 от 26.10.2016	4 133,56
№ 231/А-2017 от 18.10.2017	10 793,30
№ 446/А-2019 от 01.06.2019	1 010,94
№ 836/А-2022 от 01.09.2022	5 916,28
№ 850/А-2022 от 01.10.2022	1 797,00

По статье «Прочая аренда» учтено 121,38 тыс. руб.:

Реквизиты договоров аренды земельных участков для размещения ТП	Сумма, тыс. руб.
Соглашение об установлении сервитута от 24.11.2017	33,63
Дог. № 18-5998 г*о от 14.08.2020	18,13
Дог. № 18-5994 г*о от 19.11.2020	12,48
Дог. № 17414/03 от 10.11.2014г. (Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	0,77
Дог. № 17474/03 от 12.02.2015г. (Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	1,00
Дог. № 17149/03 от 09.08.2013 (Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	1,35
Дог. № 18-2197 г*01 от 14.04.2010г. (Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	0,78

Дог.№ 18-2198 г*01 от 14.04.2010г.(Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	2,12
Дог.№ 18-2737 г*01 от 14.02.2011г.(Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	1,47
Дог.№ 18-3108 г*01 от 06.02.2012г.(Согл. 03.08.21 о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка)	1,82
Дог.№ 455/А-2019 от 01.08.2019	16,56
Дог.№ 17165/08 от 17.12.2013г	0,91
Дог.№ 17415/08 от 07.11.2014г.	0,48
Дог.№ 17470/08 от 24.04.2015г.	0,34
Дог. №17555/08 от 05.11.2015	0,67
Дог.№ 17556/08 от 05.11.2015г	0,53
Дог. № 03974/07-РО от 10.05.2023	16,17
Соглашение о присоединении к договору аренды земельного участка № 18-5432г от 07.08.2017	11,75
Дог. № 03486/06-РО от 18.10.2022	0,42

По итогам проведенной экспертизы общая сумма по статье «Арендная плата» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составит 39 805,88 тыс. руб., в том числе подлежащая учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 38 848,45 тыс. руб.

Страховые взносы.

Страховые взносы рассчитаны от суммы оплаты труда производственных рабочих, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 17,83 % от ФОТ. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составит 2 337,11 тыс. руб., в том числе подлежащая учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 2 280,90 тыс. руб.

Амортизация основных средств.

По предложению организации сумма затрат по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 28 368,87 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно учетной политике организации амортизация начисляется линейным способом. В качестве обосновывающих документов представлена расшифровка счета 01, 02 в части основных средств, имеющих отношение к передаче электрической энергии за 2022 год, инвентарные карточки основных средств, расчет амортизации на 2024 год.

По итогам проведенной экспертизы затраты по данной статье на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы учтены в размере 20 958,46 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 20 454,35 тыс. руб.

Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета

Организацией заявлены расходы по указанной статье в размере 751,75 тыс. руб.

В соответствии с п.3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Обосновывающие документы по заявленным расходам организацией в материалах тарифного дела не представлены.

По итогам экспертизы планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета не учтены на 2024 год.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составит 71 612,49 тыс. руб., в том числе подлежащая учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год – 69 890,03 тыс. руб.

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

Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, учтены при корректировке НВВ на 2024 год в размере (-508,19) тыс. руб. на основании экспертного заключения № В-979 от 23.11.2022.

Полученный избыток

На основании п.22 протокола заседания Правления РСТ НО от 25.11.2022 № 49, в соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, правлением региональной службы по тарифам Нижегородской области скорректирована необходимая валовая выручка организации по доходам от осуществления регулируемой деятельности путем равномерного распределения расходов в размере (-10 944,90) тыс. руб. на два года в рамках долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг.:

- 2023 год – (-5 472,45) тыс. руб.,
- 2024 год – (-5 472,45) тыс. руб.

На основании вышеизложенного, из необходимой валовой выручки ООО «СТН-Энергосети» на пятый (2024) год долгосрочного периода 2020-2024 гг., подлежат исключению расходы в размере (-5 472,45) тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-5 340,83) тыс. руб. в соответствии с п.22 протокола заседания Правления РСТ НО от 25.11.2022 № 49.

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 (P_i и P_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в размере 5 251,92 тыс. руб., в том числе подлежащую учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 5 125,60 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-875,71) тыс. руб., в том числе подлежащую учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-854,65) тыс. руб.;
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 1 144,71 тыс. руб., в том числе подлежащую учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 1 117,17 тыс. руб.;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-1 396,37) тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-1 362,79) 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 на 2022 год;
- корректировку фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих материалов по фактически понесенным расходам по данной статье затрат.

Корректировка необходимой валовой выручки, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 ООО «СТН-Энергосети» письмом (вх. № 516-135404/23 от 29.03.2023) 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 2020-2024гг. решением РСТ НО № 63/11 от 19.12.2019. Согласно п.12

постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. № 1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г
0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «СТН-Энергосети» информации согласно п.5 приказа ФСТ России от 26.10.2010г. №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013г. № 1256 можно сделать вывод о достижении ООО «СТН-Энергосети» в 2022 году контрольных значений показателей надежности и качества. Расчетная величина обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет 0,00. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 0. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «СТН-Энергосети», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 0,00 тыс. руб.

Итоговая величина необходимой валовой выручки

На основании изложенного, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. определены:

- подконтрольные расходы в размере 54 801,06 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 53 482,96 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 71 612,49 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 69 890,03 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере (-520,71) тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-508,19) тыс. руб.;
- полученный избыток в размере (-5 472,45) тыс. руб., в том числе подлежащий учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-5 340,83) тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере 4 124,55 тыс. руб., в том числе подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 4 025,34 тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества в размере 0,00 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «СТН-Энергосети» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составит 124 544,94 тыс. руб., в том числе подлежащая учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составит 121 549,33 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлен в таблице № 4 «Расчет балансовой прибыли,

принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» Приложения № 2.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице № 4 Приложения № 2 «Расчет расходов» к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «СТН-Энергосети» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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 «СТН-Энергосети»	483 497,65	69,16	0,90648	483 497,65	76,35	0,90585

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей, подлежащей учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «СТН-Энергосети»	2024	121 549,33

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	1 368 126	1 490 142	85,5%	85,1%	122 016	8,9%
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	1 167 088	1 282 340	72,9%	73,2%	115 252	9,9%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	200 046	206 657	12,5%	11,8%	6 611	3,3%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	992	1 145	0,1%	0,1%	153	15,4%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	231 856	260 864	14,5%	14,9%	29 008	12,5%
12	Запасы	1210	2 565	3 222	0,2%	0,2%	657	25,6%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	97	2 776	0,0%	0,2%	2 679	2761,9%
14	Дебиторская задолженность	1230	122 234	105 633	7,6%	6,0%	- 16 601	-13,6%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	106 871	149 169	6,7%	8,5%	42 298	39,6%
17	Прочие оборотные активы	1260	89	64	0,0%	0,0%	- 25	-28,1%
18	Баланс	1600	1 599 982	1 751 006	100,0%	100,0%	151 024	9,4%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	453 431	561 336	28,3%	32,1%	107 905,00	23,8%
20	Уставный капитал	1310	20	20	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	453 411	561 316	28,3%	32,1%	107 905,00	23,8%
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	926 285	936 032	57,9%	53,5%	9 747,00	1,1%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	208 042	214 541	13,0%	12,3%	6 499,00	3,1%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	718 243	721 491	44,9%	41,2%	3 248,00	0,5%
37	Краткосрочные обязательства	1500	220 266	253 638	13,8%	14,5%	33 372,00	15,2%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	116 601	132 769	7,3%	7,6%	16 168,00	13,9%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	1 043	1 518	0,1%	0,1%	475,00	45,5%
42	Прочие обязательства	1550	102 622	119 351	6,4%	6,8%	16 729,00	16,3%
43	Баланс	1700	1 599 982	1 751 006	100,0%	100,0%	151 024,00	9,4%

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	231 856	260 864	29 008,00	13%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	926 285	936 032	9 747,00	1%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	220 266	253 638	33 372,00	15%
4	Всего обязательств, тыс.руб	1 146 551	1 189 670	43 119,00	4%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 914 695	- 928 806	- 14 111,00	2%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	11 590,00	7 226,00	- 4 364,00	-38%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,2022	0,2193	0,02	8%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,0526	1,0285	-0,02	-2%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,0526	0,0285	-0,02	-46%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	5 633	- 27 136	- 32 769,00	-582%

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	106 871	149 169	42 298	40%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	122 234	105 633	- 16 601	-14%	
3	Запасы, тыс.руб	2 565	3 222	657	26%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	231 856	260 864	29 008	13%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	220 266	253 638	33 372	15%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,4852	0,5881	0,1029	21%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	1,0401	1,0046	-0,0355	-3%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	1,0526	1,0285	-0,0241	-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	453 431	561 336	107 905	24%	
2	Актив, тыс.руб	1 599 982	1 751 006	151 024	9%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	1 146 551	1 189 670	43 119	4%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	926 285	936 032	9 747	1%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	1 368 126	1 490 142	122 016	9%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	231 856	260 864	29 008	13%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	220 266	253 638	33 372	15%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	11 590	7 226	- 4 364	-38%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,2834	0,3206	0,04	13%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	2,5286	2,1194	- 0,41	-16%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,0500	0,0277	- 0,02	-45%	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	653 747	734 782	81 035	12%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 498 783	- 497 797	986	0%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	133 012	210 241	77 229	58%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	104 712	119 677	14 965	14%
5	Активы, тыс.руб	1 599 982	1 751 006	151 024	9%
6	Собственный капитал, тыс.руб	453 431	561 336	107 905	24%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-27%	-42%	-15,57%	58%
8	Рентабельность продаж, %	16%	16%	0,27%	2%
9	Коэффициент доходности активов, %	6,54%	6,83%	0,29%	4%
10	Коэффициент доходности капитала, %	23,09%	21,32%	-1,77%	-8%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	Удостоверено на 2020 год					Удостоверено на 2021 год					Удостоверено на 2022 год					Удостоверено на 2023 год					Удостоверено на 2024 год					млн кВтч
		Всего	ВН	СНП	СН	НН	Всего	ВН	СНП	СН	НН	Всего	ВН	СНП	СН	НН	Всего	ВН	СНП	СН	НН	Всего	ВН	СНП	СН	НН	
1	Поступление из энергрии в сеть, всего	132,236	126,483	49,551	5,940	128,866	122,505	50,547	5,006	122,721	122,721	55,339	10,470	140,590	140,590	59,586	13,838	150,283	141,469	67,911	19,971	149,444	141,785	66,583	17,178		
1.1	из единой сети, всего			43,798	5,940			44,185	5,006			49,600	10,470			52,278	13,838			59,118	19,971			58,924	17,178		
1.1.1	в том числе из сети																										
1.1.2	ВН			43,798				44,185				49,600				52,278				59,118				58,924			
1.1.3	СНП																										
1.1.4	СН											5,006	10,470			13,838				19,971					17,178		
1.2	от электростанций (ЭЭС)																										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с сетями розницы)																										
1.4	поступление из энеррии от других организаций	132,236	126,483	5,753		128,866	122,505	6,361		128,600	122,211	6,279	149,590	142,626	7,308		150,283	141,469	8,793		149,444	141,785	7,659				
2	Потери электроэнергии в сети	2,202	0,885	1,286	0,030	2,146	0,798	1,249	0,098	2,141	0,840	1,187	0,174	2,519	0,820	1,386	0,231	2,946	0,823	1,275	0,848	2,488	0,811	1,487	0,271		
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	1,665	0,700	2,596	0,540	1,665	0,652	2,471	1,665	1,665	1,665	2,108	1,665	1,684	0,689	2,186	1,665	1,960	0,581	1,878	4,247	1,665	0,572	2,113	1,576		
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																										
4	Полезный отпуск из сети	130,034	125,597	48,265	5,910	128,721	121,707	49,298	5,808	126,492	121,521	54,173	10,266	147,071	141,729	58,278	13,627	152,337	140,667	66,636	19,122	146,596	140,974	65,176	16,508		
4.1	в т.ч. собственный потребителю ЖО	4,115	4,115			3,138	3,138			3,249	3,249		3,424	3,424		3,300	3,300	3,502	3,502			3,535	3,535				
4.1.1	из него:																										
4.1.2	потребителям, присоединенным к центральному питанию																										
4.1.3	на территории организации																										
4.2	потребителям отпущено в сеть																										
4.3	своего потребления в других организациях	125,919	77,685	47,275	5,510	123,882	74,382	43,392	5,808	122,210	69,211	43,702	10,296	143,647	78,996	44,420	13,627	78,866	78,007	66,665	19,122	143,421	78,516	47,998	16,908		

Уполномоченный по делу
А.И.Трофимова

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЗСО

ООО "СГН-Энергосети"

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт					МВт				
		Утверждено на 2020 год					Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложение предприятия на 2024 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	20,615	19,718		7,725	0,864	20,438	19,429		8,017	0,937	19,579	18,623		8,425	1,594	21,277	20,171		9,020	2,098	21,850	20,688		20,711	
1.1	из смежной сети, всего				6,828	0,864				7,008	0,937				7,469	1,594					7,914	2,098				9,726
1.1.1	в том числе из сети																									2,509
1.1.1.1	ВН																									
1.1.1.2	СН1									7,008					7,469						7,914					8,607
1.1.1.3	СН2																									
1.1.1.3	от электростанций ПС					0,864					0,937					1,594					2,098					2,509
1.2	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																									
1.3	от других организаций																									
1.4	от других организаций	20,615	19,718		0,897		20,438	19,429		1,009		19,579	18,623		0,956		21,277	20,171		1,106		21,850	20,688			1,119
2	Потери в сети	0,243	0,138		0,201	0,005	0,340	0,127		0,198	0,016	0,326	0,122		0,178	0,027	0,354	0,121		0,198	0,035	0,380	0,119			0,040
2.1	то же в %	1,055	0,700		2,596	0,540	1,670	0,652		2,471	1,665	1,665	0,654		2,108	1,665	1,670	0,601		2,196	1,665	1,740	0,577			1,576
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																									
4	Полный отпуск мощности потребителям	20,272	19,580		7,524	0,859	20,068	19,303		7,819	0,921	19,253	18,501		8,248	1,568	20,923	20,050		8,822	2,063	21,470	20,569		20,592	2,470
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	0,642	0,642				0,468	0,468				0,495	0,495				0,500	0,500				0,520	0,520		0,516	
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																									
4.3	в другие организации	19,630	12,111		6,661	0,859	19,600	11,797		6,882	0,921	18,759	10,537		6,654	1,568	20,424	11,636		6,724	2,063	20,950	11,294		11,469	7,011

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

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

ООО "СТН-Энергосети"

№ п/п	Наименование	Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства							816,00	796,52		171,00		166,89
	в том числе:												
	- капитальные вложения							816,00	796,52		171,00		166,89
2	Прибыль на социальное развитие												
	в том числе:												
	- капитальные вложения												
3	Прибыль на поощрение												
4	Дивиденды по акциям												
5	Прибыль на прочие цели												
5.1	% за пользование кредитом												
5.2	услуги банка												
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)												
5.4	прочие расходы из прибыли												
6	Прибыль, облагаемая налогом							1020,00	995,65		213,75		208,61
7	Налоги, сборы, платежи - всего	3849,92	3728,09	3923,57	3826,40	4827,77	4703,74	5981,16	5838,35	11997,29	8340,04	11712,09	8139,44
7.1	в том числе:												
7.2	на прибыль							204,00	199,13		42,75		41,72
7.3	на имущество	3848,40	3726,62	3922,05	3824,92	4825,16	4701,20	5774,55	5636,67	10280,68	8280,68	10036,29	8081,51
7.4	прочие налоги и сборы	1,52	1,48	1,52	1,49	2,61	2,54	2,61	2,55	1716,61	16,61	1675,81	16,21
8	Прибыль от товарной продукции	3849,92	3728,09	3923,57	3826,40	4827,77	4703,74	6797,16	6634,86	11997,29	8511,04	11712,09	8306,33

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

[Signature]

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "СТН-Энергосети"

№ 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 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	118 073,93	92 185,03	92 185,03	60 670,36	60 670,36
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	796,52			104,30	104,30
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	0,67			0,17	0,17
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	118 870,44	92 185,03	92 185,03	60 774,66	60 774,66
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	485 021,31	733 385,35	733 385,35	483 497,65	483 497,65
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,93656	1,56139	1,56856	0,90648	0,90585

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № В-968 от 07.12.2023

Таблица № 6

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

ООО "СТН-Энергосети"

№ 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 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	3 725,99	4 091,65	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	137,20	61,94	61,94	72,58	73,27
3	Потери электрической энергии	%	1,67	1,96	1,96	1,67	1,67
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	134,91	60,72	60,72	71,37	72,05
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	9621,04	4524,18	4968,17	5020,08	5594,27
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	70,13	73,04	80,21	69,16	76,35

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

ООО "СТН-Энергосети"

Уполномоченный по делу

[Handwritten signature]

