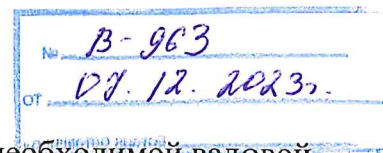


Экспертное заключение



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 акционерным обществом «Выксаэнерго», г. Выкса Нижегородская обл., в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

Основания для рассмотрения

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от акционерного общества «Выксаэнерго», г. Выкса (далее – АО «Выксаэнерго») поступило предложение (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх.№04/01-235 от 24.04.2023 (вх.№516-186654/23 от 25.04.2023)).

РСТ НО было направлено письмо исх. № 516-246026/23 от 16.05.2023 о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 13.05.2019 № 516-108177/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочные параметры регулирования для МУП «Выксаэнерго» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019г. № 65/6. Письмом исх. № 04/01-484 от 23.08.2022 (вх. № 516-358472/22 от 26.08.2022) организация уведомила о реорганизации МУП «Выксаэнерго» путем преобразования в АО «Выксаэнерго».

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

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

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003г. № 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»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022г. № 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 17.02.2012г. № 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 06.08.2004г. № 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 № 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 26.10.2010г. № 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 14.10.2013г. № 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, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы России от 10.03.2022 № 196/22.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены заявлением исх. №04/01-235 от 24.04.2023 (вх. №516-186654/23 от 25.04.2023) в 3-х томах на 871-м листе и DVD-R-дисках - 2 шт.

Письмами исх.№04/01-516 от 28.09.2023 (вх.№516-461999/23 от 03.10.2023), исх. №04-01-557 от 19.10.2023г. (вх.№516-498781/23 от 23.10.2023), исх. №04/01-600 от 14.11.2023г. (вх.№516-547963/23 от 17.11.2023г.) организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. на 129-ти листах, на 13-ти листах и на 92-х листах соответственно.

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

Достоверность данных, приведенных в представленных организацией расчетных обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

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

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г.№ 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 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

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

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

Предложение АО «Выксаэнерго» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	2024	78 382,38

Предлагаемые АО «Выксаэнерго» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч		руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	435 980,68	335,81	1,11800	435 980,68	355,96	1,15754

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://energo-wyкса.ru/>.

Письмом исх. №04/01-557 от 19.10.2023г. (вх.№516-498781/23 от 23.10.2023) организацией представлено скорректированное предложение о величине необходимой валовой выручке и тарифах на услуги по передаче электрической энергии на плановый 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	2024	87 617,31

Предлагаемые АО «Выксаэнерго» к установлению скорректированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч		руб/МВт в месяц	руб/МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	487 347,46	335,81	1,21016	487 347,46	355,96	1,25198

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте <https://energo-wyкса.ru/>.

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

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

- Мачтовая (столбовая) ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 96 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 71 шт.;
- ВЛ 6 кВ – 79,34 км; КЛ 6 кВ – 102,23 км;

ВЛ 0,4 кВ – 169,34 км; КЛ 0,4 кВ – 69,97 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности:

1	Мачтовая (столбовая) ТП – 2 шт. Двухтрансформаторная ТП – 68 шт. Однотрансформаторная ТП – 92 шт. КЛ 6-10кВ - 101,28 км КЛ 0,4 кВ - 70,03 км ВЛ 6-10 кВ - 78,99 км ВЛ 0,4 кВ - 165,703 км	Собственность	Постановление администрации городского округа город Выкса Нижегородской области от 21.12.2021 № 3427 «О приватизации МУП «Выксаэнерго», передаточный акт приватизируемого имущественного комплекса муниципального унитарного предприятия «Выксаэнерго» от 07.06.2022г., акт инвентаризации имущества на 01.01.2023г.
2	Двухтрансформаторная ТП – 1шт. КЛ 6 кВ - 0,844 км	Аренда	Договор аренды № 5-УС/2019 от 02.06.2019г. с АО «ВМЗ» (неопределенный срок)
3	Двухтрансформаторная КТП – 1 шт. КЛ 0,4 кВ - 0,090 км	Аренда	Договор аренды № 83/вэ от 01.04.2019 с ИП Модина И.П. (действует до 01.04.2024г. с автоматической пролонгацией)
4	Двухтрансформаторная КТП – 1 шт., КЛ 6-10 кВ – 0,1051 км	Аренда	Договор аренды №22/2022 от 28.12.2022 с Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации города Выкса Нижегородской области (действует до 27.12.2027г.)
5	Однотрансформаторная КТП – 4 шт. (КТП №45, КТП №46, КТП №130, КТП №132), ВЛ 6-10 кВ – 0,340 км; ВЛ 0,4 кВ – 3,64 км	Собственность	Приказы о вводе в эксплуатацию №565,566,567,568, 572 от 31.08.2023г., №457,456,455,454,453 от 31.07.2023г., №388,387,386,373,372 от 30.06.2023г., №354,353,342,341,339,338 от 31.05.2023г., №231,230,229,227,225 от 30.04.2023г., №43,40,39 от 28.02.2023г., №29,28,26,23,22,20 от 31.01.2023г., №563,564 от 31.08.2023г., №228,226 от 30.04.2023г., №375,374,371,370 от 30.06.2023г.

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

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

Согласно п.2(2) постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев, не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов

электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

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 28.02.2015 № 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 АО «Выксаэнерго» составляет 82,085 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 АО «Выксаэнерго» составляет 416,01 км: СН2 – 180,28 км; НН – 235,73 км.

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

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

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг – 800 200 10 83.

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	98,990	93,685	97,574	98,996	94,96	104,15	101,46
2	НВВ, тыс.руб.	68 787,87	70 404,41	74 779,09	83 030,35	102,35	106,21	111,03
3	Электросетевое оборудование, у.е.	2 774,89	2 761,88	2 776,74	2 783,47	99,53	100,54	100,24

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

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

Объемы поступления электрической энергии в сеть, полезного отпуска

Электрические сети АО «Выксаэнерго» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей города Выкса Нижегородской области.

Границы балансовой принадлежности АО «Выксаэнерго» определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности, представленным в составе тарифного дела.

Распределительная сеть АО «Выксаэнерго» включает в себя воздушные линии низкого уровня напряжения 0,4 кВ общей протяженностью – 169,34 км, кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6(10) кВ общей протяженностью – 102,23 км, воздушные линии второго среднего уровня напряжения 6(10) кВ общей протяженностью 79,34 км, а также кабельные линии низкого уровня напряжения до 1 кВ – 69,97 км.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения АО «Выксаэнерго», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 31.01.2008г. № 56-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 14.01.2013г. № 0812000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

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

Общая сумма условных единиц электрооборудования, принятого в расчет на основании данных, представленных организацией, составляет 2 783,47 у.е., и распределяется по уровням напряжения в следующей пропорции:

СН2 – 2 336,12 у.е.;

НН – 447,34 у.е.

Предложение АО «Выксаэнерго» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 98,996 млн. кВт·ч.

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть АО «Выксаэнерго» за 2022 год составил 98,996 млн. кВт·ч, отпущенной из сети – 90,81 млн. кВт·ч. 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 в сеть, а также объем передачи электрической энергии на период регулирования приняты, исходя из плановых объемов, определенных предложением организации, скорректированных в соответствии с уровнем потерь утвержденного на долгосрочный период регулирования 2020-2024г., согласно решения РСТ НО от 20.12.2019 №65/6 (решение о внесении изменений РСТ НО от 25.11.2022 №49/27). Поступление в сеть электрической энергии составит 98,996 млн. кВт·ч., полезный отпуск – 91,106 млн. кВт·ч. Величина заявленной мощности АО «Выксаэнерго» учтена в размере 14,982 МВт в соответствии с предложением организации.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения РСТ НО от 20.12.2019 №65/6 (решение о внесении изменений от 25.11.2022 №49/27), на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. уровень потерь в электрических сетях АО «Выксаэнерго» - 7,97%. Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для АО «Выксаэнерго» на 2024 год составит –7,8900 млн.кВтч.

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

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

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

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и

поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях АО «Выксаэнерго» составят 7,8900 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 3,9933 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 3,8967 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, оказываемые АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 №972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка

гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

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

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

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

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

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

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях АО «Выксаэнерго», учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 34 457,73 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями, на основании долгосрочных параметров регулирования. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Выксаэнерго» утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019г. № 65/6 (решение о внесении изменений РСТ НО от 25.11.2022 №49/27).

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	40,10327	1	0,75	8,147	0,09818	0,02614	1
2021	x	1	0,75	x	0,09671	0,02574	1
2022	x	1	0,75	x	0,09526	0,02536	1
2023	x	1	0,75	7,97	0,09383	0,02498	1
2024	x	1	0,75	x	0,09242	0,02460	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 АО «Выксаэнерго» от 01.06.2022г. № 281/1. В соответствии Учетной политикой, учет доходов ведется в разрезе видов деятельности. В

соответствии с Учетной политикой, к расходам по обычным видам деятельности относятся прямые расходы по направлениям:

- расходы по передаче электрической энергии и мощности (субсчет 20.2);
- расходы по технологическому присоединению к сети (субсчет 20.4);
- расходы на выполнение электромонтажных работ (субсчет 20.3);
- расходы от реализации прочих работ и услуг (субсчет 20.3).

Общехозяйственные расходы (счет 26) в полной сумме признаются косвенными расходами и списываются в полном объеме на счет 90 «Продажи» в дебет субсчета 90.08 «Управленческие расходы». При расчете тарифа по регулируемому виду деятельности косвенные расходы распределяются на регулируемые виды деятельности пропорционально заработной плате основного производственного персонала. Доля распределения общехозяйственных расходов (счет 26) на вид деятельности «Передача электрической энергии и мощности» по факту 2022 года составляет 0,895.

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):

$$ПР_j = ПР_1 \times \prod K_{индj},$$

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

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ue_j - ue_{j-1}}{ue_{j-1}},$$

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).

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

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

участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
АО «Выксаэнерго»	2021	40,10327	1	0,75	2 763,84	0,0000841	6,7	1,0564189	53,33965
	2022		1	0,75	2 772,02	0,0022197	13,8	1,1291208	
	2023		1	0,75	<u>2 777,14</u>	0,0013852	5,8	1,0488709	
	2024		1	0,75	<u>2 783,47</u>	0,001709	7,2	1,063094	

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 17.02.2012 № 98-э, неподконтрольные расходы, определяются методом экономически обоснованных расходов, на каждый год года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

Расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 13 722,68 тыс. руб.:

- плата за землю – 277,07 тыс. руб.;
- налог на имущество – 311,10 тыс. руб.;
- транспортный налог – 41,01 тыс. руб.
- отчисления на социальные нужды – 12 771,10 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 322,40 тыс. руб.

Плата за землю на 2024 год принята в размере 277,07 тыс. руб., в соответствии с расчетом земельного налога на 2024 год исходя из кадастровой стоимости и ставки налога 0,3%, а также справки расчета земельного налога за 2023 год.

Расчет налога на имущество на 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 №117-ФЗ, исходя их остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2%. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год, платежные поручения по фактически понесенным расходам за 2022 год, отчет по проводкам (счет 68.08) за 2022 год представлена в составе обосновывающих материалов. Налог на имущество принят на 2024 год в размере 311,10 тыс. руб.

Транспортный налог на плановый 2024 год принят в размере 41,01 тыс. руб. на основании представленного в материалах тарифного дела расчета, а также фактически понесенных расходов за 2022 год отраженных в оборотно-сальдовых ведомостях по счету 20,26 за 2022 год.

В соответствии с п.20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п. 5 Основ ценообразования. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Организацией представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год. Налог на прибыль в составе необходимой валовой выручки на 2024 год учтен, в размере 254,65 тыс. руб. исходя из фактически исчисленного налога на прибыль организации за 2022 год, относимый на регулируемый вид деятельности.

Отчисления на социальные нужды 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 29,94% от ФОТ. Совокупный размер платежей по страховым взносам на 2024 год составит 12 579,43 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составят 13 463,26 тыс. руб.

Арендная плата

По предложению предприятия затраты по данной статье на плановый период регулирования 2024 год составят 764,78 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 РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Организацией в составе обосновывающих материалов не представлено документов, обосновывающих арендную плату за объекты электросетевого хозяйства в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. В связи с вышеизложенным, расходы на арендную плату на 2024 год не учтены в необходимой валовой выручке.

Амортизация основных средств

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1.

Организацией заявлены расходы на амортизацию на плановый 2024 год в размере 13 450,00 тыс. руб.

Согласно учетной политике организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов. В качестве обосновывающих документов представлен отчет об амортизационных отчислениях за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости по сч 01, 02 за 2022 год, 8 месяцев 2023 года, расчет амортизационных отчислений за 2022, плановый 2024 год, исходя из максимальных сроков полезного использования установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Амортизация на плановый 2024 год принята в соответствии п. 27 Основ ценообразования в размере 13 298,01 тыс. руб.

Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета

Организацией не заявлены на плановый 2024 год расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003г.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составит 26 761,27 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, учтены при корректировке НВВ на

2024 в размере 2 678,08 тыс. руб. на основании экспертного заключения №в-810 от 05.12.2023г.

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

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

- корректировку подконтрольных расходов в размере 0,00 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, в размере (-19,01) тыс. руб.;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 1 109,67 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке;
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-1 684,15) тыс. руб.;
- корректировку фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003г. в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов по фактически понесенным расходам по данной статье затрат за 2022 год.

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

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 АО «Выксаэнерго» письмом (вх. № 516-109243/23 от 15.03.2023) 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 № 65/6 от 20.12.2019. 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 прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi})		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi})		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения (P _{тпр})	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.
0,09526	0,00000	0,02536	0,00000	1,00000	1,00390

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества за 2022 год равен 0,60, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. В результате анализа представленной

организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 1,2. Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составляет 844,85 тыс. руб.

Итоговая величина необходимой валовой выручки

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

- подконтрольные расходы в размере 53 339,65 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 26 761,27 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-593,50) тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 2 678,08 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручке с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в размере 844,85 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки АО «Выксаэнерго» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 83 030,35 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

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

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

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

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Выксаэнерго», г. Выкса, Нижегородская обл., и публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г.Нижний Новгород, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрически х сетей	Ставка на оплату технологическо го расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	461 818,67	331,07	1,15965	461 818,67	365,49	1,21461

Уровень необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
АО «Выксаэнерго», г. Выкса	2024	83 030,35

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

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации», таблица 1-5.
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы», таблицы 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8.

Экспертная комиссия:

 С.К. Пупынина
 О.В. Киреева
 С.А. Малахова
 А.С. Гришин
 Т.В. Груздева

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	131 730	154 534	88,1%	82,6%	22 804	17,3%
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	131 709	154 454	88,0%	82,5%	22 745	17,3%
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	21	80	0,0%	0,0%	59	281,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190			0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	17 865	32 623	11,9%	17,4%	14 758	82,6%
12	Запасы	1210	6 272	12 654	4,2%	6,8%	6 382	101,8%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220			0,0%	0,0%	-	0,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	10 956	19 498	7,3%	10,4%	8 542	78,0%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	525	342	0,4%	0,2%	- 183	-34,9%
17	Прочие оборотные активы	1260	112	129	0,1%	0,1%	17	15,2%
18	Баланс	1600	149 595	187 157	100,0%	100,0%	37 562	25,1%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	136 133	161 770	91,0%	86,4%	25 637,00	18,8%
20	Уставный капитал	1310	479	157 091	0,3%	83,9%	156 612,00	32695,6%
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	116 118	-	77,6%	0,0%	- 116 118,00	-100,0%
24	Резервный капитал	1360	1 394	-	0,9%	0,0%	- 1 394,00	-100,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 142	4 679	12,1%	2,5%	- 13 463,00	-74,2%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	5 571	482	3,7%	0,3%	- 5 089,00	-91,3%
33	Заемные средства	1410	5 189	-	3,5%	0,0%	- 5 189,00	-100,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	382	313	0,3%	0,2%	- 69,00	-18,1%
35	Оценочные обязательства	1430			0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450		169	0,0%	0,1%	169,00	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	7 891	24 905	5,3%	13,3%	17 014,00	215,6%
38	Заемные средства	1510		8 499	0,0%	4,5%	8 499,00	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	7 891	16 406	5,3%	8,8%	8 515,00	107,9%
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	149 595	187 157	100,0%	100,0%	37 562,00	25,1%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	17 865	32 623	14 758,00	83%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	5 571	482	- 5 089,00	-91%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	7 891	24 905	17 014,00	216%
4	Всего обязательств, тыс.руб	13 462	25 387	11 925,00	89%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	4 403	7 236	2 833,00	64%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	9 974,00	7 718,00	- 2 256,00	-23%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	1,3271	1,2850	-0,04	-3%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	2,2640	1,3099	-0,95	-42%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,2640	0,3099	-0,95	-75%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	3 065	3 092	27,00	1%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	525	342	- 183	-35%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	10 956	19 498	8 542	78%	
3	Запасы, тыс.руб	6 272	12 654	6 382	102%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	17 865	32 623	14 758	83%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	7 891	24 905	17 014	216%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0665	0,0137	-0,0528	-79%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	1,4549	0,7966	-0,6583	-45%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	2,2640	1,3099	-0,9541	-42%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022)	На конец периода (31.12.2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	136 133	161 770	25 637	19%	
2	Актив, тыс.руб	149 595	187 157	37 562	25%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	13 462	25 387	11 925	89%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	5 571	482	- 5 089	-91%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	131 730	154 534	22 804	17%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	17 865	32 623	14 758	83%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	7 891	24 905	17 014	216%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	9 974	7 718	- 2 256	-23%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,9100	0,8644	- 0,05	-5%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,0989	0,1569	0,06	59%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,5583	0,2366	- 0,32	-58%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

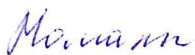


С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	96 705	146 462	49 757	51%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 76 773	- 117 222	- 40 449	53%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	1 265	10 642	9 377	741%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	- 1 988	8 776	10 764	-541%
5	Активы, тыс.руб	149 595	187 157	37 562	25%
6	Собственный капитал, тыс.руб	136 133	161 770	25 637	19%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-2%	-9%	-7,43%	451%
8	Рентабельность продаж, %	-2%	6%	8,05%	-391%
9	Коэффициент доходности активов, %	-1,33%	4,69%	6,02%	-453%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-1,46%	5,42%	6,89%	-471%

Уполномоченный по делу



С.А. Малахова

Таблица № 1

[illegible]

Winn

C. D. Mendenhall

№ п/п	Показатели	МВт						МВт						МВт						МВт										
		Утверждено на 2020 год						Утверждено на 2021 год						Утверждено на 2022 год						Утверждено на 2023 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	21,881			21,881	8,790	20,087	20,087			20,087	8,069	18,900	18,900	8,190	18,864	8,845	18,864	8,046	8,046	16,280	10,355		16,280	10,355	16,280	10,355		16,280	10,355
1.1	из собственной сети, всего					8,790						8,069			8,190				8,046	8,046								16,280	7,011	
1.1.1	в том числе из сети																											10,355	7,011	
1.1.1.1	ВН																													
1.1.1.2	СН1																											10,355		
1.1.1.3	СН2					8,790						8,069			8,190															
1.2	от электросетей ПЭ																													
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																													
1.4	от других организаций	21,881			21,881		20,087	20,087				20,087	18,900	18,900	18,900	18,864	8,845	18,864			16,280	10,355			16,280	10,355			5,925	
2	Потери в сети	1,783			1,783	0,653	1,636	1,636			1,028	0,608	0,597	0,572	1,504	1,504		1,504		0,632	1,298			1,298		0,746	0,551		0,746	0,551
2.1	то же в %				5,119	7,538	8,150	8,150			5,119	7,538	8,147	5,119	6,987	7,970		7,970		7,852	7,970			7,970		4,584	7,871		4,584	7,864
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																													
4	Планируемый отпуск мощности потребителям	20,098			20,761	8,127	18,451	19,059	7,461		19,059	7,461	17,360	17,933	7,618	17,360	8,845	17,360	7,415	14,982	14,982	10,355		14,982	10,355		15,534	6,459	15,534	6,459
4.1	Завлаченная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	9,098			5,064	4,034	8,352	4,649	3,703		4,649	3,703																		
4.2	Завлаченная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																													
4.3	в другие организации	11,000			6,907	4,053	10,098	6,341	3,758		6,341	3,758	17,360	9,742	7,618	17,360	17,360	17,360	7,415	14,982	14,982			14,982		8,523	6,459		8,523	6,459

Уполномоченный по делу

М.И. Сидорова
С. П. Макарова

Таблица № 3

Расчет расходов

АО "Выксаэнерго"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023		2024		Рост тарифа 2024/2023	Приложение органа регулирования (в коп.) на 1 полугодие 2024 года	Приложение органа регулирования (в коп.) на 2 полугодие 2024 года
			утверждено органом регулирования за 2022 год	утверждено органом регулирования (в коп.) по состоянию на 2022 год	утверждено органом регулирования за 2023 год	утверждено органом регулирования (в коп.) по состоянию на 2023 год	Приложение предприятия по корректировке на 2024 год	Приложение органа регулирования на 2024 год			
Расчет коэффициента индексации											
1.1	Индекс	%	4,30		6,00		7,20	7,20			
1.2	Изменчивость децильных расходов	%	1,00		1,00		1,00	1,00			
1.3	Комплексная	%	2 761,88		2 776,74		2 783,47	2 783,47			
1.4	Изменчивость децильных расходов	%	-0,47		0,54		0,24	0,24			
1.5	Изменчивость децильных расходов	%	0,75		0,75		0,75	0,75			
1.6	Итого корректировки	%	1,0284		1,0283		1,0206	1,0206			
Расчет подконтрольных расходов											
ИТОГО подконтрольные расходы			42 245,01	42 245,01	44 616,08	44 616,08	53 339,65	53 339,65	19,55	53 339,65	26 669,82
Расчет неоплаченных расходов											
ИТОГО неоплаченные расходы											
5.1 Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»											
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:			тыс.руб.								
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.									
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.									
5.2.3	Транспортные расходы	тыс.руб.									
5.2.4	ТКО	тыс.руб.									
5.2.5	Прочие	тыс.руб.									
5.3	Плата за аренду имущества и лицензий, в том числе	тыс.руб.	83,68	83,68			764,78	764,78			
5.3.1	Арендная плата за пользование имуществом	тыс.руб.	83,68	83,68			764,78	764,78			
5.3.2	Лицензия	тыс.руб.									
5.3.3	Плата за услуги	тыс.руб.									
5.4	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	469,19	469,19	422,00	422,00	629,18	629,18	39,20	314,59	314,59
5.4.1	Налог на прибыль	тыс.руб.	214,00	214,00	335,90	335,90	311,10	311,10	-7,88	155,55	155,55
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	186,45	186,45	335,90	335,90	311,10	311,10	-7,88	155,55	155,55
5.4.3	Платежи за пользование имуществом	тыс.руб.	68,73	68,73	61,03	61,03	41,01	41,01	-100,00	20,50	20,50
5.4.4	Платежи за услуги	тыс.руб.	10 136,66	10 136,66	10 561,35	10 561,35	12 771,10	12 771,10	12 579,43	6 289,72	6 289,72
5.5	Средства на оплату	тыс.руб.									
5.6	Средства на оплату	тыс.руб.									
5.7	Другие прочие неоплаченные расходы	тыс.руб.	256,68	256,68	289,77	289,77	322,40	322,40	-12,12	254,65	127,33
5.8	Налог на прибыль, всего, в том числе	тыс.руб.	12 219,55	12 219,55	12 519,37	12 519,37	13 450,00	13 450,00	6,22	6 649,00	6 649,00
5.9	Амортизация	тыс.руб.	12 219,55	12 219,55	12 519,37	12 519,37	13 450,00	13 450,00	6,22	6 649,00	6 649,00
5.9.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.									
5.9.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.									
5.10	Платежи за услуги	тыс.руб.									
5.11	Платежи за услуги	тыс.руб.									
5.11.1	Платежи за услуги	тыс.руб.									
5.12	Платежи за услуги	тыс.руб.									
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (АЭП)	тыс.руб.	23 168,16	23 168,16	23 822,49	23 822,49	27 937,46	27 937,46	12,34	13 380,64	13 380,64
ИТОГО неоплаченные расходы											
Итого неоплаченные расходы			23 168,16	23 168,16	23 822,49	23 822,49	27 937,46	27 937,46	12,34	13 380,64	13 380,64
Итого расходы											
Итого расходы			65 413,17	65 413,17	68 438,57	68 438,57	81 277,12	81 277,12	24,68	80 011,28	80 011,28
6 Расходы, связанные с компенсацией неоплаченных расходов											
Расходы, связанные с компенсацией неоплаченных расходов, всего, в том числе			тыс.руб.								
6.1	Расходы, связанные с компенсацией неоплаченных расходов, всего, в том числе	тыс.руб.	9 009,14	9 009,14	9 848,60	9 848,60	5 495,35	5 495,35		2 678,08	1 339,04
6.1.1	Выплатяющие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	9 009,14	9 009,14	9 848,60	9 848,60	5 495,35	5 495,35		2 678,08	1 339,04
6.2	Дополнительный расход	тыс.руб.									
Ставки налогов											
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		20,00	20,00
8.2	% отчислений на социальные нужды	%	30,40	30,40	30,06	30,06	30,40	30,40		29,94	29,94
Корректировка на основе фактических данных											
Результаты деятельности организации (выплаждающие или дополнительные полученные доходы), (в)			тыс.руб.								
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	-3 182,92	-3 182,92	-4 333,53	-4 333,53				-593,50	-296,75
9.2	Корректировка неоплаченных расходов, (ДНР)	тыс.руб.	-1 467,73	-1 467,73	-1 277,79	-1 277,79				-19,01	-9,51
9.3	Корректировка в связи с изменением показателя и цен, (ПО)	тыс.руб.	-1 715,19	-1 715,19	-3 055,75	-3 055,75				1 109,67	554,83
9.4	Корректировка в связи с изменением исполнения инвестиционных, (ВК)	тыс.руб.									
9.5	Корректировка НДС содержания сетей, (ДНВСот)	тыс.руб.								-1 684,15	-842,08
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.									
10	Корректировка с учетом НДС	тыс.руб.	-934,97	-934,97	825,45	825,45	844,85	844,85		844,85	422,43
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об 1			-0,70	-0,70	0,60	0,60	0,60	0,60		0,60	
Максимальный процент корректировки (ПКО)			2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		2,00	
Платежный (показатель) коэффициент, (ПКО)			-1,40	-1,40	1,20	1,20	1,20	1,20		1,20	
Необходимая валовая выручка											
Необходимая валовая выручка			74 322,31	74 322,31	78 387,17	78 387,17	86 772,46	86 772,46	5,74	82 779,00	41 389,50
Необходимая валовая выручка с учетом корректировок			70 404,41	70 404,41	74 779,09	74 779,09	87 617,31	87 617,31	11,03	83 030,35	41 515,18

Татьяна Иосифовна

Насам

С. Н. Митченко

Таблица № 4

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

АО "Выксаэнерго"

№ п/п	Наименование	тыс.руб					тыс.руб				
		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 предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение органов регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органов регулирования (в котел) по корректировке на 2024 год		
1	Прибыль на развитие производства										
2	Прибыль на социальное развитие										
3	Прибыль на развитие производства										
4	Прибыль на социальное развитие										
5	Прибыль на развитие производства										
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										
7	Налоги, сборы, платежи - всего										
7.1	в том числе:										
7.2	на прибыль										
7.3	на имущество										
7.4	прочие налоги и сборы										
8	Прибыль от товарной продукции										

Уполномоченный по делу
Министр
Р.П. Мамедов

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

АО "Выксаэнерго"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год		2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	73 410,64	43 002,66	43 002,66	81 486,10	40 743,05	40 743,05
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	1 368,46	806,00	806,00	1 544,25	772,12	772,12
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	1,86	1,87	1,87	1,90	1,90	1,90
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	74 779,09	43 808,66	43 808,66	83 030,35	41 515,18	41 515,18
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	358 958,07	487 347,46	487 347,46	461 818,67	461 818,67	461 818,67
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	1,10219	1,21016	1,25198	1,18679	1,15965	1,21461

Уполномоченный по делу *М.И. Сапожников* *С.А. Макарова*

Таблица № 6

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

АО "Выксаэнерго"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год			2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4336,62	4 211,81	4 464,52	4367,27	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	97,57	99,00	50,10	48,89	99,00	50,10	48,89
3	Потери электрической энергии	%	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	89,79	91,10	46,11	44,99	91,11	46,11	45,00
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	32765,78	34228,82	16825,30	17403,52	34457,73	16588,09	17869,64
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	335,80	345,76	335,81	355,96	348,07	331,07	365,49

Уполномоченный по делу *Мамаев* *С.А. Мамоева*

Таблица № 7

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

АО "Выксаэнерго"

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год																																
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц																													
1	2	3	4	5	6	7	У	У/100км	км	У	У	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	У	У	У/100км	км	У	У																													
	400-500	1		металл				400,00				400,00					400,00						400,00																																	
				ж/бетон				300,00				300,00					300,00						300,00																																	
				металл				230,00				230,00					230,00						230,00																																	
				ж/бетон				170,00				170,00					170,00						170,00																																	
330	2		металл				290,00				290,00					290,00						290,00																																		
			ж/бетон				210,00				210,00					210,00						210,00																																		
			дерево				260,00				260,00					260,00						260,00																																		
			металл				210,00				210,00					210,00						210,00																																		
			ж/бетон				140,00				140,00					140,00						140,00																																		
220	1		металл				270,00				270,00					270,00						270,00																																		
			ж/бетон				180,00				180,00					180,00						180,00																																		
			дерево				160,00				160,00					160,00						160,00																																		
			металл				130,00				130,00					130,00						130,00																																		
			ж/бетон				190,00				190,00					190,00						190,00																																		
110-150	2		металл				160,00				160,00					160,00						160,00																																		
			ж/бетон				3 000,00				3 000,00					3 000,00						3 000,00																																		
			дерево				2 300,00				2 300,00					2 300,00						2 300,00																																		
			ж/бетон				170,00				170,00					170,00						170,00																																		
			металл				140,00				140,00					140,00						140,00																																		
ВЛЭП	27,5-60	1		металл				140,00				140,00				140,00						140,00																																		
				ж/бетон				120,00				120,00					120,00						120,00																																	
				металл				180,00				180,00					180,00						180,00																																	
				ж/бетон				150,00				150,00					150,00						150,00																																	
				дерево				160,00				160,00					160,00						160,00																																	
ВЛЭП	1 - 20	-		дерево на ж/б посыпках	8,30	11,62	11,62	140,00	8,30	11,62	11,62	140,00	8,30	11,62	11,62	140,00	8,30	11,62	11,62	140,00	8,30	11,62	11,62	140,00	8,30	11,62	11,62																													
				ж/бетон, металл	69,59	76,55	76,55	110,00	69,61	76,57	76,57	110,00	69,96	76,95	76,95	110,00	71,60	85,29	85,29	110,00	77,54	85,29	85,29	110,00	77,54	85,29	85,29																													
				ж/бетон, металл	470,00			470,00			470,00				470,00			470,00				470,00																																		
				ж/бетон, металл	350,00	101,66	355,81	350,00	102,15	357,53	357,53	350,00	101,46	355,12	355,12	350,00	101,41	357,81	357,81	350,00	102,23	357,81	357,81	350,00	102,23	357,81	357,81																													
				ж/бетон, металл																																																				
КЛЭП	27,5-60 3 - 10	-	-																																																					
СН 1, всего					179,55	443,98			180,06	445,72			179,72	443,69			180,21	443,76			181,57	445,63			181,57	445,62																														
СН 2, всего								260,00				260,00				260,00			260,00			260,00			260,00																															
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-			30,59	67,30	67,30	220,00	30,59	67,29	59,25	220,00	26,93	59,25	220,00	26,93	59,25	220,00	26,93	59,25	220,00	6,31	13,88	220,00	6,31	13,88																														
КЛЭП	до 1 кВ	-	-		142,39	213,59	213,59	150,00	142,77	214,15	201,28	150,00	134,19	201,28	150,00	140,36	210,55	150,00	140,36	210,55	150,00	163,03	244,55	150,00	163,03	244,55																														
Итого		-			70,78	191,11	191,11	270,00	69,83	188,54	189,27	270,00	70,10	189,27	270,00	70,18	189,48	270,00	70,18	189,48	270,00	69,97	188,91	270,00	69,97	188,91																														
Итого		Всего			243,76	471,99	471,99	243,18	243,18	469,97	449,79	231,22	410,93	893,48	903,04	417,68	892,97	420,88	892,97	420,88	892,97	420,88	892,97	420,88	892,97	420,88	892,97																													
																													СН 1																											
																													СН 2																											
Итого					179,55	443,98	443,98		180,06	445,72	443,69		179,72	443,69	443,69		180,21	443,76	443,76		181,57	445,63	445,62		181,57	445,62	445,62																													
					243,76	471,99	471,99		243,18	469,97	449,79		231,22	449,79	459,27		237,47	459,27	459,27		239,31	447,35	447,34		239,31	447,34	447,34																													

С. Д. Мамонда

Уполномоченный по делу

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

АО "Выксаэнерго"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на измерения	Количество условных единиц (У) на измерения	Объём условных единиц	ед.изм.	У	ед.изм.	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество условных единиц (У) на измерения	Объём условных единиц	ед.изм.	У	ед.изм.	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на измерения	Количество условных единиц (У) на измерения	Объём условных единиц	ед.изм.	У	ед.изм.	У	Объём условных единиц
1	Подстанция	п/ст		400-500	500,00				500,00				500,00	500,00		У	500,00			500,00			У	500,00			У
				330	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					
				110-150	105,00				105,00				105,00	105,00					105,00			105,00					
				35	75,00				75,00				75,00	75,00					75,00			75,00					
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования		1150	60,00				60,00				60,00	60,00					60,00								
				750	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					
				330	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					
				110-150	7,80				7,80				7,80	7,80					7,80			7,80					
				ВН (35)	2,10				2,10				2,10	2,10					2,10			2,10					
				ВН (1-20)	2,10				2,10				2,10	2,10					2,10			2,10					
				ВН (1-20)	1,00				1,00				1,00	1,00					1,00			1,00					
				CH1 (1-20)	1,00				1,00				1,00	1,00					1,00			1,00					
3	Воздушный выключатель	3 фазы		CH2 (1-20)	1,00				1,00				1,00	1,00					1,00								
				1150	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					
				400-500	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					
				220	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					
				ВН (35)	11,00				11,00				11,00	11,00					11,00			11,00					
				ВН (35)	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					
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы		CH1 (1-20)	5,50				5,50				5,50	5,50					5,50								
				CH2 (1-20)	5,50				5,50				5,50	5,50					5,50			5,50					
				220	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					
				ВН (35)	6,40				6,40				6,40	6,40					6,40			6,40					
				ВН (35)	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					
				ВН (1-20)	3,10				3,10				3,10	3,10					3,10			3,10					
				CH1 (1-20)	3,10				3,10				3,10	3,10					3,10			3,10					
				CH2 (1-20)	3,10				3,10				3,10	3,10					3,10			3,10					
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования		400-500	35,00				35,00				35,00	35,00					35,00								
				330	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					
				110-150	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					
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования		110	2,30				2,30				2,30	2,30					2,30								
				35	2,30				2,30				2,30	2,30					2,30			2,30					
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования		1-20	367,00				844,10				367,00	844,10					367,00								
				1-20	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								
				110-150	2,40				2,40				2,40	2,40					2,40			2,40					
9	Статические конденсаторы	100 комд.		35	2,40				2,40				2,40	2,40					2,40								
				1-20	2,40				2,40				2,40	2,40					2,40			2,40					
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП		1-20	2,50				2,00				2,00	2,00					2,50								
				1-20	2,30				84,00				193,20	2,30	85,00	2,30	89,00			204,70	2,30	90,00	2,30	96,00	2,30	96,00	2,30
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1-20	3,00				69,00				69,00	207,00				69,00	70,00	210,00							
				1-20	3,00				69,00				69,00	207,00				69,00	70,00	210,00							
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1-20	3,50				3,50				3,50	3,50				3,50									
				1-20	3,50				3,50				3,50	3,50				3,50			3,50						
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		Всего	1 856,90				1 859,20				1 859,20	1 859,20				1 873,70									
				ВН																							
14	Итого			CH1																							
				CH2																							
				Всего	2 772,87				2 774,89				2 774,89	2 774,89				2 776,74									
				ВН																							
				CH1																							
				CH2																							
				ВН																							
				CH1																							
				CH2																							
				ВН																							
				CH1																							
				CH2																							
				ВН																							
				CH1																							
				CH2																							
				ВН																							
				CH1																							
				CH2																							
				ВН																							