

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования *публичного акционерного общества «Заволжский моторный завод» (ПАО «ЗМЗ»)*, г. Заволжье, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от ПАО «Заволжский моторный завод», г. Заволжье (далее – ПАО «ЗМЗ») поступило предложение (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 24-00/54 от 26.04.2023г., вх. №-516-193259/23 от 27.04.2023г.).

В адрес ПАО «ЗМЗ» со стороны РСТ НО было направлено письмо (исх-516-229528/23 от 05.05.2023г.) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. в рамках открытого дела от 13.05.2019г. №516-108170/19 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочные параметры регулирования для ПАО «ЗМЗ» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019 г. №53/2.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «ЗМЗ» назначен начальник отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Киреева Олеся Викторовна.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
 - Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
 - Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861;
 - Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
 - Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
 - Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
 - Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э (далее – Методические указания);
 - Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №20-э/2;
 - Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010г. №254-э/1;
 - Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. №1256;
 - Приказу Минэнерго России от 26 сентября 2017 года №884 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
 - Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденному Приказом ФАС России от 10.05.2022 №196/22.
- По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования на 2023 год в отношении ПАО «ЗМЗ» проводится ежегодная корректировка НВВ в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом (исх. № 24-00/54 от 26.04.2023г., вх. №-516-193259/23 от 27.04.2023г.) в 2-х томах на 480 листах, флеш накопитель - 1шт.

Материалы тарифного дела прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, а также имеют сквозную нумерацию, пропущенные листы отсутствуют.

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

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

В соответствии со ст. 88 Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет исполнительный орган общества в соответствии с Федеральным законом, иными правовыми актами Российской Федерации, уставом общества. Бухгалтерская отчетность общества подлежит обязательному ежегодному аудиту с привлечением аудиторской организации, не связанной имущественными интересами с обществом или его акционерами. Годовой отчет общества подлежит предварительному утверждению советом директоров (наблюдательным советом) общества, а в случае отсутствия в обществе совета директоров (наблюдательного совета) общества - лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа общества, не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета

в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

В составе тарифного дела представлена официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии выписок из главной книги по счетам бухгалтерского учета, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

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

Предложение ПАО «ЗМЗ» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года, составляет 18 135,27 тыс. руб.

Предлагаемые ПАО «ЗМЗ» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
75 241,25	248,89	0,46470	75 241,25	248,89	0,46470

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте www.energo.zmz.ru.

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

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

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

В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, затраты по которому учтены в тарифах, входят:

ГПП 110/10 кВ – 2 шт.;

Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 18 шт.;

Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 31 шт.;

ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 53,68 км;

ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 0,73 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности:

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли продажи/безвозмездной передачи имущества (дата, номер договора, акта приемки-передачи, контрагент)
1	ГПП-2	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права №52-AB №683241 от 14.10.2008г.
2	ГПП-1	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права №52-AB №683240 от 14.10.2008г.
3	ТП	собственность	Свидетельства о государственной регистрации права: №52-AB №683239 от 14.10.2008г., №52-AB №372872 от 30.07.2007г., №52-AA №648180 от 13.03.2003г., №52-AB №372874 от 30.07.2007г., №52-AA №648188 от 12.03.2003г., №52-AA №648456 от 18.03.2003г., №52-AA №648459 от 18.03.2003г., №52-AA №468633 от 16.09.2002г., №52-AA №648458 от 18.03.2003г., №52-AA №648371 от 18.03.2003г., №52-AA №648186 от 12.03.2003г., №52-AA №468565 от 16.09.2002г., №52-AA №468568 от 16.09.2002г., №52-AA №971069 от 16.09.2002г., №52-AA №468631 от 16.09.2002г., №52-AA №648367 от 18.03.2003г., №52-AA №468570 от 16.09.2002г., №52-AA №648455 от 18.03.2003г.
4	ВЛ, КЛ 6-10 кВ	собственность	Свидетельство о государственной регистрации права №52-AG №828852 от 22.02.2011г.
5	ВЛ, КЛ 0,4 кВ	собственность	Свидетельства о государственной регистрации права: №52-AB №147395 от 17.05.2007г., №52-AB №146171 от 16.06.2007г., №52-AB №146175 от 16.06.2007г., №52-AB №147396 от 17.05.2007г.

Документы, подтверждающие право собственности, представлены в тарифном деле на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

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.

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

1. Суммарная установленная мощность трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности составляет не менее 30 МВА – 152,00 МВА.

2. Линии электропередачи, используемые для осуществления регулируемой деятельности, двух уровней напряжения, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.: СН2- 53,68 км, НН-0,73 км.

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

4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – www.energo.zmz.ru.

5. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг –

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

Оценка финансового состояния организации.

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

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

№ пп	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2021/ 2020	2022/ 2021	2023/ 2022
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего:	110,569	110,569	110,569	88,912	0	0	-19,59
	в т.ч. учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, млн. кВт.ч	95,472	90,756	84,034	75,666	0	-4,94	-9,97
2.	НВВ, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, тыс. руб.	13 056,87	13 422,42	14 144,23	14 277,52	-19,05	2,8	0,94
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 354,35	1 354,35	1 354,35	1 354,35	0	0	0

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

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

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
• 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.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ПАО «ЗМЗ», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 25.12.2015г. №16-15/38-юр с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Нижегородэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 26.11.2012г. №0820000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

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 ПАО «ЗМЗ» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. приняты на основании фактических данных за 2022 год, скорректированных на величину потерь и составляют:

- поступление в сеть – 88,912 млн.кВтч;
- отпуск электрической энергии – 84,520 млн.кВтч, в том числе:
- отпуск электрической энергии собственным потребителям – 12,592 млн.кВтч;
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 71,928 млн. кВтч;
- заявленная мощность потребителей услуг – 21,252МВт.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019г. №53/2, на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. уровень потерь в электрических сетях ПАО «ЗМЗ» составляет – 4,94%, таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях составит – 4,392 млн.кВтч., в том числе потери электрической энергии сторонних потребителей – 3,7379 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Нижегородской области на 2024 год.

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

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

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

Письмом от 19.10.2023 г. №ГМ/86262/23 ФАС России направило в адрес РСТ НО выписки из сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», согласно которому потери электрической энергии в сети ПАО «ЗМЗ» на 2024 год составят 3,7379 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 1,7917 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 1,9462 млн.кВт.ч.

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

- с 1 января 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 1,802 руб./МВт*ч;

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва

мощностей, 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:

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

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 25.05.2022 г. № 9/2022) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- с 1 января 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 0,471 руб./МВт*ч;

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

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из утвержденных РСТ Нижегородской области показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

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

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

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

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

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт·ч.	1642	1760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145	944587,44

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

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

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ПАО «ЗМЗ», отнесенные на сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 16171,09 тыс.руб.

Сумма условных единиц электрооборудования.

Электрические сети ПАО «ЗМЗ» являются составной частью предприятия и служат для бесперебойного электроснабжения объектов предприятия, а также ряда потребителей г. Заволжья.

Границы балансовой принадлежности ПАО «ЗМЗ» определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности, представленным в составе тарифного дела. Основными расчетными узлами схемы электроснабжения ПАО «ЗМЗ» являются ГПП 1 напряжением 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами ТРДН-32000/110 мощностью 32МВА и ТРДН-40000/110 мощностью 40 МВА, ГПП 2 напряжением 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами ТРДН-40000/110 и ТРДНГУ-40000/110 мощностью 40 МВА каждый.

Учет поступающей электрической энергии на ГПП 1 и ГПП 2 осуществляется на стороне 10 кВ, по линиям 6 кВ на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Распределительная сеть ПАО «ЗМЗ» включает в себя воздушные линии второго среднего уровня напряжения общей протяженностью 7,00 км, а также кабельные линии второго среднего уровня напряжения 6(10) кВ общей протяженностью 46,68 км и кабельные линии низкого уровня напряжения до 1кВ общей протяженностью 0,73 км.

Расчет условных единиц выполнен в соответствии с Приложением №2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Общая сумма

условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 1 354,35 у.е., и распределяются по уровням напряжения в следующей пропорции:

- высокий уровень напряжения ВН – 345,20 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН11 – 1 007,18 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 1,97 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с п. 38 Основ в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для ПАО «ЗМЗ» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019г. №53/2 приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов	Индекс эффективности подконт-рольных расходов	Кoeffи-циент эластич-ности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень надежности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)
	млн. руб.	%	%	%	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	
2020	12,25	4	0,75	4,94	2,13017	0,68411	1
2021	x	4	0,75	x	2,09822	0,67385	1
2022	x	4	0,75	x	2,06674	0,66374	1
2023	x	4	0,75	x	2,03574	0,65378	1
2024	x	4	0,75	x	2,00521	0,64398	1

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом генерального директора ПАО «ЗМЗ» №066 от 26.12.2021г.

В соответствии с п. 3.7, 3.9 Учетной политики, ПАО «ЗМЗ» ведет отдельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. Затраты по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» (прямые расходы) отражаются на счете 23.01.1 «Услуга по передаче электрической энергии». В соответствии с п. 3.10.1 Учетной политики, общепроизводственные расходы распределяются пропорционально заработной плате производственных рабочих.

Организация не только оказывает услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, но и является потребителем электрической энергии, приобретающим ее для собственных нужд. Поэтому расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии производится с разбивкой потребления электроэнергии на собственные нужды организации и на передачу сторонним потребителям.

Отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (услуги по передаче электрической энергии) осуществляется пропорционально полезному отпуску электрической энергии на передачу сторонним потребителям к общему полезному отпуску организации – 85% (доля 0,85).

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

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

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

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

где:

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

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

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

$K_{индj}$ - 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.
ПАО «ЗМЗ»	2021	12,25	4	0,75	1 354,35	0	6,7	1,02	14,32
	2022		4	0,75	1 354,35	0	13,8	1,09	
	2023		4	0,75	1 354,35	0	5,8	1,02	
	2024		4	0,75	1 354,35	0	7,2	1,03	

Анализ неподконтрольных расходов.

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

Общая сумма неподконтрольных расходов по результатам проведенного анализа составит 5 545,86 тыс. руб., в том числе, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги о передаче электрической энергии 4 719,64 тыс. руб.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на 2024 год приведен ниже.

-Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

Предложение ПАО «ЗМЗ» на финансирование капитальных вложений за счет прибыли от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии не заявляло.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов в следующих размерах:

- налог на имущество – 1 850,00 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 2 793,72 тыс. руб.

Расчет налога на имущество на 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000г. №117-ФЗ. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год представлена в составе обосновывающих материалов. Налог на имущество рассчитан исходя из уровня остаточной стоимости основных средств в части, относимой на регулируемый вид деятельности и учтен в размере 1 123,89 тыс. руб., в том числе, учтенный при

расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 956,45 тыс. руб.

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

Совокупный размер платежей по страховым взносам 2 2 583,91 тыс. руб., в том числе, учтённые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 2 198,96 тыс. руб.

-Амортизация основных средств:

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составляет 1 940,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей по счетам бухгалтерского учета, а также расчет начислений амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования в, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы размере 1 838,06 тыс.руб.

На 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг., сумма амортизации учтена в соответствии с п.27 Основ ценообразования с учетом расчета, представленного организацией в размере 1 838,06 тыс. руб., в том числе, учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 1 564,23 тыс. руб.

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

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

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

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

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ в плату за технологическое присоединение, не заявлены.

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

Расходы по данной статье ПАО «ЗМЗ» не заявлены. Кроме того, в составе материалов тарифного дела у ПАО «ЗМЗ» указанные расходы отсутствуют, в связи, с чем расходы по данной статье не учтены.

-Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на 2023 год долгосрочного периода регулирования:

-Арендная плата:

Расходы по данной статье не заявлены ПАО «ЗМЗ» на период регулирования.

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

В соответствии с п.9 Методических указаний, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

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

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 51,87 тыс.руб., в том числе учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 44,14 тыс.руб.

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс. руб. У ПАО «ЗМЗ» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-6 953,45) тыс. руб., в том числе, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (-5 917,53) тыс. руб.

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности. Организация данную корректировку не заявляла. В соответствии с п.7 Основ ценообразования у организации отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы) за 2022 год, связанные с регулируемым видом деятельности подтвержденные данными официальной бухгалтерской и статистической отчетности. Таким образом,

корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит 0,00 тыс. руб.

- корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (ΔU_i) не проводилась. Расходы электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям ранее не учитывались. Документы, подтверждающие фактические расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, ПАО «ЗМЗ» не представлено.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки 2024 год долгосрочного периода регулирования составила (-5 078,52) тыс. руб., в том числе, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (-4 321,93) тыс. руб.

Полученный избыток

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

Таким образом, расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь в размере (-2 356,57) тыс.руб., учтенные при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год подлежат ежегодному исключению из НВВ ПАО «ЗМЗ» с 1 июня 2021 года по 31 декабря 2024 года (с 1 июня 2021 года в размере -383,63 тыс.руб., начиная с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года в размере -657,65 тыс.руб. ежегодно).

Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ЗМЗ», г.Заволжье, с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 ПАО «ЗМЗ» письмом (вх.№ 516-137614/23 от 30.03.2023 г.) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. решением РСТ НО от 21.11.2019г. №53/2. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		"Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
2,06674	0,00000	0,67385	0,00000	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ПАО «ЗМЗ» 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 в 2022 году контрольных показателей значений надежности и качества. Расчетная величина обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет 0,5. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ПАО «ЗМЗ», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 136,16 тыс. руб., в том числе, учтённые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 115,87 тыс.руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки, НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составит 16 776,94 тыс. руб., в том числе, учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги о передаче электрической энергии 14 277,52 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 «ЗМЗ», г. Заволжье и ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород, на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. составят:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
ПАО «ЗМЗ», г. Заволжье	65 013,69	206,12	0,40064	66 560,51	220,71	0,40404

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
Публичное акционерное общество «ЗМЗ», г. Заволжье	2024	14 277,52

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

Приложения:

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

Уполномоченный по делу

Начальник отдела

тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения

О.В.Киреева

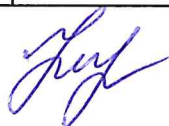
Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	3 772 900	1 514 306	42,0%	21,7%	- 2 258 594	-59,9%
2	Нематериальные активы	1110	945	629	0,0%	0,0%	- 316	-33,4%
3	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	907 219	547 532	10,1%	7,8%	- 359 687	-39,6%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 554	1 772	0,0%	0,0%	- 782	-30,6%
8	Финансовые вложения	1170	2 835 969	924 208	31,6%	13,2%	- 1 911 761	-67,4%
9	Отложенные налоговые активы	1180	26 207	40 159	0,3%	0,6%	13 952	53,2%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	6	6	0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	5 201 083	5 471 361	58,0%	78,3%	270 278	5,2%
12	Запасы	1210	161 457	37 945	1,8%	0,5%	- 123 512	-76,5%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	8 494	-	0,1%	0,0%	- 8 494	-100,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	4 888 427	5 394 698	54,5%	77,2%	506 271	10,4%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	22 600	22 280	0,3%	0,3%	- 320	-1,4%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	116 065	15 020	1,3%	0,2%	- 101 045	-87,1%
17	Прочие оборотные активы	1260	4 040	1 418	0,0%	0,0%	- 2 622	-64,9%
18	Баланс	1600	8 973 983	6 985 667	100,0%	100,0%	- 1 988 316	-22,2%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	8 859 846	6 903 730	98,7%	98,8%	- 1 956 116,00	-22,1%
20	Уставный капитал	1310	148 418	148 418	1,7%	2,1%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	182 165	77 982	2,0%	1,1%	- 104 183,00	-57,2%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	30 063	30 063	0,3%	0,4%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	8 499 200	6 647 267	94,7%	95,2%	- 1 851 933,00	-21,8%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	114 137	81 937	1,3%	1,2%	- 32 200,00	-28,2%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	95 712	58 993	1,1%	0,8%	- 36 719,00	-38,4%
40	Доходы будущих периодов	1530	155	151	0,0%	0,0%	- 4,00	-2,6%
41	Оценочные обязательства	1540	18 270	22 793	0,2%	0,3%	4 523,00	24,8%
42	Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	8 973 983	6 985 667	100,0%	100,0%	- 1 988 316,00	-22,2%

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв 2022)	На конец периода (31дек 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	5 201 083	5 471 361	270 278,00	5%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	-	-	-	
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	114 137	81 937	- 32 200,00	-28%
4	Всего обязательств, тыс.руб	114 137	81 937	- 32 200,00	-28%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	5 086 946	5 389 424	302 478,00	6%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	5 086 946,00	5 389 424,00	302 478,00	6%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	45,57	66,78	21,21	0,4654
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	45,57	66,78	21,21	47%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	44,57	65,78	21,21	0,4758
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	4 792 715	5 335 705	542 990,00	0,1133

Уполномоченный по делу

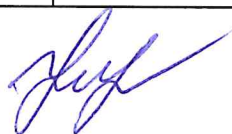


О.В.Киреева

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв 2022)	На конец периода (31дек 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	138 665	37 300	- 101 365	-73%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	4 888 427	5 394 698	506 271	10%	
3	Запасы, тыс.руб	161 457	37 945	- 123 512	-76%	
4	Текущие активы, тыс. руб	5 201 083	5 471 361	270 278	5%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	114 137	81 937	- 32 200	-28%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	1,2149	0,4552	-0,7597	-63%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	44,0444	66,2948	22,2504	51%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	45,5688	66,7752	21,2064	47%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (1 янв 2022)	На конец периода (31дек 2022)	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	8 859 846	6 903 730	- 1 956 116	-22%	
2	Актив, тыс.руб	8 973 983	6 985 667	- 1 988 316	-22%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	114 137	81 937	- 32 200	-28%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	-	-	-		
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	3 772 900	1 514 306	- 2 258 594	-60%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	5 201 083	5 471 361	270 278	5%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	114 137	81 937	- 32 200	-28%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	5 086 946	5 389 424	302 478	6%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,9873	0,9883	0,00	0%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,0129	0,0119	- 0,00	-8%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,9781	0,9850	0,01	1%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	за 12 мес 2021	за 12 мес 2022	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	635 420	574 354	- 61 066	-10%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 489 951	- 491 200	- 1 249	0%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	34 364	- 26 710	- 61 074	-178%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	- 970 765	- 2 206 944	- 1 236 179	127%
5	Активы, тыс.руб	8 973 983	6 985 667	- 1 988 316	-22%
6	Собственный капитал, тыс.руб	8 859 846	6 903 730	- 1 956 116	-22%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-7%	5%	12,45%	-178%
8	Рентабельность продаж, %	-153%	-384%	-231,47%	152%
9	Коэффициент доходности активов, %	-10,82%	-31,59%	-20,77%	192%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-10,96%	-31,97%	-21,01%	192%

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год				Факт за 2022 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение регулятора на 2024 год				
		Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН	Всего	ВН	СН	СНП	НН		
1	Поступление эл. энергии в сеть , ВСЕГО	110,569	110,479		37,675	9,360	88,912	88,876	18,273	1,786	110,569	110,479	48,939	9,021	88,912	88,876	17,489	1,038
1.1	из смежной сети, всего				37,585	9,360			18,237	1,786			48,849	9,021			17,453	1,038
1.1.1	в том числе из сети																	
1.1.2	ВН				37,585				18,237				48,849				17,453	
1.1.3	СН																	
1.1.4	СНП					9,360				1,786				9,021				1,038
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)																	
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																	
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	110,569	110,479		0,090		88,912	88,876	0,036		110,569	110,479	0,090		88,912	88,876	0,036	
2	Потери электроэнергии в сети	5,462	1,894		2,442	1,127	3,734	2,355	1,170	0,209	5,462	1,894	3,172	0,397	4,392	3,139	1,133	0,119
2.1	то же в % (п.1.1/п.1.3)	4,940	1,714		6,481	12,038	4,200	2,650	6,400	11,714	4,940	1,714	6,481	4,398	4,940	3,532	6,481	11,500
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																	
4	Потребный отпуск из сети	105,107	108,585		35,234	8,233	85,178	86,521	17,104	1,577	105,107	108,585	45,768	8,624	84,520	85,737	16,356	0,919
4.1	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	14,351			11,074	3,277	13,250		11,780	1,470	25,224		21,947	3,277	12,592		11,780	0,812
4.1.1	из них:																	
4.1.2	потребителям, присоединенным к центру питания																	
4.1.3	на генераторном напряжении																	
4.2	потребителям оптового рынка																	
4.3	сальдо перетоков в другие организации	90,756	71,000		14,800	4,956	71,928	68,283	3,537	0,107	79,883	59,736	14,800	5,347	71,928	68,283	3,537	0,107

Утвержденной по гену 2023

Одобрено и
введен. 28.10.23
См. № 10.23

Phononics n the other. pen
n 246 on 28.10.23

no more
no gent
Juf
O B. Kufelko

Таблица № 3

Расчет расходов

ПАО "Заволжский моторный завод"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022			2024				2024					
			Утвержден орган регулирования на 2022 год	Утвержден орган регулирования (в котел) по корректировке на 2022 год	Факт за 2022 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования (в котел) по корректировке на 2024 год	Рост (в котел) 2024/2023	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
Расчёт коэффициента индексации															
1.1	инфляция	%	4,30			30,00				7,20					
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	4,00			4,00				4,00					
1.3	количество активов	у.е.	1 354,35		1 354,35	1 354,35				1 354,35					
1.4	индекс изменения количества активов	%													
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75			0,75				0,75					
1.6	итого коэффициент индексации		1,00128			1,24900				1,16969					
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб.	14 122,88	12 194,58	8 045,93	17 935,56	13 631,34	6 815,67	6 815,67	16 831,10	14 323,61	31,14	7 161,80	7 161,80
Расчёт неподконтрольных расходов															
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.													
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, в том числе:	тыс.руб.													
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.													
5.2.2	Энергоснабжение	тыс.руб.													
5.2.3	Водоснабжение, водоснабжение	тыс.руб.													
5.2.4	ТКО	тыс.руб.													
5.2.5	Прочие	тыс.руб.													
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.													
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.													
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.													
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.													
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	337,77	291,65	698,00	1 850,00	1 406,03	703,02	703,02	1 123,89	956,45	251,49	478,23	478,23	
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.													
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	337,77	291,65	698,00	1 850,00	1 406,03	703,02	703,02	1 123,89	956,45	251,49	478,23	478,23	
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.													
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.													
5.5	Стоимые взносы	тыс.руб.	2 199,84	1 899,48	2 445,96	2 793,72	2 123,28	1 061,64	1 061,64	2 583,91	2 198,96	29,25	1 115,55	1 083,40	
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.													
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.													
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.													
5.8.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.													
5.9	Амортизация	тыс.руб.	1 790,61	1 546,13	1 838,06	1 940,00	1 474,43	737,22	737,22	1 838,06	1 564,23	11,97	782,11	782,11	
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	1 790,61	1 546,13	1 838,06	1 940,00	1 474,43	737,22	737,22	1 838,06	1 564,23	11,97	782,11	782,11	
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.													
5.10	Погашение заемных средств	тыс.руб.													
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.													
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.													
5.12	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (VI)	тыс.руб.													
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП)	тыс.руб.	4 328,22	3 737,26	4 982,02	6 583,72	5 003,75	2 501,87	2 501,87	5 545,86	4 719,64	40,03	2 375,89	2 343,74	
ИТОГО неподконтрольных расходов			тыс.руб.	4 328,22	3 737,26	4 982,02	6 583,72	5 003,75	2 501,87	2 501,87	5 545,86	4 719,64	40,03	2 375,89	2 343,74
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)			%												
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-657,65	-567,86		-657,65	-499,82	-249,91	-249,91	-657,65	-559,67		-279,84	-279,84	
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе	тыс.руб.													
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.													
6.2	Подушевой избыток	тыс.руб.	657,65	567,86		657,65	499,82	249,91	249,91	657,65	559,67		279,84	279,84	
Ставки налогов															
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	20,00	20,00	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	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40		30,40	30,40	
Корректировка на основе фактических данных															
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.	-2 248,58	-1 941,56						-5 078,52	-4 321,93		-2 260,96	-2 060,96	
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПР)	тыс.руб.								1 823,06	1 551,46		675,73	875,73	
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНР)	тыс.руб.								51,87	44,14		22,07	22,07	
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО _ц)	тыс.руб.	-2 248,58	-1 941,56						-6 953,45	-5 917,53		-2 958,76	-2 958,76	
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (В _к кор. ИП)	тыс.руб.													
9.5	Корректировка НВВ содержания сети, (ΔНВВ _{сод})	тыс.руб.													
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ΔУ)	тыс.руб.													
10	Корректировка с учетом КНИК	тыс.руб.	224,14	193,54						136,16	115,87		57,94	57,94	
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I										0,50					
Максимальный процент корректировки П кор I			%	2,00	2,00	2,00				2,00					
Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНИК)			%							1,00					
Необходимая валовая выручка															
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	15 769,02	13 615,96	13 027,95	23 861,63	18 135,27	9 067,63	9 067,63	16 776,94	14 277,52	0,94	7 054,83	7 222,68	

Уполномоченное по делу ООО Заволжский

Таблица № 4

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ПАО "Заволжский моторный завод"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024 год		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 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	9 067,63	9 067,63	7 054,83	7 222,68
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.	9 067,63	9 067,63	7 054,83	7 222,68
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	75 241,25	75 241,25	65 013,69	66 560,51
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,46470	0,46470	0,40064	0,40404

Исполнитель по ген. подр. ООО "СпецЭл"

Утверждено
и мен. факт. от 26.10.23
и в-х тв

Таблица № 5

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

ПАО "Заволжский моторный завод"

Принято № 2
к докум. № 10.23
от 14.10.23

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024 год		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 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	5 038,29	5 038,29	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	42,02	42,02	36,27	39,40
3	Потери электрической энергии	%	4,94	4,94	4,94	4,94
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	39,94	39,94	34,48	37,45
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	10457,73	10457,73	7475,98	8695,10
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	248,89	248,89	206,12	220,71

Исполнитель по делу от 14.10.23

21 n2 r Mcexp. Jett. 10.23
n 6 - 2486 am 26

21 n2 r Mcexp. Jett. 10.23
n 6 - 2486 am 26

Thomson's no Gary of Asupell

Отдел электроснабжения
и Р. в экстр. экстр.
и в экстр. экстр.

ПАО "Заволжский моторный завод"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2021 год			Утверждено органом регулирования на 2022 год			Факт за 2022 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
1	Подстанции	п/ст	400-500	500,00			500,00			500,00			500,00			500,00		
			330	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00		
			220	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00		
			110-150	105,00	2,00	210,00	105,00	2,00	210,00	105,00	2,00	210,00	105,00	2,00	210,00	105,00	2,00	210,00
			35	75,00			75,00			75,00			75,00			75,00		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00			60,00			60,00			60,00			60,00		
			750	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00		
			400-500	28,00			28,00			28,00			28,00			28,00		
			330	18,00			18,00			18,00			18,00			18,00		
			220	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00		
			110-150	7,80	4,00	31,20	7,80	4,00	31,20	7,80	4,00	31,20	7,80	4,00	31,20	7,80	4,00	31,20
			ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10			2,10		
			ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00		
			СН1 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00		
			СН2 (1-20)	1,00	4,00	4,00	1,00	4,00	4,00	1,00	4,00	4,00	1,00	4,00	4,00	1,00	4,00	4,00
			1150	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
			750	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00		
			400-500	88,00			88,00			88,00			88,00			88,00		
			330	66,00			66,00			66,00			66,00			66,00		
			220	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	110-150	26,00	4,00	104,00	26,00	4,00	104,00	26,00	4,00	104,00	26,00	4,00	104,00	26,00	4,00	104,00
			ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00		
			СН1 (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00		
			ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
			СН1 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
			СН2 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
			220	23,00			23,00			23,00			23,00			23,00		
			110-150	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00		
			ВН (35)	6,40			6,40			6,40			6,40			6,40		
			СН1 (35)	6,40			6,40			6,40			6,40			6,40		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10		
			СН1 (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10		
			СН2 (1-20)	3,10	223,00	691,30	3,10	223,00	691,30	3,10	223,00	691,30	3,10	223,00	691,30	3,10	223,00	691,30
			400-500	35,00			35,00			35,00			35,00			35,00		
			330	24,00			24,00			24,00			24,00			24,00		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19,00			19,00			19,00			19,00			19,00		
			110-150	9,50			9,50			9,50			9,50			9,50		
			35	4,70			4,70			4,70			4,70			4,70		
			110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	32,00	73,60	2,30	32,00	73,60	2,30	32,00	73,60	2,30	32,00	73,60	2,30	32,00	73,60
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	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		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40	4,00	9,60	2,40	4,00	9,60	2,40	4,00	9,60	2,40	4,00	9,60	2,40	4,00	9,60
10	Мягкован (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	10,00	30,00	3,00	10,00	30,00	3,00	10,00	30,00	3,00	10,00	30,00	3,00	10,00	30,00
13	Однотрансформаторная подстанция 3/0,4 кВ	п/ст	35	3,50			3,50			3,50			3,50			3,50		

Примечание по плану Р. в экстр. экстр.