

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному на рассмотрение в региональную службу по тарифам Нижегородской области **обществом с ограниченной ответственностью «Павловоэнерго», г. Павлово**, 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 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от общества с ограниченной ответственностью «Павловоэнерго», г. Павлово (далее – ООО «Павловоэнерго») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 26044 от 26.04.2023, вх. № 516-193296/23 от 27.04.2023).

РСТ НО было направлено письмо исх. № 516-244858/23 от 16.05.2023 о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 14.05.2019 № 516-109567/19 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 так же долгосрочные параметры регулирования для ООО «Павловоэнерго» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 № 65/7.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Павловоэнерго», главный специалист отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Загулина Ольга Александровна.

Письмом (исх. № 516-521354/23 от 05.10.2023) произведена смена уполномоченного. Уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке РСТ НО Трофимова Алина Игоревна.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы предоставления предложений нормативно-методическим документам

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

- Федеральному закону от 26 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1;
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;
- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному Приказом ФАС от 10.03.2022 г. № 196/22.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены заявлением исх. № 26044 от 26.04.2023 (вх. № 516-193296/23 от 27.04.2023) в 12 томах на 4809 листах, Письмами исх. № 19102 от 19.10.2023 (вх. № 516-498871/23 от 23.10.2023) на 5 листах, исх. № 24101 от 24.10.2023 (вх. № 516-504900/23 от 25.10.2023) в 1 томе на 343 листах, исх. № 10111 от 10.11.2023 (вх. № 516-540497/23 от 14.11.2023) в 1 томе на 122 листах, исх. № 17112 от 17.11.2023 (вх. № 516-555039/23 от 21.11.2023) в 1 томе на 95 листах ООО «Павловоэнерго» предоставлены дополнительные материалы.

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

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

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «Павловоэнерго» 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 «Павловоэнерго» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг., составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «Павловоэнерго»	2024	307 606,48

Предлагаемые ООО «Павловоэнерго» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Павловоэнерго»	491 068,50	319,33	1,16390	491 068,50	319,33	1,16390

Данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://pavlovoenergo.ru/> в соответствии со стандартами раскрытия информации.

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

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

- ПС 35/6 кВ – 3 шт.;
- ПС 110/6 кВ – 4 шт.;
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 74 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 89 шт.;
- Мачтовая ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 8 шт.;
- ВЛ 110 кВ – 22,48 км;
- ВЛ 10-6 кВ – 129,83 км;
- КЛ 10-6 кВ – 149,92 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 120,27 км;
- КЛ 0,4 кВ – 47,16 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является:

Объект	Вид права	Реквизиты документа
ТП 2060; ЦРП-4 (РП24); ТП 2082; ТП 2020; ТП 2032; ТП 2032Б; ТП 2031; ТП 2100; ТП 2078; ТП 2118; ТП 2115; ТП 2121; ТП 2128; ТП 2138; ТП 2148; ТП 2132; ТП 2151; ТП 2173; ТП 2155; П/С «Новая» 110 кВ ; .Уразовка; - ВЛ №158 Т Плюс - ВЛ №157 Т Плюс - Земельный участок ЗТП 2056А	Собственность	серия 52-АЕ № 183442 серия 52-АЕ № 327460 серия 52-АЕ № 183160 серия 52-АЕ № 183437 серия 52-АЕ № 183158 серия 52-АЕ № 183161 серия 52-АЕ № 183441 серия 52-АЕ № 062759 серия 52-АЕ № 326335 серия 52-АЕ № 060956 серия 52-АЕ № 183443 серия 52-АЕ № 062733 серия 52-АЕ № 062877 серия 52-АЕ № 062643 серия 52-АЕ № 062878 серия 52-АЕ № 183159 серия 52-АЕ № 062674 серия 52-АЕ № 183440 серия 52-АЕ № 182934 серия 52-АЕ № 822999 серия 52-АЕ № 393158 52:21:0000015:1016 52:21:0000006:1651 52:21:0000006:2508 52:33:0000061:1597

П/С ПОМЗ 35 кВ ТП 79 ТП 2131 ТП 216 ТП 2156 ТП 26 ТП 27 КЛ и ВЛ-0,4кВ Марачево ТП 2139 ТП 2143 ТП 2145 ТП 2112 ТП 2111 ТП 86 ЦРП-2 ТП 2023 ТП 30 ТП 2085 П/С 110 кВ «Литвиново» РП 2 с встроенной ТП РП 1 с встроенной ТП ТП 2048 ТП 2077 ЗТП 2011А ЗТП 2005А ТП 8А ЗТП 2114А ЗТП 2110А ЗТП 2144А ЗТП 2136А ЗТП 2146А ЗТП 2152А ЗТП 2158А ЗТП 2526А ЗТП 2172А ЗТП 2307А ЗТП 2310А ЗТП 2171А ЗТП 2523А ЗТП 2535А		52:33:0000017:27 52:33:0000034:2009 52:33:0000034:2151 52:33:0000034:2024 52:33:0000014:1634 52:33:0000033:532 52:33:0000034:2028 52:33:0000004:346 52:33:0000025:667 52:33:0000073:156 52:33:0000014:1633 52:33:0000000:360 52:33:0000035:1358 52:33:0000047:1865 52:33:0000034:1993 52:33:0000047:1978 52:33:0000022:419 52:33:0000025:668 52:35:0030101: 52:34:0600007:422 52:34:0600018:2178 52:33:0000040:324 52:33:0000047:999 52:33:0000059:579 52:33:0000047:1938 52:34:0300008:1370 52:33:0000060:1027 52:33:0000027:899 52:33:0000012:361 52:33:0000068:308 52:33:0000014:1619 52:33:0000118:282 52:33:0000034:2121 52:34:0600018:2176 52:33:0000106:838 52:34:0900008:235 52:34:0900009:1286 52:33:0000106:837 52:34:0600018:2179 52:34:0600018:2177
ТП 2312, 2511, 2362,2194,2367,2064,2071	Собственная КТП (земля аренда КУМИ)	
Трансформаторные подстанции (оборудование) в т. ч: РП-26; ф-5 ТП2514, ТП2059, ТП2109, ТП2137, ТП2164, ТП2167, ТП2170, ТП2189, ТП2194, ТП2195, ТП2199, ТП2355, ТП2363, ТП2364, ТП2389, ТП2409, ТП2418, ТП2427, ТП2530, ТП2805, ТП2807, МТП5, МТП6, ф9 ТП 2503, ф1 ТП2069, ф9А ЗТП 2090, ф.0,4кВ в ЗТП-2090, ф- 0,4 ЗТП2122, ф 0,4 ЗТП 2801, ф 0,4 ЗТП 2587, ТП шк. №10; Воздушные и кабельные линии 6-0,4 кВ	Аренда	Договор аренды движимого имущества с КУМИ Павловского р-на №151 от 26.08.2012 г.
ТП 2137, 2167, 2418, 2427.	Аренда	Договор аренды недвижимого имущества с КУМИ Павловского р-на №152 от 26.08.2012 г.
ВЛ 0,4 кВ и КЛ 6 кВ, оборудование ТП	Аренда	Договор № 18/19 от 01.10 2019 ДНТ ОКА

Оборудование ТП 1119,1177,1126,1179,1178,1190 ,ВЛ 0,4 кВ и КЛ 6 кВ	Аренда	Договор аренды б/н от 01.09.2015 г. с ДПК Приозерный
КЛ 0,4 и 6 кВ , электрооборудование	Аренда	Договор аренды с ПАО «Ростелеком» № 30/17 от 17.11.2017 г, с дополнительным соглашением от 01.04.2023
Подстанция 110 кВ «Кристалл», ЛЭП 110 кВ.	Аренда	Договор возмездного пользования электрооборудованием с «Нижегородский масложировой комбинат» №19/19 от 22.10.2019 г.
Трансформаторные подстанции (оборудование) ТП1219- 160 кВа, КТП 1222 - 250 кВа, ТП1229 - 160 кВа, ТП 1231- 250 кВа, воздушные и кабельные линии 10/6-0,4 кВ	Договор купли – продажи имущества № К1 от 02.06.2022 г. Кстово с ООО «Стройэнергомонт аж»	Выписка из ЕГРН: 52:26:0000000:1704 Выписка из ЕГРН: 52:26:0010001:3530 Земельные участки Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:138 Выписка из ЕГРН: 52:25:00000000:82 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:143 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:141 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:140 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070061:146 " Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:144 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:125 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070061:45 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:142 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:124 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:123 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:128 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:127 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:126 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:130 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:129 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070055:139 Выписка из ЕГРН: 52:26:0010018:233 СООРУЖЕНИЯ Выписка из ЕГРН: 52:25:0000000:174 Выписка из ЕГРН: 52:26:0000000:1709 Выписка из ЕГРН: 52:25:0000000:119 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070009:2425 Выписка из ЕГРН: 52:26:0010018:241 Выписка из ЕГРН: 52:26:0090026:396 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070009:2013, Выписка из ЕГРН: 52:26:0070009:2283 Выписка из ЕГРН: 52:26:0070009:2233, Выписка из ЕГРН: 52:26:0000000:2171
Трансформаторная подстанция КТП2410, воздушная линия 6 кВ.	Собственность	Договор купли-продажи №11/22 от 27.07.2022 г. с СНТ «Кировец»

Трансформаторная подстанция КТП2149, кабельная линия 6 кВ.	Собственность	Договор купли-продажи №12/22 от 27.07.2022 г. с СНТ «Окские дали»
Оборудование (имущество) ГПП Янтарь, в т.ч: - в/л 110 кВ - КТПН-400 кВа; -к/л 6 кВ; -в/л 0,4 кВ; -2КТПНУ -250 кВа.	Договор купли-продажи имущества №001-22/Н-2 от 12.09.2022 г. с ООО Янтарь-Энерго	№52:18:0080166:32 №52:18:0000000:1628
Воздушные и кабельные линии 6-0,4 кВ, трансформаторные подстанции (оборудование) КТП 3 2*1000 кВа, КТП 4 2*1000 кВа, ТП1 2*1000 кВа	Договор купли-продажи имущества №002/Н-30 от 12.09.2022 с ООО «Энергокомплекс»	№52:18:0080215:879 №52:18:0080215:878 №52:18:0080215:410 №52:18:0080215:388 №52:18:0080215:165 №52:18:0080215:363 №52:18:0080215:380 №52:18:0080215:381 №52:18:0080215:364 №52:18:0080215:373 №52:18:0080215:170 №52:18:0080215:390 №52:18:0080215:164 №52:18:0080215:391 №52:18:0080215:172 №52:18:0080215:392 №52:18:0080215:384 №52:18:0080215:377 №52:18:0080215:382 №52:18:0080215:166 №52:18:0080215:369 №52:18:0080215:383 №52:18:0080215:365 №52:18:0080215:372 №52:18:0080215:389 №52:18:0080215:379 №52:18:0080215:376 №52:18:0080215:167 №52:18:0080215:169 №52:18:0080215:168 №52:18:0080215:370
Трансформаторная подстанция, воздушная линия 10 кВ.	Собственность	Договор купли –продажи с Зайдес Л.Н. №б/н от 22.08.2022
Воздушная линия 6 кВ.	Собственность	Договор купли –продажи с Рудаковым А.В. №б/н от 07.11.2022
ЗТП-2119 Кабельные линии 6 кВ	Собственность	Договор купли-продажи № 07/23 от 02.03.2022 г. с АО "Ремонтно-механический завод"

Воздушно-кабельная линия 6 кВ	Собственность	Договор купли-продажи № 03/23 от 16.10.2023 с МУП "Тепло"
ЗТП-2067а	Собственность	Договор купли-продажи № 01/23 от 25.05.2022 г. с МП "Павловский строительный трест №15"
Трансформаторные подстанции, воздушные и кабельные линии 6 кВ и 0,4 кВ, воздушные линии 35 кВ	Аренда	Договор Аренды №02/а-23 от 11.10.2023 с ООО ЭМКО"
Воздушные линии 0,4 кВ	Аренда	Договор аренды № 37/23 от 18.10.2023 с ТСН "Кирпичник"
Воздушные линии 6 кВ, ТП 1516	Аренда	Договор аренды № 38/23 от 18.10.2023 с ИП Новикова
ТП-1465	Аренда	Договор аренды № 32/23 от 18.10.2023 с ИП Минасян
Кабельные линии 6 кВ, ТП-635, ТП-892	Аренда	Договор аренды № 35/23 от 18.10.2023 с АО "Элкаб-КЗ"
ТП-2501, кабельные линии 6 кВ	Аренда	Договор аренды № 34/23 от 18.10.2023 с ООО "РОСМ"
РП-59, ТП-1223, ТП-1224, КТП-101 "А", ТП-1166 "А", ТП-1207, ТП-1221, воздушные и кабельные линии 6 кВ и 0,4 кВ,	Аренда	Договор аренды № 02/а-19 от 01.07.2019
КТП 2455 а, КТП 2456 а, КТП 2457 а, КТП 2458 а	Собственность	Акты законченного строительства, выписки из ЕГРН

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

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

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ООО «Павловоэнерго» составляет 166,10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Российской Федерации,

непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1-20 кВ, ниже 1 кВ – трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ООО «Павловоэнерго» составляет 229,95 км: ВН – 18,92 км, СН11 – 125,07 км, НН – 85,96 км.

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

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8-800-200-03-18.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <https://pavlovoenergo.ru/>.

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

Оценка финансового состояния организации

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

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

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт·ч, всего	247,51	272,24	314,768	364,217	9,99	15,62	15,7
2	НВВ, тыс. руб., всего:	188 775,95	173 854,38	215 198,37	253 303,15	-7,90	19,99	17,71
3	Электросетевое оборудование, у.е.	2 544,81	2 577,98	3069,04	4156,40	1,30	19,05	35,43

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы),

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

Характеристика схемы электроснабжения

Электрические сети ООО «Павловоэнерго» служат для бесперебойного электроснабжения потребителей различных категорий Павловского района, Богородского района, р.п. Сосновское, с. Уразовка Краснооктябрьского района, г. Н. Новгорода и г. Дзержинска Нижегородской области на уровне напряжения 6 и 0,4 кВ.

Основными центрами питания предприятия являются:

- на напряжении 110 кВ - ПС «Новая», ПС «Литвиново», ПС «Кристалл», ГПП «Янтарь»;
- на напряжении 35 кВ - ПС «ПОМЗ»;
- на напряжении 10/6/0,4 кВ – отходящие фидеры ПС «Ворсменская, ПС «Металлист».

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

В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят подстанции 110/6 кВ – 4 шт., подстанция 35/6 кВ – 3 шт., трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ – 171 шт.; воздушные линии 110 кВ – 22,48 км, воздушные линии 35 кВ – 71,81 км, воздушные и кабельные линии 6-10 кВ – 207,95 км, воздушные и кабельные линии 0,4 кВ – 167,43 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц, принятых в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составляет 4 100,52 у.е.

Распределение по уровням напряжения условных единиц следующее:

- высокий уровень напряжения ВН – 825,57 у.е.;
- средний первый уровень напряжения СН I – 400,26 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН II – 2 561,38 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 313,32 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке № 20-э/2 от 06.08.2004, на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 19.02.2018г. № 522003626 с ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 03.09.2013г. №0870000 с ПАО «ТНС энерго Нижний

Новгород», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 01.01.2018г. №4470/1/1 с АО «Волгаэнергосбыт».

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 «Павловоэнерго» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. приняты, исходя из плановых объемов, определенных предложением организации, скорректированных в соответствии с утвержденным уровнем потерь электрической энергии, и составляют:

- поступление в сеть – 364,217 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 338,456 млн.кВтч.
- заявленная мощность – 52,200 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям является долгосрочным параметром регулирования, который не меняется в течение долгосрочного периода регулирования. Таким образом, на период регулирования – 2020-2024гг. уровень потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «Павловоэнерго» определены в размере 7,073% от поступления в сеть (Решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019г. № 65/7). Общий объем потерь электрической энергии в электрических сетях на 2024 год составляет 25,7611 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

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

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

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

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ООО «Павловоэнерго» составят 25,7611 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 12,8782 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 12,8829 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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях сетям ООО «Павловоэнерго», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 112574,70 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	53495,79	59078,92

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Павловоэнерго» на долгосрочный период регулирования с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019г. № 65/7.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	138,09527	7	0,75	7,073	0,19752	0,15263	1
2021	х	7	0,75	х	0,19456	0,15034	1
2022	х	7	0,75	х	0,19164	0,14809	1
2023	х	7	0,75	х	0,18877	0,14587	1
2024	х	7	0,75	х	0,18593	0,14368	1

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом № 29121 от 29.12.2022г. Согласно п. 5.3 учетной политики учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности (оказание услуг по передаче

электрической энергии и технологическому присоединению) ООО «Павловоэнерго» осуществляется отдельно. Первичный бухгалтерский учет прямых затрат на производство и реализацию продукции ведется на счете 20 «Основное производство» с соответствующей разбивкой на субконто отдельно по видам деятельности на услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение. При этом «Общепроизводственные расходы», счет 25, и «Общехозяйственные расходы», счет 26, ежемесячно распределяются на счет 20 «Основное производство» по объектам номенклатурных групп пропорционально материальным расходам.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. определяется методом индексации по формуле (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$\prod_{i=2021}^{2024} K_{undj}$ (за 2021-2024 гг.)
ООО «Павловоэнерго»	2024	205 069,04	7	0,75	17,29	7,2	1,48498

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, неподконтрольные расходы, определяются методом экономически обоснованных расходов, на каждый год года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- Арендная плата:

По предложению предприятия затраты по данной статье на 2024 год составляют 14 939,43 тыс. руб.

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

ООО «Павловоэнерго» представлены документы от арендодателей, а именно: ОСВ 02 и 01 за 2022 год по договору № 02/а-23 от 11.10.2023. расчёт амортизации и карточка счета 02 за 2021 год по договору № б/н. от 01.06.2015 (инвентарная карточка не представлена, следовательно, не представляется возможным определить дату постановки объекта на баланс и остаточную стоимость на 2024 год), справка от арендодателя по налогу на имущество по договору №30/17 от 17.11.2017 (при этом арендованные по указанному договору объекты – движимые и, следовательно, по ним не начисляется налог на имущество), расчет амортизации, налога на имущество и земельного налога по договору аренды №19/19 от 22.10.2019 (по данным расчётов, исходя из указанной даты ввода в эксплуатацию, остаточная стоимость на 2024 год равна нулю). В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если

собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. В соответствии с представленными в материалах дела однолинейными схемами электросетевого оборудования, арендованного по договорам № 38/23 от 18.10.2023, № 32/23 от 18.10.2023, № 35/23 от 18.10.2023, № 34/23 от 18.10.2023 единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются собственники имущества. На основании изложенного расходы по арендной плате по договорам № 38/23 от 18.10.2023, № 32/23 от 18.10.2023, № 35/23 от 18.10.2023, № 34/23 от 18.10.2023 не учтены в составе необходимой валовой выручке на 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы на 2024 год учтены расходы по договору аренды № 02/а-23 от 11.10.2023 в размере 3 098,85 тыс. руб.

Порядок заключения договоров в отношении государственного и муниципального имущества регулируется исключительно федеральными законодательствами и нормативно-правовыми актами субъектов Российской Федерации, и органов местного самоуправления. В соответствии с пунктом 1 статьи 424 Гражданского кодекса Российской Федерации исполнение договора оплачивается по цене, установленной соглашением сторон. В предусмотренных законом случаях применяются цены (тарифы, расценки, ставки и т.п.), устанавливаемые или регулируемые уполномоченными на то государственными органами и (или) органами местного самоуправления. При определении размера арендной платы для заключения договоров аренды муниципального имущества, применяются только императивные нормы и нормативно правовые акты, устанавливающие порядок определения размера арендной платы, не зависящие от воли арендодателя или арендатора, т.е. являются тарифом, обязательным для применения при заключении договоров аренды муниципального и иного государственного имущества.

Решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с разъяснениями Федеральной антимонопольной службы, данными в письме от 14.10.2015г. № АГ/56265/15 с учётом вышеуказанного судебного акта: расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Из совокупности вышеуказанных норм, с учётом правоприменительной судебной практики и разъяснений Федеральной антимонопольной службы следует, что арендная плата муниципального и иного государственного имущества, определённая в соответствии с законодательством Российской Федерации – является обязательным платежом для арендатора и подлежит включению в состав затрат, учитываемых при установлении тарифов, в полном объёме.

На основании изложенного в составе необходимой валовой выручке на 2024 год учтены расходы ООО «Павловоэнерго» по следующим договорам аренды:

- по договору движимого имущества №151 от 26.05.2008 с КУМИ Павловского района в размере 3 286,09 тыс. руб.;
- по договору недвижимого имущества №152 от 26.05.2008 с КУМИ Павловского района в размере 503,22 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

В материалах дела представлены договор аренды транспортного средства без экипажа №26-зк/21 от 25.10.2021 с ООО «МАРИС», договор аренды нежилого помещения №24-еп/21 от 01.10.2021 с ООО «ТИОР» (зарегистрирован в Росреестре). Указанные договоры заключены по итогам проведения конкурсных процедур, размещенных на сайте <https://zakupki.gov.ru/> (закупка № 32110690202, № 32110689586 соответственно)

По статье «Прочая аренда» учтены расходы на арендную плату по договору аренды транспортного средства без экипажа №26-зк/21 от 25.10.2021 с ООО «МАРИС» в размере 397,28 тыс. руб., по договору аренды нежилого помещения №24-еп/21 от 01.10.2021 с ООО «ТИОР» в размере 1 087,56 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы, на 2024 год по статье «Арендная плата» учтены расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства в размере 8 373,00 тыс. руб., в том числе по статье «Прочая аренда» учтены расходы в размере 1 484,84 тыс. руб.

-Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 800,46 тыс. руб.

В материалах дела не представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенный в установленном порядке с ПАО «ФСК ЕЭС». Кроме того, в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП) сводным прогнозным балансом производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год по контрагенту ООО «Павловоэнерго» отсутствует.

На основании изложенного расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год не учтены.

-Планируемые расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (У_i):

В соответствии с п.5 ст.37 ФЗ № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Предложение предприятия по данной статье расходов на 2024 год составляет 19 393,54 тыс. руб. Организацией в составе обосновывающих материалов представлен расчет расходов на установку (замену) приборов учета на 2024 год. Иных обосновывающих документов в составе тарифного дела не представлено.

По результатам проведенной экспертизы в необходимой валовой выручке на 2024 год расходы ООО «Павловоэнерго» на исполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не учтены.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в размере 2 415,28 тыс. руб.

в т. ч.:

- налог на имущество – 2 225,38 тыс. руб.;
- плата за землю – 97,15 тыс. руб.;
- транспортный налог - 92,75 тыс. руб.

ООО «Павловоэнерго» представлены налоговые декларации по налогу на имущество организации за 2022 год, а также расчет налога на имущества, транспортного и земельного налога за 2022 на плановый 2024 год.

В составе расходов на оплату земельного, транспортного налога и налога на имущество учтены в соответствии с фактическими значениями за 2022 год:

- налог на имущество – 1 817,62 тыс. руб.;
- плата за землю – 88,99 тыс. руб.;
- транспортный налог – 57,98 тыс. руб.

- Страховые взносы:

Расчет процента отчислений на страховые взносы от суммы фонда оплаты труда произведен по тарифам страховых взносов (глава 34 Налогового кодекса РФ) с учетом регрессии по факту 2022 года. Фактический % отчислений за 2022 год составил 17,98%. Таким образом, расходы на страховые взносы на 2024 год составят 13 782,38 тыс. руб.

- Амортизация основных средств:

Организацией заявлены расходы на амортизацию в размере 31 789,83 тыс. руб.

В соответствии с п. 1.2 учетной политики организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом.

В составе обосновывающих материалов представлены карточки счета 01, 02 за 2022 год, сведения об амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По итогам проведенной экспертизы амортизационные отчисления на 2024 год приняты в размере 21 886,78 тыс. руб., с учетом п.27 Основ ценообразования

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составит 46 006,75 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год учтены в размере 7 634,40 тыс. руб., на основании экспертного заключения РСТ Нижегородской области № В-806 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 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой

выручки, в том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в размере 4 106,14 тыс. руб. Корректировка рассчитана в размере 20 530,68 тыс. руб. и на основании п.7 Основ ценообразования скорректирована путем равномерного распределения расходов на пять лет:

- 2024 год – 4 106,14 тыс. руб.;
- 2025 год – 4 106,14 тыс. руб.;
- 2026 год – 4 106,14 тыс. руб.;
- 2027 год – 4 106,14 тыс. руб.;
- 2028 год – 4 106,14 тыс. руб.

- корректировку неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, в размере (-4 058,94) тыс. руб.;

- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-13 458,74) тыс. руб.;

- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-188,55) 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 фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 2 473,60 тыс. руб.

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 ООО «Павловоэнерго» письмом (вх. № 516-145403/23 от 31.03.2023) 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 № 65/7 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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{di})		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{fi})		Показатель уровня качества оказываемых услуг (P _{тпр})	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г
0,19164	0,00000	0,14809	0,00000	1	1

В результате анализа представленной ООО «Павловоэнерго» 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 «Павловоэнерго» в 2022 году контрольных значений показателей надежности и качества. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010г. № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКи), корректирующий необходимую валовую выручку

организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 0,60. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1,20. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «Павловоэнерго», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 2 152,17 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 205 069,04 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы в размере 46 006,75 тыс. руб.;
- корректировки по ф.3 Методических указаний в размере (-11 126,49) тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 7 634,40 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручке с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в размере 2 152,17 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки ООО «Павловоэнерго» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 249 735,87 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

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

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

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

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород ООО «Павловоэнерго» и на пятый (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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Павловоэнерго»	398 682,83	293,81	0,97962	398 682,83	324,36	1,00991

Уровень необходимой валовой выручки, подлежащий учёту при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составит:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «Павловоэнерго»	2024	249 735,87

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



А.И.Трофимова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
		На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
I.Внеоборотные активы - всего	1100	123 625	216 580	68,9%	97,8%	92 955	75,2%
Материальные внеоборотные активы	1150	123 625	216 580	68,9%	97,8%	92 955	75,2%
Нематериальные, финансовые и другие внеоборотные активы	1170			0,0%	0,0%	-	0,0%
II.Оборотные активы - всего	1200	55 695	4 830	31,1%	2,2%	- 50 865	-91,3%
Запасы	1210	272	106	0,2%	0,0%	- 166	-61,0%
Финансовые и другие оборотные активы	1230	36 873	4 724	20,6%	2,1%	- 32 149	-87,2%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 550		10,3%	0,0%	- 18 550	-100,0%
Баланс	1600	179 320	221 410	100,0%	100,0%	42 090	23,5%
Пассив							
Капитал и резервы	1300	122 974	125 290	68,6%	56,6%	2 316	1,9%
Долгосрочные обязательства	1400	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Долгосрочные заемные средства	1410			0,0%	0,0%	-	0,0%
Другие долгосрочные обязательства	1450			0,0%	0,0%	-	0,0%
Краткосрочные обязательства	1500	56 346	96 120	31,4%	43,4%	39 774	70,6%
Краткосрочные заемные средства	1510			0,0%	0,0%	-	0,0%
Кредиторская задолженность	1520	56 346	96 120	31,4%	43,4%	39 774	70,6%
Прочие обязательства	1550			0,0%	0,0%	-	0,0%
Баланс	1700	179 320	221 410	100,0%	100,0%	42 090	23,5%

Уполномоченный по делу

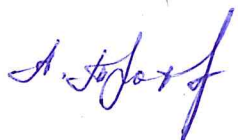


А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	55 695	4 830	- 50 865,00	-91%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	-	-	-
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	56 346	96 120	39 774,00	71%
4	Всего обязательств, тыс.руб	56 346	96 120	39 774,00	71%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 651	- 91 290	- 90 639,00	13923%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 651,00	- 91 290,00	- 90 639,00	13923%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,9884	0,0502	-0,94	-95%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,9884	0,0502	-0,94	-95%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,0116	-0,9498	-0,94	8120%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 19 473	- 91 396	- 71 923,00	369%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	18 550	-	- 18 550	-100%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	36 873	4 724	- 32 149	-87%	
3	Запасы, тыс.руб	272	106	- 166	-61%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	55 695	4 830	- 50 865	-91%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	56 346	96 120	39 774	71%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,3292	0,0000	-0,3292	-100%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,9836	0,0491	-0,9345	-95%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,9884	0,0502	-0,9382	-95%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	122 974	125 290	2 316	2%	
2	Актив, тыс.руб	179 320	221 410	42 090	23%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	56 346	96 120	39 774	71%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	-	-	-	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	123 625	216 580	92 955	75%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	55 695	4 830	- 50 865	-91%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	56 346	96 120	39 774	71%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 651	- 91 290	- 90 639	13923%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,6858	0,5659	- 0,12	-17%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,4582	0,7672	0,31	67%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,0117	-18,9006	- 18,89	161600%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
Выручка, тыс.руб	261 767	267 291	5 524	2%
Расходы по обычной деятельности, тыс.руб	- 240 195	- 274 635	- 34 440	14%
Чистая прибыль, тыс.руб	19 987	2 316	- 17 671	-88%
Активы, тыс.руб	179 320	221 410	42 090	23%
Собственный капитал, тыс.руб	122 974	125 290	2 316	2%
Коэффициент доходности активов, %	11,15%	1,05%	-10,10%	-91%
Коэффициент доходности капитала, %	16,25%	1,85%	-14,40%	-89%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024		Рост (в %)	Предложение по корректировке на 2024 год	Предложение по корректировке на 2024 год	Предложение по корректировке на 2024 год
			Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Предложение по корректировке на 2024 год	Предложение по корректировке на 1 полугодие 2024 года				
Расчет коэффициента индексации												
1.1	Индексация	%		3,60	4,30	6,00	7,20	7,20				
1.2	Индекс эффективности социальных расходов	%		7,00	7,00	7,00	7,00	7,00				
1.3	Количество детей	чел.	2 544,81	2 544,81	2 577,88	3 069,04	4 354,17	4 100,52				
1.4	Индекс изменения количества детей	%		0,75	1,30	0,75	0,75	0,75				
1.5	Коэффициент эффективности затрат по ряду статей	%		0,6348	0,9297	1,1663	1,2938	1,4868				
1.6	Индекс эффективности затрат по ряду статей	%										
Расчет подконтрольных расходов												
	Итого по подконтрольным расходам	тыс.руб.	138 095,27	133 052,03	130 320,84	146 823,85	189 961,27	94 980,75	205 069,04	39,67	102 534,52	102 534,52
Расчет неоплаченных расходов												
5.1	Оплата услуг ОАО "ОСК ЕЭС"	тыс.руб.					800,46					
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	Водоснабжение	тыс.руб.										
5.2.4	Водоснабжение	тыс.руб.										
5.2.5	Почта	тыс.руб.										
5.3	Плата за аренду имущества и лицензий, в том числе:	тыс.руб.	4 327,20	6 254,15	6 460,27	4 918,02	14 939,43	7 469,71	8 373,00	25,35	4 186,50	4 186,50
5.3.1	Аренда производственного имущества	тыс.руб.	4 327,20	4 283,26	4 975,43	3 433,17	11 638,16	5 814,07	6 888,16	32,59	3 444,08	3 444,08
5.3.2	Лицензия	тыс.руб.					3 311,27	1 655,63	1 484,84	0,00	722,42	722,42
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.		1 470,89	1 484,84	1 484,84			1 484,84	-66,59	982,30	982,30
5.4	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	1 699,52	1 518,70	1 786,37	1 984,60	2 415,28	1 207,64	1 984,60	-24,39	10 943,39	10 943,39
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	1 111,03	1 327,32	1 591,88	1 817,62	2 215,38	1 112,69	2 215,38	-24,39	10 943,39	10 943,39
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	20,70	55,61	62,81	57,88	97,25	46,37	97,25	-24,39	10 943,39	10 943,39
5.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.										
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.										
5.5	Страховые взносы	тыс.руб.	15 696,14	15 122,92	14 812,49	9 836,98	12 811,14	6 405,58	13 782,38	40,11	6 891,19	6 891,19
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.										
5.7	Другие прочие неоплаченные расходы	тыс.руб.										
5.8	Налог на прибыль, всего, в том числе	тыс.руб.										
5.8.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.										
5.9	Амортизация	тыс.руб.	18 592,00	17 873,27	18 808,65	19 284,49	31 789,83	15 894,90	21 886,78	-24,39	10 943,39	10 943,39
5.9.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	18 592,00	17 873,27	18 808,65	19 284,49	31 789,83	15 894,90	21 886,78	-24,39	10 943,39	10 943,39
5.9.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.										
5.10	Пополнение запасных средств	тыс.руб.										
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.										
5.11.1	Возврат заемных средств на закладные вложения	тыс.руб.										
5.12	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (УЧ)	тыс.руб.		3 311,09	2 466,19	8 791,46	19 393,54	9 696,76		-100,00		
5.13	Экспонирование расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.										
Итого по подконтрольным расходам												
	Итого по подконтрольным расходам	тыс.руб.	40 304,86	44 280,13	44 333,96	38 289,01	87 149,69	40 674,58	41 475,02	-19,18	23 003,37	23 003,37
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от ИВБ на содержание сетей)												
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученных изысков	тыс.руб.	36,44		0,07	1 920,27	5 740,64	2 870,32	7 634,40		3 817,20	3 817,20
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	36,44		0,07	1 920,27	5 740,64	2 870,32	7 634,40		3 817,20	3 817,20
6.1.1	Выплатившие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	36,44		0,07	1 920,27	5 740,64	2 870,32	7 634,40		3 817,20	3 817,20
6.2	Полученный изыскос	тыс.руб.										
Сведения по ИВБ												
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		20,00	20,00
8.2	% отчисления на социальные нужды	%	30,40	30,40	30,40	17,98	17,98	18,04	17,98		17,98	17,98
Корректировка на основе фактических данных												
9	Результаты деятельности организации (выплатившие или депонировавшие полученные доходы), (В)	тыс.руб.	16 832,21	8 827,41	2 319,33	7 640,74	27 183,65	13 591,84		-11 126,49	-5 563,25	-5 563,25
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДП)	тыс.руб.	2 772,14	-168,83		6 424,22	21 174,08	10 587,05	4 106,14	2 053,07	2 053,07	2 053,07
9.2	Корректировка неоплаченных расходов, (ДН)	тыс.руб.	933,01	6 072,10		-293,08	3 516,14	1 758,07	-4 058,94	-2 029,47	-2 029,47	-2 029,47
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	3 743,41	2 124,15					-13 458,74	-6 729,37	-6 729,37	-6 729,37
9.4	Корректировка в связи с изменением исполнения инвестиционных программ, (В и И)	тыс.руб.										
9.5	Корректировка ИВБ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДНВ)	тыс.руб.	9 383,65		2 319,33	1 508,60	2 493,43	1 246,72	2 473,60	-94,28	1 236,80	1 236,80
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.			2 373,54	1 887,76	2 571,33	1 285,67	2 152,17	1 076,09	1 076,09	1 076,09
10	Корректировка с учетом КИВ	тыс.руб.	2 525,95	2 616,38	2 373,54		0,65	0,65	0,60			
	Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К 06.1	%	0,65	0,65	0,60	0,50	2,00	2,00	2,00			
	Расширенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К 06.2	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00			
	Повышающий (повышающий) коэффициент, (КНП)	%	1,30	1,30	1,20	1,00	1,30	1,20	1,20			
Необходимая валовая выручка												
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	178 436,57	177 332,16	174 654,87	105 724,35	205 669,87	138 525,66	258 710,19	25,79	129 355,10	129 355,10
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	197 794,73	188 775,95	179 347,73	105 724,35	215 196,37	151 403,17	249 735,87	16,05	124 867,94	124 867,94

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "Павловозэнерго"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	215 198,38	153 403,17	124 867,94
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.	215 198,38	153 403,17	124 867,94
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	395 878,03	489 791,13	398 682,83
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,98157	1,16168	0,97962
				1,16608	1,00991

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-966 от 07.12.2023

Таблица № 6

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

ООО "Павловозэнерго"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4 515,06	4 515,06	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	314,77	182,11	182,11	182,08	182,14
3	Потери электрической энергии	%	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	292,50	169,23	169,23	169,20	169,26
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	93767,85	58153,98	58153,98	53495,79	59078,92
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	297,90	319,33	319,33	293,81	324,36



Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	Объём условных единиц			
1	2	3	4	5	6	7	У	У/100км	км	9	10	У	У/100км	км	12	13	У	У/100км	км	17	18	У	У/100км	км	У	У	
	400-500	1	металл	400,00				400,00					400,00					400,00					400,00			18	
				ж/бетон	300,00				300,00					300,00					300,00					300,00			16
ВЛЭП	330	1	металл	230,00				230,00					230,00					230,00					230,00			19	
		2	металл	170,00				170,00					170,00					170,00					170,00			18	
				ж/бетон	290,00				290,00					290,00					290,00					290,00			17
	220	1	дерево	210,00				210,00					210,00					210,00					210,00			16	
		2	металл	260,00				260,00					260,00					260,00					260,00			15	
				ж/бетон	140,00				140,00					140,00					140,00					140,00			14
	110-150	1	металл	270,00				270,00					270,00					270,00					270,00			13	
		2	ж/бетон	180,00				180,00					180,00					180,00					180,00			12	
				дерево	160,00	13,44	21,50		160,00	13,44	21,50		160,00	13,44	21,50		160,00	13,44	21,50		160,00	13,44	21,50		160,00	13,44	21,50
КЛЭП	220	2	металл	130,00				130,00					130,00					130,00					130,00			11	
	110	-	металл	190,00				190,00					190,00					190,00					190,00			10	
				ж/бетон	160,00				160,00					160,00					160,00					160,00			9
ВН, всего		-	-	2 300,00				2 300,00					2 300,00					2 300,00					2 300,00			8	
				13,44	21,50			13,44	21,50				13,44	21,50				13,44	21,50				13,44	21,50		7	
				170,00				170,00					170,00					170,00					170,00			6	
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	140,00				140,00					140,00					140,00					140,00			5	
		2	металл	120,00				120,00					120,00					120,00					120,00			4	
				ж/бетон	180,00				180,00					180,00					180,00					180,00			3
КЛЭП	1 - 20	-	дерево на ж/б пастышках	150,00				150,00					150,00					150,00					150,00			2	
	27,5-60	-	ж/бетон, металл	160,00				160,00					160,00					160,00					160,00			1	
		3 - 10	-		140,00				140,00					140,00					140,00					140,00			0
СН 1, всего				110,00	24,21	26,63		110,00		24,21	26,63		110,00		26,94	29,63		110,00		40,70	44,77		110,00		40,39	44,43	
				470,00				470,00					470,00					470,00					470,00				
				350,00	103,63	362,71		350,00		103,63	362,71		350,00		107,45	376,07		350,00		130,72	457,51		350,00		149,92	524,74	
СН 2, всего																											
				127,84	0,60	1,56		127,84	0,60	1,56		127,84	0,60	1,56				127,84	0,60	1,56							
				260,00	12,06	26,53		260,00	12,06	26,53		260,00	12,06	26,53				260,00	12,06	26,53							
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево на ж/б пастышках	220,00				220,00					220,00					220,00					220,00				
			ж/бетон, металл	150,00	74,58	111,87		150,00	74,58	111,87		150,00	74,58	111,87				150,00	82,26	123,39			150,00		97,81	146,72	
				270,00	42,52	114,80		270,00	42,52	114,80		270,00	42,52	114,80				270,00	50,52	136,41			270,00		45,17	121,96	
Итого	до 1 кВ	-	-																								
	Итого		Всего																								
			ВН																								
			СН 1																								
			СН 2																								
			Итого																								

А.И.Трофимова

[Handwritten signature]

ООО "Павловэнерго"

Уполномоченный по делу



А.И. Трофимова

Уполномоченный по делу