

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования **общества с ограниченной ответственностью «Этна», г. Нижний Новгород**, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года.

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 ООО «Этна», г. Нижний Новгород, поступило предложение (заявление) о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год (заявление исх. № 23/34-Э от 17.04.2023 г., вх. №-516-193555/23 от 27.04.2023г.).

В адрес ООО «Этна» со стороны РСТ НО было направлено письмо (Исх№-516-229583/23 от 05.05.2023г.) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в рамках открытого дела от 13.05.2019г. №516-516-108144/19 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период с 1 января 2020 года до 31 декабря 2024 года.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «Этна» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019г. №53/14.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Этна» назначен начальник 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 Киреева Олеся Викторовна.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- 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 17.02.2012г. №98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2;
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010г. №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 29.11.2016г. №1256;
- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017г. №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, утвержденному Приказом ФАС России от 10.03.2022г. №196/22.

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

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования на 2024 год в отношении ООО «Этна» проводится ежегодная корректировка НВВ в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом (исх. № 23/34-Э от 17.04.2023 г.) в 2-х томах на 729 листах.

Материалы тарифного дела прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, а также имеют сквозную нумерацию, 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 общества 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 «Этна» 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 «Этна» о величине необходимой валовой выручки на 2024 год, без учета потерь, в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг., составляет 29444,54 тыс. руб.

Предлагаемые ООО «Этна» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

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	
451494,81	693,63	1,69315	451494,81	693,63	1,69315

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://etna-seti.ru//>.

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования тарифов. Представленное со стороны ООО «Этна» предложение о проведении ежегодной корректировке валовой необходимой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования, содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

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

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

- Подстанция 35/6 кВ – 1 шт.;
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 13 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 11 шт.;
- ВЛЭП 6 кВ – 0,24 км.;
- КЛЭП 6 кВ – 24,31 км.;
- ВЛЭП 0,4 кВ – 24,09 км.;
- КЛЭП 0,4 кВ – 44,22 км.

В качестве подтверждения прав собственности или иного законного основания владения объектами электроснабжения представлен договор аренды электротехнического оборудования от 01.01.2011г №ЭТН 5/11. Срок действия до 31.12.2024г. Договор аренды и дополнительное соглашение имеют отметку о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Нижегородской области. В состав договора аренды входят: кабельные линии 6 кВ, воздушные линии 10 кВ, воздушные линии 0,4 кВ, кабельные линии 0,4 кВ, главная понизительная подстанция и трансформаторные подстанции.

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

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

В соответствии с п2(2) Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (в ред.от 30.04.2022), при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются в том числе 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).

ООО «Этна» владеет объектами электросетевого хозяйства на основании договора аренды от 01.01.2011 №ЭТН 5/11 с АО «Завод Красная Этна».

Письмом (исх. от 14.06.2022 №22/55-Э, вх. от 15.06.2022 №516-2460255/22) ООО «Этна» представило выписку из ЕГРЮЛ от 14.06.2022 №ЮЭ9965-22-112502597, согласно которой АО «Завод Красная Этна» владеет 100% долей уставного капитала ООО «Этна». Таким образом, в соответствии со ст. 67.3 Гражданского кодекса РФ ООО «Этна» является дочерним предприятием АО «Завод Красная Этна».

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. Суммарная установленная мощность трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности – 84,76 МВА.

2. Линии электропередачи, используемые для осуществления регулируемой деятельности, двух уровней напряжения, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км.: СН2-24,55 км, НН-68,31 км.

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

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети

"Интернет" – <http://etna-seti.ru/>.

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 8(831) 251-17-16.

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.

№ пп	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:	29,46	30,88	29,46	29,01	3,6	-4,6	-1,53
2	НВВ, тыс. руб., всего:	24 967,04	25 986,86	26 917,65	28 277,02	2,84	3,58	5,05
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 076,67	1 076,67	1 076,67	1 076,67	0,00	0,00	0,00

Основные показатели деятельности ООО «Этна» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности.

Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

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

Объемы поступления электрической энергии в сеть, полезного отпуска.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «Этна», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 08.02.2016г. №3291-юр с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 20.10.2011г. №0828000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Согласно представленных актов первичного учета электрической энергии фактические объемы электрической энергии в 2022 году составили:

- поступление в сеть – 29,011 млн.кВтч;
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 26,104 млн.кВтч;

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления электрической энергии в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети, заявленная мощность потребителей ООО «Этна» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. приняты на основании фактических данных за 2022 год и составляют:

- поступление в сеть – 29,011 млн.кВтч;
- отпуск из сети – 25,817 млн.кВтч;
- заявленная мощность – 5,352 МВт.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019. №53/14, на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. уровень потерь в электрических сетях ООО «Этна» составляет 11,01%, таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях составит – 3,194 млн.кВтч.

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

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

Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

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

Письмом от 19.10.2023 г. №ГМ/86262/23 ФАС России направило в адрес РСТ НО выписки из сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», согласно которому потери электрической энергии в сети ООО «Этна» на 2024 год составят 3,1941 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 1,4536 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 1,7405 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 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:

- с 1 января 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 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:

- с 1 января 2024 года – 2,182 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 2,339 руб./МВт*ч;

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 25.05.2022 г. № 9/2022) 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:

- с 1 января 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 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 июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

- с 1 января 2024 года – 934,08 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 1001,33 руб./МВт*ч;

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

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

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, 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.	1642	1760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145	944587,44

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

№ п/п	Ед.изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 172,56	4 476,73

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «Этна», отнесенные на сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 13841,52 тыс.руб.

Сумма условных единиц электрооборудования.

Электрические сети ООО «Этна» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией промышленных потребителей, юридических лиц и населения Ленинского района г.Н.Новгорода.

Электроснабжение ООО «Этна» осуществляется:

- на напряжении 110 кВ по ВЛ № 144 и ВЛ № 183;
- на напряжении 6 кВ по фидерам 607 ПС «Кировская», 621 ПС «Молитовская», 31 ГПП ООО «Зефс Энерго».

Основными узлами схемы электроснабжения ООО «Этна» являются ГПП 110/6 кВ «Этна» с двумя трансформаторами с расщепленными обмотками мощностью 40 и 32 МВА, распределительные устройства 6 кВ, трансформаторные подстанции 6/0,4 кВ.

Распределительная сеть ООО «Этна» включает в себя кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6 кВ общей протяженностью 24,55 км. и кабельные линии низкого напряжения общей протяженностью 68,31 км.

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» утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 1 076,67 у.е., и распределяются по уровням напряжения в следующей пропорции:

- высокий уровень напряжения ВН – 268,90 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН11 – 635,52 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 172,25 у.е.

Общая сумма условных единиц по отношению к базовому 2020 году долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. не изменилась.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с п. 38 Основ в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с

Методическими указаниями 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, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Этна» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019г. №53/14 приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов	Индекс эффективности подконт-рольных расходов	Кoeffи-циент эластич-ности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень надежности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тип}}$)
	млн. руб.	%	%	%	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif})	
2020	15,42	2	0,75	11,01	0,35638	0,13526	1
2021	x	2	0,75	x	0,35103	0,13323	1
2022	x	2	0,75	x	0,34577	0,13123	1
2023	x	2	0,75	x	0,34058	0,12926	1
2024	x	2	0,75	x	0,33547	0,12733	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 «Этна» от 31.12.2021г. №3. ООО «Этна» 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 и общехозяйственных расходов, относящихся к различным видам деятельности предусматривается счет 26. Согласно Учетной политике косвенные (общепроизводственные и общехозяйственные расходы) распределяются на регулируемый и нерегулируемые виды деятельности пропорционально удельному весу выручки за текущий период. Калькулирование расходов, связанных с услугами по передаче электрической энергии осуществлено в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998г. №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными

приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{индж},$$

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

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

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

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

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

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

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

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ООО «Этна»	2021	15,42	2	0,75	1 076,67	0	6,7	1,04566	19,59
	2022		2	0,75	1 076,67	0	13,8	1,11524	
	2023		2	0,75	1 076,67	0	5,8	1,03684	
	2024		2	0,75	1076,67	0	7,2	1,05056	

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.

Общая сумма неподконтрольных расходов по результатам проведенного анализа составит 6 500,63 тыс. руб.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на 2024 год приведен ниже.

-Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли.

Предложение ООО «Этна» на финансирование капитальных вложений за счет прибыли от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии не заявляло в связи с отсутствием утвержденной установленном порядке инвестиционной программы.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов, в том числе:

- прочие налоги и сборы – 1 600,00 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 1064,98 тыс. руб.

В составе документов тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность расходов по статье «прочие налоги и сборы», в связи с чем данные расходы не могут быть учтены при формировании НВВ на 2024 год.

Сумма отчислений на социальные нужды от суммы оплаты труда производственных рабочих рассчитана с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ.

Совокупный размер платежей по страховым взносам на 2022 год составлял 30,0%.

Обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний в размере 0,30%, что подтверждается уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 28.02.2020г.

На основании проведенного анализа материалов, представленных ООО «Этна», фактический совокупный размер по страховым взносам за 2022 год составил 23,96%.

На 2024 год совокупный размер по страховым взносам принят на основании факта 2022 года в размере 23,96%.

Таким образом размер платежей по страховым взносам на 2024 год составит 778,90 тыс. руб.

-Амортизация основных средств.

У организации отсутствует имущество, непосредственно относящееся к регулируемому виду в связи с чем, по данной статье на 2024 год расходы не заявлены.

- Расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования.

Расходы по данной статье ООО «Этна» не заявлены, в связи с чем не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

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

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

У ООО «Этна» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи, с чем отсутствуют расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений. На основании изложенного данные расходы учесть не представляется возможным.

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

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ в плату за технологическое присоединение, не заявлены и не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

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

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности ООО «Этна» не заявлены и не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

-Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов, в том числе:

-Арендная плата.

По данной статье предприятием заявлены затраты в размере 6 000,00 тыс. руб. и включают в себя расходы по договору аренды электротехнического оборудования от 01.01.2011г. №ЭТН 5/11. Общая сумма по данному договору составляет 7 080,00 тыс. руб. В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу. Общая сумма расходов на аренду учтена в размере 6 000,00 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, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, определенной в соответствии с формулой (3) методических указаний и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 1 457,66 тыс.руб.
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-919,58) тыс.руб.
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс.руб. У ООО «Этна» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-2 188,98) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 3 700,22 тыс. руб.;
- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (ΔU_i) в размере (-2 154,93) тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Этна», г. Нижний Новгород, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 ООО «Этна» письмом (вх.№ 516-145495/23 от 31.03.2023г.) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг решением РСТ НО от 21.11.2019г. №53/14. 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 (Psaifi)		"Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)"		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,34577	0,00000	0,13123	0,00000	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «Этна» 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 «Этна» в 2022 году контрольных значений показателей надежности и качества. Расчетная величина обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет 0,5. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «Этна», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 259,87 тыс. руб.

Полученный избыток

Во исполнение Приказа ФАС России от 23.04.2021 г. №391/21, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях ООО «Этна», учтенный при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Нижегородской области на 2021 год, приведен в соответствие со сводным прогнозом балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Нижегородской области на 2021 год.

Таким образом, расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь в размере (-1 433,69) тыс.руб., учтенные при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год подлежат ежегодному исключению из НВВ ООО «Этна» с 1 июня 2021 года по 31 декабря

2024 года (с 1 июня 2021 года в размере 233,39 тыс.руб., начиная с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года в размере - 400,10 тыс.руб. ежегодно).

На основании изложенного, исключению из НВВ 2024 года подлежат дополнительно полученные доходы в 2021 году в размере 400,10 тыс.руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки, НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 28 277,02 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 ООО «Этна», г. Нижний Новгород и ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. 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	
ООО «Этна», г. Нижний Новгород	399 809,31	459,40	1,43186	480 743,49	491,90	1,46847

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

Наименование сетевой организации	Год	ООО «Этна»
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, тыс.руб.	2024	28 277,02
Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь электрической энергии (мощности), тыс.руб.		13 841,52

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

Приложения:

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

Уполномоченный по делу

Начальник 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



О.В.Киреева

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	11 048	11 009	56,0%	49,9%	- 39	-0,4%
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	11 048	11 009	56,0%	49,9%	- 39	-0,4%
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	8 678	11 054	44,0%	50,1%	2 376	27,4%
12	Запасы	1210	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	-	2	0,0%	0,0%	2	0,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	5 477	10 819	27,8%	49,0%	5 342	97,5%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 201	233	16,2%	1,1%	- 2 968	-92,7%
17	Прочие оборотные активы	1260	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
18	Баланс	1600	19 726	22 063	100,0%	100,0%	2 337	11,8%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	18 041	18 768	91,5%	85,1%	727,00	4,0%
20	Уставный капитал	1310	11 432	11 432	58,0%	51,8%	-	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	325	325	1,6%	1,5%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 284	7 011	31,9%	31,8%	727,00	11,6%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	295	310	1,5%	1,4%	15,00	5,1%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	295	310	1,5%	1,4%	15,00	5,1%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	1 391	2 985	7,1%	13,5%	1 594,00	114,6%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	1 391	2 985	7,1%	13,5%	1 594,00	114,6%
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	19 727	22 063	100,0%	100,0%	2 336,00	11,8%

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв. 2022)	На конец периода (31 дек. 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	8 678	11 054	2 376,00	27%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	295	310	15,00	5%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	1 391	2 985	1 594,00	115%
4	Всего обязательств, тыс.руб	1 686	3 295	1 609,00	95%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	6 992	7 759	767,00	11%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	7 287,00	8 069,00	782,00	11%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	5,15	3,35	-1,79	-0,3482
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	6,24	3,70	-2,54	-41%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	5,24	2,70	-2,54	-0,4840
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	4 086	7 834	3 748,00	0,9173

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

ООО "Этна"

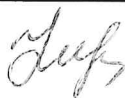
Приложение 1
к экспертному заключению № В-247 от 26.10.23

Таблица 3

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв. 2022)	На конец периода (31 дек. 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	3 201	233	- 2 968	0%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	5 477	10 819	5 342	98%	
3	Запасы, тыс.руб	-	-	-	-	
4	Текущие активы, тыс. руб	8 678	11 054	2 376	27%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	1 391	2 985	1 594	115%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	2,3012	0,0781	-2,2232	0%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	6,2387	3,7025	-2,5362	-41%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	6,2387	3,7032	-2,5355	-41%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв. 2022)	На конец периода (31 дек. 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	18 041	18 768	727	4%	
2	Актив, тыс.руб	19 726	22 063	2 337	12%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	1 686	3 295	1 609	95%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	295	310	15	5%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	11 048	11 009	- 39	0%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	8 678	11 054	2 376	27%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	1 391	2 985	1 594	115%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	7 287	8 069	782	11%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,9146	0,8507	- 0,06	-7%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,0935	0,1756	0,08	88%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,8397	0,7300	- 0,11	-13%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

ООО "Этна"

к экспертному заключению № 6.27 от 26.10.2

Таблица 5

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	за 12 мес. 2021	за 12 мес. 2022	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	29 524	35 732	6 208	21%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 24 933	- 29 580	- 4 647	19%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	- 168	1 042	1 210	-720%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	12	12	-	0%
5	Активы, тыс.руб	19 726	22 063	2 337	12%
6	Собственный капитал, тыс.руб	18 041	18 768	727	4%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	1%	-4%	-4,20%	-623%
8	Рентабельность продаж, %	0%	0%	-0,01%	-17%
9	Коэффициент доходности активов, %	0,06%	0,05%	-0,01%	-11%
10	Коэффициент доходности капитала, %	0,07%	0,06%	0,00%	-4%

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год				Факт за 2022 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение регулятора на 2024 год			
		Всего	ВН	СНП	СНП	НН	Всего	ВН	СНП	СНП	НН	Всего	ВН	СНП	СНП	НН	НН
1	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	30,880	30,880		21,339	13,383	29,011	26,208		20,065	11,308	29,459	29,459		20,523	12,399	29,011
1.1	из смежной сети, всего				21,339	13,383				17,262	11,308				20,523	12,399	
1.1.1	в том числе из сети																
1.1.2	ВН				21,339					17,262					20,523		
1.1.3	СНП																17,302
1.1.4	СН					13,383					11,308					12,399	
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)																
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	30,880	30,880				29,011	26,208		2,803		29,459	29,459				29,011
2	Потери электроэнергии в сети	3,400	0,278		1,317	1,805	2,907	0,236		1,238	1,433	3,243	0,265		1,266	1,712	3,194
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	11,010	0,900		6,170	13,490	10,021	0,900		6,170	12,676	11,010	0,900		6,170	13,808	11,010
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																
4	Порезный отпуск из сети	27,480	30,602		20,023	11,577	26,104	25,972		18,827	9,875	26,215	29,193		19,257	10,687	25,817
4.1	в т.ч.																
4.1.1	собственными потребителями ЭСО																
4.1.2	из них:																
4.1.2	потребителями, присоединенными к центру питания																
4.1.3	на генераторном напряжении																
4.2	потребителями оптового рынка																
4.3	сальдо переток в другие организации	27,480	9,263		6,640	11,577	26,104	8,711		7,519	9,875	26,215	8,670		6,858	10,687	25,817
																	8,670
																	6,858
																	10,289

Уполномоченный по делу

О.В. Киреева

Принято
 12 авг. 2024 г.
 10.23

Штедсманн
с жеп. введ. 14.6.24
ВМ 26.10.23

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год				Факт за 2022 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					
1	Получение мощности в сеть ВСЕГО	6,402	6,402		4,424	2,774	6,014	5,433		4,160	2,344	6,107	6,107		4,255	2,570	6,014	5,433		4,168	2,489
1.1	из смежной сети, всего				4,424	2,774				3,579	2,344				4,255	2,570				3,587	2,489
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.1.1	ВН				4,424					3,579					4,255					3,587	
1.1.1.2	СН1																				
1.1.1.3	СН2					2,774					2,344					2,570					2,489
1.2	от электростанций ПЭ																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4	от других организаций	6,402	6,402				6,014	5,433		0,581		6,107	6,107				6,014	5,433		0,581	
2	Потери в сети	0,705	0,058		0,273	0,374	0,603	0,049		0,257	0,297	0,672	0,055		0,263	0,355	0,662	0,049		0,257	0,356
2.1	то же в %	11,010	0,900		6,170	13,490	10,021	0,900		6,170	12,676	11,010	0,900		6,170	13,808	11,010	0,900		6,170	14,307
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полный отпуск мощности потребителям	5,697	6,344		4,151	2,400	5,412	5,384		3,903	2,047	5,435	6,052		3,992	2,215	5,352	5,384		3,911	2,133
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3	в другие организации	5,697	1,920		1,377	2,400	5,412	1,806		1,559	2,047	5,435	1,797		1,422	2,215	5,352	1,797		1,422	2,133

Уполномоченный по делу
 О.В. Киреева

О.В. Киреева

Таблица № 3
Расчет расходов

ООО "Этна"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023		2024	2024			
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Ожидаемое на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Рост тарифа 2024/2023	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
Расчёт коэффициента индексации											
1.1	инфляция	%	4,30		6,00		30,00	7,20			
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00		2,00		2,00	2,00			
1.3	количество активов	у.е.	1 076,67	1 076,67	1 076,67	1 076,67	1 076,67	1 076,67			
1.4	индекс изменения количества активов	%									
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75		0,75	0,75			
1.6	ИТОГО коэффициент индексации		1,02214		1,03880		1,27400	1,27026			
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	16 003,60	21 974,92	16 624,54	26 686,00	21 179,66	19 589,03	17,83	9 794,51	9 794,51
Расчёт неподконтрольных расходов											
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.									
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.									
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.									
5.2.2	Энергоснабжение	тыс.руб.									
5.2.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.									
5.2.4	ТКО	тыс.руб.									
5.2.5	Прочие	тыс.руб.									
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00		3 000,00	3 000,00
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00		3 000,00	3 000,00
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.									
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.									
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	945,00	669,14	800,00	830,00	1 600,00	-100,00			
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.									
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.									
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.									
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.	945,00	669,14	800,00	830,00	1 600,00	-100,00			
5.5	Страховые взносы	тыс.руб.	804,71	935,92	835,94	2 211,90	1 064,98	778,90	-6,82	389,45	389,45
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.									
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.									
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.									
5.8.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.									
5.9	Амортизация	тыс.руб.									
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.									
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.									
5.10	Погашение займных средств	тыс.руб.									
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.									
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.									
5.12	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (VI)	тыс.руб.	1 900,00								
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	тыс.руб.									
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	9 649,71	7 605,06	7 635,94	9 041,90	8 664,98	6 778,90	-11,22	3 389,45	3 389,45
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		%									
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-400,10		-400,10		-400,10	-400,10		-200,05	-200,05
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.	400,10		400,10		400,10	400,10		200,05	200,05
Корректировка на основе фактических данных											
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.	808,55		2 816,85			2 049,32		-274,85	2 324,17
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПР)	тыс.руб.			565,64			1 457,66		728,83	728,83
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНР)	тыс.руб.						-919,58		-459,79	-459,79
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО _ц)	тыс.руб.	808,55		-1 779,89			-2 188,98		-1 094,49	-1 094,49
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В _к корр. ИП)	тыс.руб.									
9.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВВсод)	тыс.руб.			4 031,10			3 700,22		550,60	3 149,62
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.									
10	Корректировка с учетом КНК	тыс.руб.	-74,90		240,43			259,87		129,93	129,93
Необходимая валовая выручка											
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	25 986,86	29 579,98	26 917,65	35 727,90	29 444,54	28 277,02	5,05	12 839,00	15 438,02

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "Этна"

Приложение №2
к исп. актов № 6-277
от 26.10.23

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	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.	14 722,27	14 722,27	12 839,00	15 438,02
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.				
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%				
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	14 722,27	14 722,27	12 839,00	15 438,02
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	451 494,81	451 494,81	399 809,31	480 743,49
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	1,69315	1,69315	1,43186	1,46847

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

Таблица № 5

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

ООО "Этна"

Принято к исполнению
в мес. январь
№ В-277 от 26.10.23

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	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	6 300,00	6 300,00	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	14,73	14,73	13,20	15,81
3	Потери электрической энергии	%	11,01	11,01	11,01	11,01
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	13,11	13,11	11,75	14,07
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	10216,67	10216,67	6065,23	7776,08
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	693,63	693,63	459,40	491,90

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

Office use &
to be kept. Please
w/ B-277 on 26.10.23

			Утверждено органом регулирования на 2021 год						Утвержден органом регулирования на 2022 год						Факт за 2022 год						Утвержден органом регулирования на 2023 год						Предложение предприятия на 2024 год						Предложение органа регулирования на 2024 год					
ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённ ость	Объём условных единиц											
				км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У	У/100км	км	У									
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32										
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00										
			ж/бетон	300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00										
		1	металл	230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00										
	330		ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00										
		2	металл	290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00										
			ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00										
			деревя	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00										
		1	металл	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00										
			ж/бетон	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00										
	220	2	металл	270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00										
ВЛЭП		1	ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00										
			деревя	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00										
		1	металл	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00										
	110-150		ж/бетон	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00										
		2	металл	190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00										
КЛЭП	220	-	ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00										
		-	-	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00										
	110	-	-	2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00										
ВН, всего																																						
ВЛЭП		1	деревя	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00										
			металл	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00										
	27,5-60		ж/бетон	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00										
		2	металл	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00										
			ж/бетон	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00										
ВЛЭП			деревя	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00										
	1 - 20	-	деревя на ж/б пачниках	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34	140,00	0,24	0,34											
			ж/бетон, металл	110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00			110,00										
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00										
	3 - 10	-	-	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09	350,00	24,31	85,09											
CH 1, всего																																						
CH 2, всего																																						
ВЛЭП		-	деревя на ж/б пачниках	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10	260,00	3,50	9,10											
	ВЛЭП	ниже 1 кВ		деревя на ж/б пачниках	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39	40,46	220,00	18,39											
КЛЭП		-	ж/бетон, металл	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30	150,00	2,20	3,30											
	КЛЭП	до 1 кВ			270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22	119,39	270,00	44,22											
НН, всего																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
ВЛЭП																																						
КЛЭП																																						
																	</																					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Факт за 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
			Напряжение кВ	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц		
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00			500,00			500,00			500,00			500,00			500,00			500,00				
			330	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00			250,00			250,00				
			220	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00				
			110-150	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00	105,00	1,00	105,00		
			35	75,00			75,00			75,00			75,00			75,00			75,00			75,00				
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00			60,00			60,00			60,00			60,00			60,00			60,00				
			750	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00				
			400-500	28,00			28,00			28,00			28,00			28,00			28,00			28,00				
			330	18,00			18,00			18,00			18,00			18,00			18,00			18,00				
			220	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00			14,00			14,00				
			110-150	7,80	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	15,60	7,80	2,00	15,60	7,80	2,00			
			ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10			2,10			2,10			2,10				
			СН1 (35)	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	1,00	2,00	2,00	1,00	2,00	2,00	1,00	2,00			
			СН1 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00				
			СН2 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00				
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00				
			750	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00				
			400-500	88,00			88,00			88,00			88,00			88,00			88,00			88,00				
			330	66,00			66,00			66,00			66,00			66,00			66,00			66,00				
			220	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00			43,00				
			110-150	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00				
			ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00				
			СН1 (35)	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				
			СН1 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50				
			СН2 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50			5,50				
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220	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				
			ВН (35)	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				
			СН1 (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10			3,10			3,10				
5	Отделитель с короткозамкнутелем	Единица оборудования	400-500	35,00			35,00			35,00			35,00			35,00			35,00			35,00				
			330	24,00			24,00			24,00			24,00			24,00			24,00			24,00				
			220	19,00			19,00			19,00			19,00			19,00			19,00			19,00				
			110-150	9,50			9,50			9,50			9,50			9,50			9,50			9,50				
			35	4,70			4,70			4,70			4,70			4,70			4,70			4,70				
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30				
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30				
7	Смешанный конденсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30				
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00			26,00				
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00			48,00			48,00				
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40				
9	Статические конденсаторы	100 юнл.	35	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				
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50			2,50				
			1-20	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00			1,00				
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30			2,30				
			1-20	13,00			13,00			13,00			13,00			13,00			13,00			13,00				
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00			3,00			3,00			3,00			3,00			3,00			3,00				
			1-20	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00			11,00				
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50				
			35	3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50			3,50				

Уполномоченный по делу

О.В.Киреева

