

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования - 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

03 декабря 2024 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по корректировке необходимой валовой выручки (далее по тексту – НВВ) для ООО «ИВЭЛС» на 2025 год – очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования – 2021-2025 гг.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178 ((далее – Основы ценообразования, Правила государственного регулирования);
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Предложение о размере цен (тарифов) на 2025 год ООО «ИВЭЛС» опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), на официальном сайте: <http://ivels.ru/>. Данное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент.

Поскольку расчетные материалы ООО «ИВЭЛС» заверены подписями уполномоченных лиц, ответственных за предоставление соответствующей достоверной информации, Экспертная группа считает их достоверными.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС», которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ИВЭЛС» и системообразующей территориальной сетевой организацией.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» осуществлен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «ИВЭЛС» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток ООО «ИВЭЛС» за 2023 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-31 646) тыс. руб.

Оценка финансового состояния ООО "ИВЭЛС"

<i>Наименование показателя</i>	<i>За 2023 г.</i>	<i>За 2022 г.</i>
Выручка	154 460	75 426
Прочие услуги	886	1 350
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	1 521	827
Эксплуатация объектов электросетевого хозяйства	32 138	3 316
Передача и распределение электроэнергии	119 915	69 933
Себестоимость продаж	(129 172)	(68 456)
Прочие услуги	(469)	(45)
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	(343)	(241)
Передача и распределение электроэнергии	(126 198)	(67 874)
Эксплуатация объектов электросетевого хозяйства	(2 162)	(296)
Валовая прибыль (убыток)	25 288	6 970
Коммерческие расходы	(-)	(-)
Управленческие расходы	(25 763)	(15 516)
Прибыль (убыток) от продаж	(475)	(8 546)
Доходы от участия в других организациях	-	-
Проценты к получению	10	-
Проценты к уплате	(153)	(-)
Прочие доходы	405	7 101
Прочие расходы	(839)	(196)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(1 052)	(1 641)
Налог на прибыль	(449)	44
в т.ч.: текущий налог на прибыль	(172)	(-)
отложенный налог на прибыль	(294)	53
Прочее	(17)	7
Чистая прибыль (убыток)	(1 518)	(1 590)
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую	11 403	6 967
Совокупный финансовый результат периода	9 885	5 377

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Технико-экономический показатель	Ед. изм	План 2022 год	Факт 2022 год	План 2023 год	2023 год факт	План 2024 год	План 2025 год
Электрическая энергия							
Поступление в сеть	млн.кВтч	112,69	112,22	202,84	211,97	207,08	363,80
Потери в электрической сети	млн.кВтч	4,70	7,03	8,46	15,78	8,64	33,472
Относительные потери	%	4,17	6,27	4,17	7,44	4,17	8,76
Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	107,99	105,19	194,38	196,20	198,45	348,63
Мощность							
Поступление в сеть	МВт	19,57	20,78	23,40	26,36	23,9142	41,61
Потери в электрической сети	МВт	0,82	1,30	0,98	1,962	0,9972	3,829
Относительные потери	%	4,17	6,27	4,17	7,44	4,17	8,76
Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	18,75	19,48	22,42	24,40	22,917	39,876

Сетевая организация ООО «ИВЭЛС» не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

ООО «ИВЭЛС» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО):

- владение на праве собственности, а также на праве аренды (основные или дочерние (зависимые) общества) на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 180,79 МВА;

- владение на праве собственности, а также на праве аренды (основные или дочерние (зависимые) общества) на срок не менее долгосрочного периода регулирования воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев ТСО, сумма протяженностей которых по трассе составляет 318,658 км, следующих проектных номинальных классов напряжения: 1-20 кВ – 129,232 км, ниже 1 кВ- 189,426 км - трехфазных участков линий электропередачи.

Экспертная группа отмечает, что пунктом 2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО) установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 Критериев ТСО не учитываются объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать)

услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

В составе материалов тарифного дела ООО «ИВЭЛС» предоставило документы, подтверждающие владение объектами электросетевого хозяйства (далее – ЭСХ) на праве аренды, а именно:

- 1) договор аренды имущества от 12.10.2020 № Э/1-112/2020 с ООО «ЭСИХ»;
- 2) договор аренды имущества от 01.09.2020 № Э/1-111/2020 с ООО «ЭСИХ»;
- 3) договор аренды имущества от 03.04.2020 № Э/37-147/2020 с ООО «ЭСИХ»;
- 4) договор аренды имущества от 01.12.2020 № Э/1-150/2020 с ООО «ЭСИХ»;
- 5) договор аренды имущества от 10.10.2022 № Э/37-170/2021 с ООО «ЭСИХ»;
- 6) договор аренды имущества от 01.06.2022 № Э/1-165/2022 с ООО «ЭСИХ»;
- 7) договор аренды имущества от 04.04.2022 № АР0104-2022ЛС ООО «ЭСИХ»;
- 8) договор аренды имущества от 01.01.2023 Э/1-175/2023.

Согласно выпискам из Единого государственного реестра юридических лиц ООО «ЭСИХ» владеет 90 % доли уставного капитала ООО «ИВЭЛС».

Таким образом, собственник объектов электросетевого хозяйства, а именно ООО «ЭСИХ», является основным обществом по отношению к ООО «ИВЭЛС».

- 9) договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0506-2022ЛС ООО «ИВЭСК»;
- 10) договор аренды имущества от 01.06.2022 № АР0406-2022ЛС ООО «ИВЭСК»;

Согласно выпискам из Единого государственного реестра юридических лиц ООО «ЭСИХ» владеет 90 % доли уставного капитала ООО «ИВЭСК».

Таким образом, собственник объектов электросетевого хозяйства, а именно ООО «ИВЭСК», и ООО «ИВЭЛС» - организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются зависимыми обществами по отношению к одному и тому же основному обществу – ООО «ЭСИХ».

- наличие выделенного абонентского номера – 8-800-100-93-35;
- наличие официального сайта в сети «Интернет» <http://ivels.ru/>;

- отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для ООО «ИВЭЛС», 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

- отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской области 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 Ивановской области 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,

- ООО «ИВЭЛС» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные

общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

У заявителя отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

В целом произведенный ООО «ИВЭЛС» расчет тарифов, а также формы представления предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертная группа рассмотрела представленные ООО «ИВЭЛС» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.4 Закона об электроэнергетике орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальная сетевая организация могут заключать соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и ООО «ИВЭЛС» не заключалось.

Подконтрольные расходы.

Объем условных единиц электрооборудования изменился в сравнении с учтенным ранее объемом на 2024 год (4 753,52 у.е. среднегодовое значение) и составляет на 2025 год 9 026,39 у.е. (плановое среднегодовое значение).

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Увеличение объема условных единиц обусловлено строительством новых объектов электросетевого хозяйства для осуществления технологического присоединения потребителей к электрическим сетям ООО «ИВЭЛС», покупкой новых объектов электросетевого хозяйства, заключением новых договоров аренды.

Уровень подконтрольных расходов на 2025 год для ООО «ИВЭЛС» составляет 125 326,98 тыс. руб.

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$
$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$
$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

$$36\,328,94 * 1,1558 * 1,5449 * 1,1869 * 1,6277 = 125\,326,98 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС», на 2025 год приведен в таблице ниже:

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2021	2022		2023		2024	2025
			Утверждено	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные параметры регулирования									
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	36 328,94	39 496,48		64 518,78		75 156,07	125 326,98
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Планируемые значения параметров расчета тарифов									
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%		104,3%	113,8%	106,0%	107,4%	108,0%	105,8%
2	Среднее количество активов (УБ)	у.е.ед.	2 422,13	2 663,08	2 574,13	4 753,32	4 303,92	4 973,66	9 026,39
Расчетные показатели									
3	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		104,30%	113,80%	106,00%	107,40%	108,00%	105,80%
4	Индекс изменения количества активов ИКАj = $K_{эл} * y_{ej} - y_{e,j-1} / y_{e,j-1}$	знач.		7,46%	4,71%	58,87%	50,40%	13,30%	58,60%
5	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов $K_{индi-2} = (1 - X_{i-2}) * (1 + I_{i-2}) * (1 + ИКА_{i-2})$	знач.		1,0872	1,1558	1,6335	1,5449	1,1869	1,6277

Экспертная группа при расчете подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на 2025 год учитывает положения постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 в части соблюдении условия не превышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности ООО «ИВЭЛС», над удельной величиной подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации (далее – крупнейшая ТСО) в административных границах Ивановской области.

На 2025 год на территории Ивановской области критериям крупнейшей ТСО соответствует филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Удельная величина подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на 2025 год в расчете на единицу количества активов (13,88 тыс. руб./ у.е.), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину подконтрольных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации Ивановской области - филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (25,06 тыс. руб./ у.е.) в 2025 году.

1. Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2025 год.

2.1. Отчисления на социальные нужды

Фактические расходы за 2023 год составили 7 956,37 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 28 672,58 тыс. руб.

Плановые расходы по статье «отчисления на социальные нужды» на 2025 год приняты в размере 24 277,14 тыс. руб., рассчитанные исходя из фонда оплаты труда, учтенного в подконтрольных расходах, величины ставки единого социального налога (согласно статье 425 Налогового кодекса Российской Федерации тарифы страховых взносов устанавливаются в следующих размерах:

- пенсионный фонд РФ – 22 %;
- Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %) и страховых взносов в размере 0,4 % на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2.2. Амортизация.

Фактические расходы за 2023 год составили 1 475,27 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 10 335,64 тыс. руб. В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2023 год по статье «Амортизационные отчисления» ООО «ИВЭЛС»

предоставлены следующие документы: оборотно - сальдовая ведомость, инвентарные карточки объектов основных средств (форма № ОС-6), находящихся в собственности ООО «ИВЭЛС», по состоянию на 31.12.2023.

Также, в случае если ранее какие-либо объекты учитывались в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии с меньшей балансовой стоимостью и ее увеличение не подтверждено документами о проводимых на объектах модернизации или реконструкции, то в расчете амортизации Экспертной группой использовалась меньшая величина балансовой стоимости, чем заявлено в материалах тарифного дела.

При расчете на плановый период Экспертная группа отмечает следующее.

В соответствии с п. 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Таким образом, расходы на амортизацию, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы на очередной период регулирования.

В связи с отсутствием у ООО «ИВЭЛС» утвержденной инвестиционной программы экономически обоснованная сумма по амортизации на 2025 год учитывается Экспертной группой в размере 0,00 тыс. тыс. руб.

В связи с тем, что понятие «целевой» амортизации только введено постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, оценка направления использования фактических расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, не являющихся источником финансирования инвестиционной программы, производится, начиная с фактических показателей за 2025 год.

2.3. Арендная плата.

Фактические расходы за 2023 год составили 10 667,93 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере **59 240,7** тыс. руб.

Аренда электросетевого хозяйства

Фактические расходы за 2023 год составили 9 416,48 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 52 312,15 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2023 год по статье «Аренда сетевых объектов (сторонние организации)» регулируемой организацией предоставлены следующие документы:

- договоры аренды (субаренды);
- оборотно-сальдовые ведомости (заверенные собственниками электрооборудования);
- реестр договоров;
- инвентарные карточки (заверенные собственниками электрооборудования).

Фактические затраты по данной статье понесены в результате аренды электросетевого имущества (трансформаторные подстанции, распределительные подстанции, воздушные и кабельные линии электропередачи и другие сетевые объекты).

Расходы Экспертной группой определены в соответствии с Основами ценообразования, исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных

законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

При этом расходы на амортизационные отчисления определены в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования. Пунктом 27(1) Основ ценообразования определено, что 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.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

По факту 2023 года Экспертной группой принимаются экономически обоснованные расходы в размере 9 416,48 тыс. руб. на основании представленных в рамках анализа бухгалтерских документов, подтверждающих начисление собственником объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, амортизации, уплату налогов и других обязательных платежей. Плановые расходы на 2025 год определены в размере 35 022,33 тыс. руб.

Кроме того, при расчете расходов по данной статье Экспертная группа выбирала минимальное значение из величины арендной платы по условиям каждого договора и расчетной величины арендной платы с учетом ограничений в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Также, в случае если ранее какие-либо объекты учитывались в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии с меньшей балансовой стоимостью и ее увеличение не подтверждено документами о проводимых на объектах модернизации или реконструкции, то в расчете амортизации Экспертной группой использовалась меньшая величина балансовой стоимости, чем заявлено в материалах тарифного дела.

Пообъектная расшифровка расчета величины фактических и плановых расходов ООО «ИВЭЛС» на аренду объектов электросетевого хозяйства приведена в приложении к настоящему Экспертному заключению.

Аренда нежилого помещения

Фактические расходы за 2023 год составили 1 251,45 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 2 086,04 тыс. руб.

Фактические и плановые затраты по данной статье заявлены на аренду административного здания (за 2023 год и на 2025 год) и производственного здания (склад) (на 2025 год) в городе Иваново.

Величина фактических расходов за 2023 год по статье «Аренда нежилого помещения» Экспертной группой принята с учетом договора аренды № б/н от 01.02.2019 г., заключенным между ООО «ИВЭЛС» и ООО «Управление недвижимостью» (площадью 406,10 кв.м.), на сумму 1 685,26 тыс. руб. Экспертной группой признана необоснованно завышенной. Таким образом, Экспертной группой произведен альтернативный расчет в соответствии с требованием п. 29 Основ ценообразования, исходя из фактической численности за 2023 год персонала (АУП) в количестве 39,10 чел. (с округлением - 39 чел.), площади на одно рабочее место в соответствии с п. 249 Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40 «Об

утверждении санитарных правил СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», а именно 6 кв.м. на стоимость за 1 кв м. в месяц. Кроме того, в расчете также принята площадь общего пользования (20,30 кв.м.), а также площадь для складского помещения (39,5 кв.м.).

Стоимость 1 кв метра в месяц	кол-во сотрудников (факт из таб 1.6 раздельный учет) АУП	норматив на 1 сотрудника, м2	Необходимая площадь, кв.м.	Расчет ДЭиТ на ФАКТ 2023
354,24	39,1	6	234,6	83104,78
354,24			20,30	7190,26
354,24			39,5	13992,49
354,24			0	0,00
				1251,45

Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений. Итого фактические расходы приняты в размере 1 251,45 тыс.

1	2	3
<p>Офис 180 м² за 126 000 руб./мес. Включая НДС 21 000 руб. 8 400 руб. за м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица 13-я Березниковская, 1А</p>	<p>Офисы 140 – 287 м² от 112 000 Р/мес. от 9 600 Р/м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Ленинский, улица 3-я Полетная, 2 1 этаж</p>	<p>Офис 175,1 м² за 113 815 руб./мес. 7 800 руб. за м² в год</p> <p><u>Иваново</u> Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица Наговицыной-Икрянистовой, 6</p>
стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 583,33	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 666,67	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 541,67

Величина плановых расходов на 2025 год по данной статье затрат принята исходя из численности (согласно представленному в материалах тарифного дела на 2025 год штатному расписанию) в количестве 45 человек (АУП), площади на одно рабочее место в соответствии с п. 249 Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40 «Об утверждении санитарных правил СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», а именно 6 кв.м. на стоимость за 1 кв м. в месяц. Кроме того, в расчете также принята площадь общего пользования (20,30 кв.м.), а также площадь для складского помещения (39,5 кв.м.).

Стоимость 1 кв метра в месяц	норматив на 1 сотрудника, м2	Необходимая площадь, кв.м.	кол-во сотрудников (план из ИТР) АУП	Расчет ДЭиТ план 2025
354,24	6	234,6	45	95644,89
354,24		20,30		7190,26
354,24		39,5		13992,49
354,24		0		0
				1401,93

Плановые расходы на 2025 год определены в размере 1 401,93 тыс. руб.

Аренда спецтехники

Фактические расходы за 2023 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 363,67 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 2 562,00 тыс. руб.

Между ООО «ИВЭЛС» (заказчик) и ИП Степановой Т.В. (исполнитель) был заключен договор оказания услуг № 1УС-ЛС/22 от 01.11.2022, по условиям которого исполнитель оказывает услуги специальной техникой «Автогидроподъемник 18 метров», а заказчик обязуется оплатить эти услуги. Исполнитель также оказывает заказчику своими силами услуги по управлению техникой и по ее технической эксплуатации.

На основании пункта 1 статьи 779 Гражданского кодекса по договору возмездного оказания услуг исполнитель обязуется по заданию заказчика оказать услуги (совершить определенные действия или осуществить определенную деятельность), а заказчик обязуется оплатить эти услуги. Заказчик обязан оплатить оказанные ему услуги в сроки и в порядке, которые указаны в договоре возмездного оказания услуг (пункт 1 статьи 781 данного кодекса).

По договору аренды (фрахтования на время) транспортного средства с экипажем арендодатель предоставляет арендатору транспортное средство за плату во временное владение и пользование и оказывает своими силами услуги по управлению им и по его технической эксплуатации (пункт 1 статьи 632 Гражданского кодекса).

Признаки, позволяющие отличить аренду от оказания услуг, назвал Арбитражный суд Северо-Кавказского округа в постановлении от 20.11.2023 № Ф08-11505/2023 по делу № А15-2428/2023, а именно отличительной особенностью договора аренды от договора возмездного оказания услуг является то, что предметом первого является передача во временное владение и пользование имущества, тогда как предметом второго - выполнение исполнителем своими силами и средствами работ и принятие заказчиком их результатов. Кроме того, в отличие от договора возмездного оказания услуг договор аренды предполагает оплату независимо от использования техники. То есть, по договору аренды (фрахтования на время) транспортного средства с экипажем обязанность заказчика по уплате арендных платежей поставлена в зависимость от передачи транспортного средства с экипажем в распоряжение арендатору и не зависит от фактической эксплуатации транспортного средства.

В материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» акты приема-передачи транспортных средств отсутствуют.

Экспертная группа не принимает заявленные ООО «ИВЭЛС» фактические расходы на аренду спецтехники за 2023 год, так как данный договор квалифицируется Экспертной группой как договор оказания услуг. При этом транспортные услуги относятся к подконтрольным расходам.

Анализ экономической обоснованности фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за текущий долгосрочный период регулирования, в том числе затраты на транспортные услуги будет использован при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на следующий долгосрочный период.

Плановые расходы на аренду спецтехники договору № 3/2023 от 01.09.2023 с ООО «Стройэнергомонтаж» на 2025 год Экспертной группой определены в размере 0,00 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования в соответствии с требованиями пункта 29 Основ ценообразования, расчета потребности аренды спецтехники, а также отсутствия фактических затрат по данному договору.

Аренда склада

По результатам проведенной экспертизы обосновывающих материалов Экспертной группой затраты по статье расходов «Аренда склада» принимаются 0,00 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены в размере 2 280,58 тыс. руб.

Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 1 ноября текущего периода регулирования.

В адрес Департамента ООО «ИВЭЛС» представил договор аренды нежилого помещения № 01/10/2024 от 01.10.2024 с ООО «РИТМ» письмом от 18.11.2024 № 448 (вх-4377-018/1-1-07 от 19.11.2024). Ранее в материалы тарифного дела был предоставлен в качестве обосновывающего документа договор аренды жилого помещения под склад, что не соответствует требованиям действующего законодательства.

В связи с нарушением срока предоставления дополнительных документов вышеуказанный договор не может быть принят Экспертной группой в качестве обосновывающего документа. Кроме того, в материалах тарифного дела отсутствуют обоснования заявленной к аренде площади складских помещений, в том числе с учетом характеристик арендуемых помещений (комнаты на третьем этаже административного здания).

Коммунальные услуги

По результатам проведенной экспертизы обосновывающих материалов Экспертной группой принимаются экономически обоснованные расходы по данной статье за 2023 год в размере 141,24 тыс. руб., а именно:

Месяц	Газоснабжения	Вода и водоотведение	объем воды за 2023 год	Плата за негативное воздействие на работу ЦСВ	ТКО
январь	14051,79	870,32	23	230,05	2024,59
февраль	14525,19	605,44	16	160,03	2024,59
март	10892,46	567,6	15	150,04	3374,32
апрель	7201,29	718,86	19	190,04	3374,32
май	5062,81	529,76	14	140,03	3374,32
июнь	3108,72	605,44	16	160,03	3374,32
июль	1014,13	491,92	13	130,03	3374,32
август	1012,26	151,36	4	40,01	3374,32
сентябрь	4145,42	908,16	24	240,05	3374,32
октябрь	8143,27	567,6	15	150,04	3374,32
ноябрь	10209,61	529,76	14	140,03	3374,32
декабрь	15089,24	567,6	15	150,04	3374,32
сумма	94456,19	7113,82	188	1880,42	37792,38

«Коммунальные услуги - вода и водоотведение». Фактические затраты по данной статье понесены в результате обеспечения потребностей ООО «ИВЭЛС» в водоснабжении, водоотведении, согласно договору аренды имущества с ООО «Управление недвижимостью» от 01.02.2019 и приняты в размере 7,11 тыс. руб.

Плановые затраты Экспертной группой определены в размере 7,88 тыс. руб., исходя из фактических объемов потребления воды и тарифов на питьевую воду и на водоотведение (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 15.12.2023 № 52-к/3 «Об установлении долгосрочных тарифов и утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения АО «Водоканал», осуществляющего деятельность в г. Иваново, г. Кохма и Ивановском муниципальном районе Ивановской области, на 2024 - 2028 годы»). Плановые расходы на 2025 год ООО «ИВЭЛС» заявлены в размере 11,02 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения.

Фактические расходы за 2023 год составили 18,80 тыс. руб. Данные затраты приняты исходя из фактически понесенных расходов, подтвержденных платежными поручениями.

Коммунальные услуги - Вывоз мусора

Фактические затраты по данной статье понесены в результате обеспечения потребностей ООО «ИВЭЛС» по вывозу твердых и жидких бытовых отходов и т.д. согласно договору № 11-2-2840 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с потребителем юридическим лицом в нежилом помещении от 26.11.2020 в размере 37,79 тыс. руб.

Плановые затраты Экспертной группой определены в размере 40,85 тыс. руб., исходя из фактических объемов потребления, тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами и индекса потребительских цен (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. от 28.11.2022 № 55-к/4 «Об установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами»). Плановые расходы на 2025 год ООО «ИВЭЛС» заявлены в размере 42,84 тыс. руб.

Коммунальные услуги - Оплата за газ.

Фактические затраты по данной статье понесены в результате обеспечения потребностей по отоплению здания и приняты исходя из фактических понесенных расходов, подверженных платежными поручениями, в размере 94,46 тыс руб.

Расходы по данной статье затрат определены Экспертной группой в размере 99,93 тыс. руб., согласно предложению ООО «ИВЭЛС», а также на основании договора аренды имущества с ООО «Управление недвижимостью» от 01.02.2019.

Экспертной группой не приняты заявленные организацией расходы на электроэнергию в размере 199,98 тыс. руб. и расходы на ТО газового оборудования в размере 15,40 тыс. руб., т.к. данные затраты относятся к подконтрольным расходам.

Налоги и другие обязательные платежи.

Налог на имущество.

Фактические расходы ООО «ИВЭЛС» за 2023 год составили 1 398,71 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 2 027,53 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2023 год по статье «Налог на имущество» ООО «ИВЭЛС» предоставлены следующие документы:

- налоговые декларации по налогу на имущество;
- оборотно - сальдовая ведомость;

Расходы определены Экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – Налоговый кодекс). Статьей 374 Налогового кодекса определено, что объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Статьей 380 Налогового кодекса определено, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Законом Ивановской области 24.11.2003 № 109-ОЗ «О налоге на имущество организаций» налоговая ставка установлена в размере 2,2%, в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость налоговая ставка установлена в размере 2%. По итогам проведенного Экспертной группой анализа расходы за 2023 год признаны экономически обоснованными в полном объеме (1 398,71 тыс. руб.).

При определении плановых расходов на 2025 год учтены положения пункта 21.1 статьи 381 Налогового кодекса, в соответствии с которым с 1 января 2025 года вводится налоговая льгота по налогу на имущество на определенное электросетевое имущество (Федеральный закон от 29.10.2024 № 362-ФЗ). В связи с этим из плановых расходов на 2025 год исключены расходы по налогу на имущество электросетевых объектов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи.

Экспертной группой произведен расчет плановых расходов ООО «ИВЭЛС» по статье «Налог на имущество» на 2025 год, исходя из состава имущества, учитываемого на балансе ООО «ИВЭЛС» в качестве объектов основных средств, и рассчитана исходя из данных бухгалтерского учета в соответствии с действующим законодательством.

При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации.

Плановые расходы на 2025 год определены Экспертной группой в размере 1 250,21 тыс. руб.

Расчет «Налога на имущество» с расшифровкой затрат по объектам налогообложения на 2025 годы представлен в таблицах ниже.

Налог на землю.

Фактические расходы за 2023 год составили 3,24 тыс. руб. Плановые расходы на 2025 год заявлены в размере 14,29 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2023 год по статье «Налог на землю» регулируемой организацией предоставлены следующие документы: оборотно - сальдовая ведомость; расшифровка по статье «Налог на землю» за 2023 год.

В результате анализа установлено, что кадастровая стоимость земельных участков, используемая в расчетах расходов, соответствует информации, размещенной в Публичной Кадастровой Карте Российской Федерации (<https://reestrmap.ru/>). Ставки земельного налога соответствуют ставкам, установленным органами местного самоуправления. По итогам проведенного Экспертной группой анализа расходы за 2023 год приняты в размере 3,24 тыс. руб.

Величина налога на землю на 2025 год определена Экспертной группой в размере **14,29 тыс. руб.** на основании расчета исходя из стоимости принадлежащих на законном основании ООО «ИВЭЛС» земельных участков и ставки налога на землю в размере 1,5 %.

Наименование	Кадастровая стоимость	Доля в праве	Земельный налог 1,5%
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:285	1 281 873,38	1/20	961,41
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:380	1 161 713,14	1/20	871,28
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:381	120 160,24	1/20	90,12
Земельный участок кадастровый номер 37:24:010276:1444	608 388,36	1,00	9 125,83
Земельный участок кадастровый номер 37:23:060605:120	7 569,00	1,00	113,54
Земельный участок кадастровый номер 37:20:010308:873	208 497,52	1,00	3 127,46
Итого земельный налог			14,29

Выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт.

ООО «ИВЭЛС» заявлены фактические выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт за 2023 год в размере 337,81 тыс. руб.

В обоснование требований по статье «Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению» ООО «ИВЭЛС» представило в адрес Департамента следующие документы:

- расчеты выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;

- реестры исполненных договоров за 2021- 2023 год
- акты об осуществлении технологического присоединения за 2023 год,
- документы, обосновывающие фактические расходы, связанные с технологическим присоединением.

По итогам проведенного анализа, Экспертной группой принята экономически обоснованная величина выпадающих доходов от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт в сумме 194,49 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы на 2025 год ООО «ИВЭЛС» заявлены в размере 1 080,47 тыс. руб. Экспертной группой плановые выпадающие доходы приняты в размере 0,00 тыс. руб.

Расчет «Выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной присоединенной мощностью до 15 кВт» на 2025 год представлен в таблице ниже.

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатель	Фактические данные за 2023 год			Факт ДЭиТ	Расчетные (фактические) данные за 2023 год			Плановые показатели на 2025 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение сред ствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение сред ствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение сред ствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8				
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]			412,46	269,14		269,14			303,63	
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	10413,24	20	208,26	208,26	10413,24	20	208,26	10981,97	21,00	230,62
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	10209,61	20	204,19	60,88	3043,84	20	60,88	3476,37	21,00	73,00
1.2.2.	проверка выполнения технических условий				0,00		0,00				
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение сред ствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения			332,01	332,01		732,27			859,39	
3.	Строительство воздушных линий			201,89	201,89		732,27				
	Воздушные линии на ЖБ опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв мм включительно одноцепные	345106,43	0,585	201,89		1251735,59	0,585	732,27	1 278 857,23	0,449	573,78
4.	Строительство кабельных линий			130,13	130,13						
4.j.	Кабельные линии в траншеях многожилые, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов 0,4 кВ	591479,64	0,22	130,13	130,13	1066689,01	0,22	234,67	1 278 857,23	0,223	285,611
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)										
8(1).j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	ст. 5 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000				
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)			406,66	406,66		427,73			1320,57	
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)			337,81	194,49		808,35			-157,55	

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает общую величину неподконтрольных расходов на 2025 год в размере **62 114,57 тыс. руб.**

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2025
			Утверждено	Утверждено	Утверждено	Утверждено	План ТСО	Утверждено
Неподконтрольные расходы организации (НР)								
1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 037,30	7 650,88	12 497,96	11 236,88	28 672,58	24 277,14
2	Амортизации основных средств	тыс.руб.	452,75	457,18	1 026,26	4 269,81	10 335,64	0
3	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	28,22	32,19	77,50	76,14	369,18	148,67
3.1.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	2,05	2,05	3,87	4,32	11,02	7,88
3.2.	Теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15,40	0
3.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	199,98	0
3.4.	Эксплуатация зданий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,84	40,85
3.5.	Прочие коммунальные услуги	тыс.руб.	26,17	30,14	73,63	71,82	99,93	99,93
4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	171,45	161,09	1 195,02	2 043,93	2 041,82	1 264,50
4.1.	Земельный налог	тыс.руб.	9,94	9,94	9,94	19,07	14,29	14,29
4.2.	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
4.3.	Налог на имущество	тыс.руб.	161,51	151,15	1 185,08	2 024,86	2 027,53	1 250,21
4.4.	Госпошлина	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
4.5.	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
4.6.	Налог на прибыль на капитальные вложения за счет прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
4.7.	Прочие налоги, относимые на с/с	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
5	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	9 211,16	8 537,77	12 728,04	11 467,70	59 240,77	36 424,27
5.1.	Аренда офиса	тыс.руб.	456,11	471,65	617,15	1 414,93	2 086,04	1401,93
5.2.	Аренда склада	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	2 280,58	0
5.3.	Аренда спец. техники	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	2 362,00	0
5.4.	Аренда ЭСН	тыс.руб.					52 312,15	35022,33
6	Технологическое присоединение	тыс.руб.		664,22	1 341,38	1 292,94	1 080,47	0
7	Прочие вести, в том числе:	тыс.руб.					8 094,85	0,00
7.1.	Услуги банка	тыс.руб.					599,49	0,00
7.2.	Приборы учета в связи с ИСП	тыс.руб.					3 743,31	0,00
7.3.	Сертификация	тыс.руб.					2 490,00	0,00
7.4.	Энергоаудит	тыс.руб.					541,67	0,00
7.5.	Обучение (семинары)	тыс.руб.					363,21	0,00
7.6.	Командировочные расходы	тыс.руб.					127,67	0,00
7.7.	Сравнение от ИС и болоний	тыс.руб.					229,50	0,00
							109 835,31	62 114,57

В соответствии с абзацем двадцать первым пункта 12 Основ ценообразования, учитывая что суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети ООО «ИВЭЛС» изменилась на 20 и более процентов от величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода – 2021 год, Экспертная группа пересматривает уровень потерь для ООО «ИВЭЛС» на 2025 год.

Исходные данные, используемые в расчете уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, представлены в таблице:

Таблица 1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

ООО ИВЭЛС
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	ПН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2023 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	370 797,09	231 376,01	68 893,99	69 561,53	965,56
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	370 797,09	231 376,01	68 893,99	69 561,53	965,56
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	295 714,33		72 733,47	146 194,80	76 784,07
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	370 797,09	231 376,01	141 629,46	215 756,33	77 749,63
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	32 678,86	4 182,63	6 884,71	13 522,52	8 089,01
	%	8,81	1,81	4,86	6,27	10,40
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	530,57	115,08	110,07	305,42	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в однофазном выражении	км	982,80	5,87	22,52	419,78	534,63
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в однофазном выражении	км	341,34	5,87	17,79	59,10	258,58
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт ч/км		39 416,70	6 289,05	513,98	145,43
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВ·А		2 010,57	1 286,72	706,42	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в однофазном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	79,00	14,08	48,37
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		2,30	5,45	6,17	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		1,81	4,86	6,17	10,40
Планируемый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч					
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	0,00				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		8,76				

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для ООО «ИВЭЛС» используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и установленный на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год. При этом уровень потерь определяется в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации.

Учитывая, что ООО «ИВЭЛС» осуществило консолидацию объектов электросетевого хозяйства ранее существовавших сетевых организаций, а именно:

- с 01.01.2023 года – ООО «ИВЭСК»;
- с 01.01.2024 года – ООО «Химзавод»,
- в 2024 году с 01.01.2025 года – АО «МРСК-ТК» и ОАО «ЮЭС»

Экспертная группа при расчете уровня потерь для ООО «ИВЭЛС» учитывает фактические данные всех вышеперечисленных территориальных сетевых организаций за 2023 год.

В качестве базового периода для определения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ИВЭЛС» Экспертной группой принят последний истекший год - 2023 год, а именно, данные формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023 год.

Экспертная группа при определении уровня потерь выбирает минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ИВЭЛС» на соответствующем уровне напряжения за 2023 год по формуле п. 40(1) Основ ценообразования.

По результатам проведенной экспертизы минимальные значения из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2023 год на соответствующих уровнях напряжения составляют:

ВН – 1,81 %, СН 1 – 4,86 %, СН 2 – 6,17 %, НН – 10,40 %

На основании выбранных минимальных значений из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2023 год на соответствующих уровнях напряжения Экспертной группой определен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ИВЭЛС» на 2025 год – 8,76 %.

Корректировка НВВ на основании фактических данных

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2023 год произведена Экспертной группой по формуле 9.13 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (в редакции приказа ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

$$\Delta \text{ПР}_i = \left(\text{ПР}_i \times \frac{(1 + I_1^\phi)}{(1 + I_1^m)} \times \prod_{j=i-2}^{i-1} K_{\text{инд},j}^\phi \right) - \text{ПР}_{i-2},$$

$$(36\,328,94 * 1,067 / 1,036 * 1,1558 * 1,5449) - 64\,518,78 = 2\,293,93$$

2 293,93*1,08*1,058 = 2621,14 тыс. руб.

Подконтрольные расходы 2021 год	36 328,94
ИПЦ 2021 год ПЛАН	1,036
ИПЦ 2021 год ФАКТ	1,067
Коэффициент индексации (2022 ФАКТ)	1,1558
Коэффициент индексации (2023 ФАКТ)	1,5449
Подконтрольные расходы 2023 год	64 518,78

Корректировка неподконтрольных расходов 2023 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет (- 7 298,40) тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

(22 023,25 тыс. руб. - 28 866,16 тыс. руб.) * 1,080 * 1,058 = (- 7818,98) тыс. руб.

Расшифровка таких расходов приведена ниже.

Наименование показателей	ТБР 2023	ФАКТ 2023		Величина корректировки НР
		ТСО	ДЭИТ	
Отчисления на социальные нужды	12 497,96	7 956,37	7 956,37	-4 541,59
Амортизация основных средств	1 026,26	6 796,83	1 475	449,01
Коммунальные услуги	77,50	299,64	141,24	63,75
Налоги и сборы, в том числе:	1 195,02	1 588,77	1 587,95	392,93
Земельный налог	9,94	3,24	3,24	-6,70
Налог на имущество	1 185,08	1 398,71	1 398,71	213,63
Госпошлина	0,00	186,82	186,00	186,00
Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	12 728,04	28 030,61	10 667,93	-2060,113
Аренда ЭСХ	12 110,89	25 981,69	9416,48	-2694,41
Аренда офиса	617,15	1 685,26	1251,45	634,30
Аренда спец.техники	0,00	363,67	0,00	0,00
Технологическое присоединение	1341,38	337,81	194,49	-1146,89
	28 866,16	45 010,03	22 023,25	-6 842,90
				-7818,98

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год году принята Экспертной группой в размере 648,88 тыс. руб. (формула 9.9 Методических указаний № 98-э):

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{отт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

min(15 774,07; 4,17% * 211 971,24) * 3,28196 - 202 838,81 * 4,17% * 3,3626 * 1,080*1,058 = 648,88 тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	648,88
П факт i-2 - величина фактических потерь электрической энергии в сетях (2023 год)	15 774,07
Эотп.факт i-2 - Фактический объем отпуска э/э в сеть (2023 год)	211 971,24
ЦП i-2 Прогнозная цена покупки потерь (2023 год)	3,36259
ЦП факт i-2 - фактическая цена покупки потерь (2023 год)	3,28196
Ni-2 - уровень потерь э/э утвержденный на долгосрочный период 2021-2025, к которому относится	4,17%
Отпуск в сеть план на 2023 год	202 838,81

Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ИВЭЛС» учтен в расчете по результатам анализа, а именно, формы статистического наблюдения «Сведения об отпуске (передаче) электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2023 год.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях ООО «ИВЭЛС» определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии № ЭСК-34-КП от 15.08.2017 (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии № 2352-КП от 01.01.2023 (ООО «Ивановоэнергосбыт»), договором купли-продажи электрической энергии (мощности) № 425/ГЭ/Д-2023 от 09.01.2023 (ООО «Гарант Энерго»), а также в соответствии с представленными в тарифном деле актами приема-передачи и счетами-фактурами к указанному договору за январь-декабрь 2023 года.

Плановый уровень потерь установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Корректировка по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) за 2023 год принята Экспертной группой в размере (-303,50) тыс. руб.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

$$(119\,915,05 \text{ тыс. руб.} - 119\,649,44 \text{ тыс. руб.}) * 1,080 * 1,058 = (-303,50) \text{ тыс. руб.}$$

Показатель	Ед.изм.	Значение
Наименование показателя	тыс.руб.	-303,50
НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2023 год	тыс.руб.	119 915,05
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2023 год	тыс.руб.	119 649,44

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.08.2017 № 372000106 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), счетам-фактурам и актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2023 года.

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для ООО «ИВЭЛС» установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Фактические значения показателей надежности и качества утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.05.2024 № 17-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2023 год».

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества произведена Экспертной группой с учетом требований п. 5 (формула 1) Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ

России от 26.10.2010 № 254-э/1, и п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э и составляет **547,25 тыс. руб.**

Расчет корректировки НВВ на 2025 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии в 2023 году

№ п/п	Показатели	ТБР 2023	ФАКТ 2023	Оценка достижения ШНК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением
1	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,00000	1,00000	0	0
2	Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Psaidd), час.	0,07658	0,08751	0	0
3	Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Psaiff), шт.	0,11552	0,04052	0	1
4	Ккачэ	0	0	0	0
5	Обобщенный показатель (Коб)	x	x	0,30	
6	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	x	x	0,6%	
7	НВВ, установленная регулирующим органом на 2023 год (НВВ1-2)	91 207,66	x	x	
8	Корректировка НВВ на 2025 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2023 года			547,25	

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Инвестиционная программа для ООО «ИВЭЛС» в части деятельности по передаче электрической энергии на 2021-2022 гг. Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области не утверждалась, экономия потерь в сетях за 2023 год отсутствует и организацией не заявлена.

Заявленная ООО «ИВЭЛС» экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2025 год в размере **9 385,99 тыс. руб.** за предыдущий долгосрочный период регулирования (2018-2020 гг.) признана Экспертной группой экономически необоснованной, так как организацией данная экономия в предыдущем долгосрочном периоде регулирования не была подтверждена соответствующими документами и техническими расчетами (указанные в отчетах по Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности проводимые энергосберегающие мероприятия по своему эффекту не соответствуют заявленной экономии в кВтч, которая, по анализу Департамента, сложилась в основном из-за изменения в течение периода регулирования состава эксплуатируемых объектов электросетевого хозяйства и, соответственно, баланса отпуска электроэнергии) и не учитывалась при установлении тарифов для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2023 гг. Мероприятия по снижению коммерческих потерь в сетях территориальных сетевых организаций также не могут учитываться в составе обоснований экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования установлено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему 23 периоду регулирования, в соответствии с абзацем вторым пункта 38 Основ ценообразования (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

Суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» составляет (- 4 305,21) тыс. руб.

Таким образом, в ходе анализа Экспертной группой принято, что величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» в сумме (- 4 305,21) тыс. руб. в целях сглаживания изменения тарифов подлежит включению в необходимую валовую выручку в последующих периодах регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен. На 2026 год с учетом текущего ИПЦ на 2026 год – 1,043 данная корректировка составит (- 4 490,33) тыс. руб.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее тексту – Правила государственного регулирования), Экспертной группой был проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования:

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост 2025/2024
		3	9	10	11	12	13	14
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	36 328,94	39 496,48	64 518,78	75 156,07	125 326,98	166,76%
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	1 811,49	1 969,44	3 217,14	3 747,56	6 249,27	166,76%
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	607,10	660,04	1 078,19	1 255,96	2 094,38	166,76%
1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	6 403,07	6 961,35	11 371,59	13 246,44	22 089,19	166,76%
1.4.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	23 149,00	25 167,37	41 111,71	47 889,85	79 859,03	166,76%
1.7.	Прочие затраты	тыс. руб.	4 285,85	4 659,54	7 611,51	8 866,42	14 785,26	166,76%
1.8.	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9.	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.11.	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	72,43	78,74	128,63	149,84	249,86	166,76%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 900,87	17 503,33	28 866,16	30 387,40	62 114,57	204,41%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 037,29	7 650,88	12 497,96	11 236,88	24 277,14	216,05%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	452,75	457,18	1 026,26	4 269,81	0,00	0,00%
2.3.	Тепловая энергия и прочие коммунальные услуги	тыс. руб.	28,22	32,19	77,50	76,14	148,67	195,26%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	9 211,16	8 537,77	12 728,04	11 467,70	36 424,27	317,62%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	171,45	161,09	1 195,02	2 043,93	1 264,50	61,87%
	<i>Плата за землю</i>	тыс. руб.	9,94	9,94	9,94	19,07	14,29	74,93%
	<i>Транспортный налог</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<i>Налог на имущество</i>	тыс. руб.	161,51	151,15	1 185,08	2 024,86	1 250,21	61,74%
2.7.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (плата ФСК)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10.	Недополученный доход от технологического присоединения	тыс. руб.	0,00	664,22	1 341,38	1 292,94	0,00	0,00%
			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	2 723,48	-408,66	-2 177,28	3 171,50		
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	55 953,29	56 591,16	91 207,66	108 714,96	187 441,55	172,42%

В итоге величина НВВ ООО «ИВЭЛС» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, определена Экспертной группой на уровне **187 441,55 тыс. руб.**, что составляет 172,42 % к НВВ, утвержденной на 2024 год, в том числе:

- на первое полугодие 2025 года – 93 720,777 тыс. руб.;
- на второе полугодие 2025 года – 93 720,777 тыс. руб.

Приложение: на ____ л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

Приложение № 7 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг

Расчет «Арендной платы»

№ п/п	Объекты аренды/оборудов.	Адрес объекта электросетевого хозяйства	Дата принятия к бухгалтерскому учету (согласно инвентарной описи)	Амортизационная группа	2025 год			Учитывается на 2025 год
					Максимальный срок полезного использования	Максимальный срок полезного использования	Максимальный срок полезного использования	
Объекты электросетевого хозяйства								
1	КВЛ 6 кВ от ПС "Ив-6" до РП-6 (КЛ-6кВ), ф.617Б	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д. 1/1	31.12.2018	6	15	15	1	766,09
2	КЛ электропередач 6 кВ от ПС "Ив-6" до ТП-1 (КЛ-6кВ), ф. 637	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,Л7	31.12.2018	6	15	15	1	89,50
3	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до 2КТ Пн-3 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,Л9,Л10	11.07.2014	6	15	15	1	244,22
4	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до 2КТ Пн-10 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,Л1,Л2	15.02.2017	6	15	15	1	395,85
5	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до 2КТ Пн-АСС (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,Л3,Л4	15.02.2017	6	15	15	1	75,47
6	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до 2КТ Пн-2 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3, 3в	15.02.2017	6	15	15	1	36,93
7	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до ТП-6 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе	15.02.2017	6	15	15	1	68,13
8	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до ТП-11 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	15.02.2017	6	15	15	1	31,22
9	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до ТП-Котельной (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	15.02.2017	6	15	15	1	28,74
10	КЛ электропередач 6 кВ от 2КТ Пн-3 до ТП-4 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	15.02.2017	6	15	15	1	30,89
11	КЛ электропередач 6 кВ от 2КТ Пн-10 до ТП-11 (КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	03.06.2018	6	15	15	1	420,79
12	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-11 до КТПн-12(КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, в районе с Чернореченский	03.06.2018	6	15	15	1	672,45
13	КЛ электропередач 6 кВ от ТП-1 до РП-6(КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,Л 8	03.06.2018	6	15	15	1	202,51
14	КЛ электропередач 6 кВ от КТП-2 до КТП-3(КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	15.02.2017	6	15	15	1	46,69
15	КЛ электропередач 6 кВ от 2КТ Пн-3 до КТП-3(КЛ-6кВ),	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	15.02.2017	6	15	15	1	2,16
16	Трансформаторная подстанция ТП-1	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	21.04.2016	7	20	20	1	967,78
17	Трансформаторная подстанция ТП-6	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3,	11.07.2014	7	20	20	1	75,87
18	Трансформаторная подстанция ТП-11	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.3А,	31.03.2014	7	20	20	1	377,51
19	Здание РП-6 в том числе ТМГ-630-60.4-2шт,разъединитель РВЗ-10/630-4шт, выключатель АВМ 1500.4шт, Выключатель Р-4-39 шт	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	10	30	20	1	89,02
20	Трансформаторная подстанция Котельной	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	135,00
21	2КТ Пн АСС	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	171,03
22	2КТ Пн-3	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	119,47
23	2КТ Пн-10	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	119,84
24	КТП-3	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	340,32
25	КТПн-12	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	31.03.2014	7	20	20	1	186,17
26	КТП-2	Ивановская обл., Ивановский район, Лежневское шоссе, д.1/1,	11.07.2014	7	20	20	1	340,32
Итого:								6033,94
Итого по объектам:								342,77

№	Наименование объекта	Дата	Классификация	Состояние	Площадь, кв.м	Объем работ, м³	Средняя стоимость, руб.	Итого, руб.
37	ТСН-400-10/0.4	02.09.2019	7	20	20	2	145	7.25
38	Секция сборных шин 10 кВ	02.09.2019	7	20	20	2	76	3.80
39	РУ-0.4кВ	02.09.2019	7	20	20	2	234.7	11.74
40	РВП-250А	02.09.2019	7	20	20	2	10.135	0.51
41	РВП-10	02.09.2019	7	20	20	2	7.478	0.37
42	ЕМР 600А	02.09.2019	7	20	20	2	29.76	1.49
43	ЕМР 250А	02.09.2019	7	20	20	16	12.37	0.62
44	Выключатель нагрузки ВНР-10/400	02.09.2019	7	20	20	4	88	4.40
45	Трансформаторная подстанция № 7, в составе	10.12.2018	7	20	15	5	286.15	14.31
46	ТМ-1600-10/6	10.12.2018	7	20	15	1	366.10	18.31
47	ТМ-1600-10/6	29.08.2018	7	20	15	2	7.20	0.36
48	ТМ-25-10/0.4(ТСН)	29.08.2018	7	20	15	2	7.22	0.36
49	НТМИ-10.0.1(ТН)	29.08.2018	7	20	3	8	216.12	0
50	Выключатель масляный ВМП-10	29.08.2018	7	20	3	4	85.27	0
51	Выключатель масляный ВМГ-10	29.08.2018	7	20	3	4	49.48	0
52	Выключатель нагрузки ВНГ-16	29.08.2018	7	20	3	32	243.70	0
53	РВЗ-10/630(разъединитель)	29.08.2018	6	15	10	1	11.10	0.74
54	КЛ10кВ ТП-7 я.3 с.1 - ТП-9 тр-р №5	29.08.2018	6	15	10	1	4.44	0.30
55	КЛ10кВ ТП-7 я.5 с.1 - тр-р №2	29.08.2018	6	15	10	1	13.32	0.89
56	КЛ10кВ ТП-7 я.20 с.1 - тр-р №8	29.08.2018	6	15	10	1	17.76	1.18
57	КЛ10кВ ТП-7 я.21 с.1 - тр-р №5	29.08.2018	6	15	10	1	4.44	0.30
58	КЛ10кВ ТП-7 я.12 с.2 - тр-р №3	29.08.2018	6	15	10	1	6.66	0.44
59	КЛ10кВ ТП-7 я.13 с.2 - ТП-9 тр-р №4	29.08.2018	6	15	10	1	17.76	1.18
60	КЛ10кВ ТП-7 я.17 с.2 - тр-р №1	29.08.2018	6	15	10	1	13.32	0.89
61	КЛ10кВ ТП-7 я.18 с.2 - тр-р №6	29.08.2018	6	15	10	1	24.42	1.63
62	КЛ6кВ тр-р №1-СН№1	29.08.2018	6	15	10	1	8.88	0.59
63	КЛ6кВ тр-р №2-СН№2	29.08.2018	6	15	10	1	8.88	0.59
64	КЛ6кВ тр-р №3-СН№3	29.08.2018	6	15	10	1	22.20	1.48
65	КЛ6кВ тр-р №5-СН№5	29.08.2018	6	15	10	1	11.10	0.74
66	КЛ6кВ тр-р №8-СН№8	29.08.2018	6	15	10	1	13.32	0.89
67	КЛ6кВ тр-р №6-СН№9	29.08.2018	6	15	10	1	39.88	1.99
68	Трансформаторная подстанция № 8, в составе	29.08.2018	7	20	15	2	24.74	0.00
69	ТМЗ-1000-10/0.4	29.08.2018	7	20	3	2	169.48	0.00
70	Выключатель нагрузки ВНГ-16	29.08.2018	7	20	3	4	123.76	0.00
71	АВМ-20С 2000А (разъединитель)	29.08.2018	7	20	3	8	26.55	0.00
72	АВМ-4НБУЗ(разъединитель)	29.08.2018	7	20	3	20	13.32	0.89
73	АЗ16ФУЗ(разъединитель)	29.08.2018	6	15	10	1	15.54	1.04
74	КЛ10кВ ТП-7 я.4 с.1 - ТП-8 тр-р №2	29.08.2018	6	15	10	1	81.32	0.00
75	КЛ10кВ ТП-7 я.14 с.2 - ТП-8 тр-р №1	29.08.2018	7	20	15	5	39.88	1.99
76	Трансформаторная подстанция № 9, в составе	29.08.2018	7	20	15	2	24.74	0.00
77	ТП-9, площадь S=103.2 кв.м	29.08.2018	7	20	3	2	127.11	0.00
78	ТМЗ-1000-10/0.4	29.08.2018	7	20	3	3	127.11	0.00
79	Выключатель нагрузки ВНГ-16	29.08.2018	7	20	3	3	89.73	0.00
80	АВМ-20С 2000А (разъединитель)	29.08.2018	7	20	3	22	59.52	0.00
81	АВМ-4БУЗ(разъединитель)	29.08.2018	7	20	3	2	13.32	0.89
82	АЗ14-4ХЛ4(разъединитель)	29.08.2018	6	15	10	1	4.44	0.30
83	F 6000(разъединитель)	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70
84	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.12А с.1 - ТП-8ф.1 с.2	29.08.2018	6	15	10	1	44.40	2.96
85	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.17/2 с.1 - РП-2А	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70
86	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.17/2 с.1 - МНС ввод1	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70
87	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.18/1 с.1 - ст.2 подьема	29.08.2018	6	15	10	1	44.40	2.96
88	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.19/2 с.1 - РУ1 бриг. №1	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70
89	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.12/1 с.2 - ст.2 подьема	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70
90	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.14/1 с.2 - МНС ввод2	29.08.2018	6	15	10	1	44.40	2.96
91	КЛ0.4кВ ТП-9 ф.15/4 с.2 - РУ2 бриг. №1	29.08.2018	6	15	10	1	55.50	3.70

Ивановская обл, Ивановский район,
южнее села Ново-Галицы, строение

92	Силовой трансформатор ТМ-1600/10-У1 10/0,4 №№1-4	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	7		20	10	4	1934
93	Кабельная линия электропередач 10 кВ (КЛ-10 кВ), 0,4 км	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		611
94	Линия электропередач от ПС №1 до котельной 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		92
95	Линия электропередач от ПС №1 до РУ-0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		26
96	Линия электропередач от РУ-0,4 кВ до РЩ-0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		77
97	Линия электропередач от котельной до емкостной №1 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ)	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		154
98	Линия электропередач от ПС №1 до пилорамы 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		225
99	Линия электропередач от РУ-0,4 кВ до скважины №2 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		154
100	Линия электропередач от РЩ-0,4 кВ до управления №2 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		57
101	Линия электропередач от РЩ-0,4 кВ до ИП Грязнов 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ).	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		57
102	Линия электропередач от РЩ-0,4 кВ до швейного цеха 0,4 кВ (КЛ-0,4 кВ)	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	6		15	10		19
103	Масляный выключатель ВМ-14 (1-8) 10 кВ	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	7		20	5	8	325
104	Выключатель нагрузки ШВР-1УЗ (1-2) 10 кВ	Ивановская обл., п.Лежнево, ПС №1	14.07.2015	7		20	15	2	176
105	Силовой трансформатор ТМЗ-1000/10-8У1 10/0,4 (1-2)	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №1	14.07.2015	7		20	10	2	580
106	Кабельная линия электропередач 10 кВ (КЛ-10 кВ), 0,35 км	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №1	14.07.2015	6		15	10		389
107	Конденсаторная установка УКРМ-0,4-1000-100 УЗ Р20 (1-2) 10 кВ	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №1	14.07.2015	4		7	5	2	345
108	Силовой трансформатор ТМЗ-1000/10-8У1 10/0,4 (1-2)	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №2	14.07.2015	7		20	10	2	892
109	Кабельная линия электропередач 10 кВ (КЛ-10 кВ), 0,26 км	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №2	14.07.2015	6		15	10		289
110	Конденсаторная установка УКРМ-0,4-1000-100 УЗ Р20 (1-2) 10 кВ	Ивановская обл., п.Лежнево, КТП №2	14.07.2015	4		7	5	2	224
111	Трансформатор силовой (ТСН) ТМ-25/10 (1-2)	Ивановская обл., п.Лежнево, РП-10	14.07.2015	7		20	10	2	81
112	Кабельная линия электропередач 10 кВ (КЛ-10 кВ), 0,66 км	Ивановская обл., п.Лежнево, РП-10	14.07.2015	6		15	10		1008
113	Масляный выключатель ВМПТ-10 (1-14) 10 кВ	Ивановская обл., п.Лежнево, РП-10	14.07.2015	7		20	5	14	569,00
114	Сооружение электроэнергетики протяженностью 1400 м	Ивановская обл., Ивановский район, южнее села Ново-Талицы, строение	15.08.2024	6		15	15	1	10,00
ПЕРЕЧЕНЬ №1									
1	Кабельная сеть подстанции №6 (г.Иваново, от подстанции №6 до	Ивановская обл., г.Иваново, от пл.ст	14.07.2015	6		15	10		8376
2	Трансформаторная подстанция (Ивановская обл., Шуяский р-н,	Ивановская обл., р-он Шуяский	10.12.2013	7		20	10	1	251
3	Сооружение энергосетевого хозяйства протяженностью 30,712 км	Ивановская обл. территория г. Кохма,	14.07.2015	6		15	10		12803
4	Сооружение энергосетевого хозяйства протяженностью 30,712 км	Ивановского района, кадастровый	14.07.2015	6		15	10		2123
5	ЛЭП 10 кВ 1458 м. д. Маслово и д. Анисимово	Ивановская обл., Лежневский р-он.,	17.06.2016	6		9,9	9,9	1	1581,40
6	Сооружение электроэнергетики, 355м. с. Воскресенное	Ивановская обл., Лежневский р-он.,	17.06.2016	6		15	10		20,934
7	Трансформаторная подстанция №142	Ивановская обл., г.Шуя, ул. 1-я	03.02.2016	7		20	15		778,6
8	КЛ-10кВ от РП-153 до ТП-147	Ивановская обл., г.Шуя, ул.	13.01.2016	6		15	10		42,717
9	КЛ-10кВ от РП-2н до ТП-84	Ивановская обл., г.Шуя, ул. Советская,	13.01.2016	6		15	10		16,111
10	КЛ-10кВ от ТП-448-ТП «Мельничная фабрика» - «Газспецстрой».	Ивановская обл., г.Шуя, ул. Павла	13.01.2016	6		15	10		119,926
11	КЛ-10кВ от ТП-136 до ТП-96	Ивановская обл., г.Шуя, ул. Выхрева,	13.01.2016	6		15	10		30,621
12	КЛ-10кВ от ТП-100 до ТП-110	ул. 2-я Южная, д.108-ул.Свердлова,	13.01.2016	6		15	10		18,686
13	Сооружение электрооборудования, КЛ	Ивановская обл., г.Шуя, ул. 1-я	13.01.2016	6		15	10		469,3836
14	КЛ-6кВ от РП-1 до ТП-15	Ивановская обл., г.Шуя,	13.01.2016	6		15	10		89,32
15	КЛ-6кВ от РП-1 до ТП-38	Ивановская обл., г.Шуя,	13.01.2016	6		15	10		95,579
16	КЛ-6кВ от ТП-138 до муфты ТП-139	Ивановская обл., г.Шуя, ул. 1-я Фрунзе	13.01.2016	6		15	10		30,889
17	КЛ-0,4кВ от ТП-152 до опоры ВЛ-0,4кВ от ТП-152	Ивановская обл., г.Шуя, ул. 1-я	13.01.2016	6		15	10		13,235
18	КЛ-0,4кВ от ТП-79 до д.106 ул. Свердлова	Ивановская обл., г.Шуя, д.106 ул.	13.01.2016	6		15	10		9,966
19	КЛ-0,4кВ ул. Выхрева от ТП-151 к д.152а	Ивановская обл., г.Шуя, ул. Выхрева	13.01.2016	6		15	10		9,497
20	Кабельно-воздушная линия электропередач-0,4кВ ул.	Ивановская обл., г.Шуя, р-он-дачи	13.01.2016	6		15	10		74,589
21	ПС "Шуя-1" Энергосетевой комплекс №9 в составе:	Ивановская обл., г.Шуя, улицы:	13.01.2016	6		15	10		932,325
22	ПС "Шуя"-Энергосетевой комплекс №10, в составе:	Свердлова, 2 Южная, Строителей, Ген. Белова	13.01.2016	6		15	10		917,416
23	ПС "Шуя-3" Энергосетевой комплекс №11, в составе:	Ивановская обл., г.Шуя, ул.Выхрева, Ген.Белова,Ленная, Советская, Театральная,Чехова, Стрелецкая, Спортивная,Фабричная, П Мичуринская, переулки: Миллионный, Фабричный, 2 Мичуринский, площадь Комсомольская, микрорайон Афанасьев	13.01.2016	6		15	10		368,518
24	ПС "Шуя-4" Энергосетевой комплекс №12:	Ивановская обл., г.Шуя, Южное шоссе, ул. 4 Восточная	13.01.2016	6		15	10		130,372
25	ПС "Шуя-5" Энергосетевой комплекс №15 в составе:	Ивановская обл., г.Шуя, ул.Ген. Белова, Малахия Белова, Павла Северного, Фабричная, пер. 3 Металлистов	13.01.2016	6		15	10		395,375
26	Сооружение электроэнергетики КЛ-0,4 кВ от КТП-2 до дома №16 №16 ул. Октябрьская	Ивановская обл., г.Кохма ул. Октябрьская, от КТП-2 до дома №16	19.05.2016	6		15	10		27

26	Договор аренды имущества № 3/11-1472/21 от 05.04.2020	Здание № 654 (Энерг У), 1-этаж, общин. М. материалный номер 37.24.0402.166.59	340 000,00	361	909,53	11 634,35	26 238,76	2 778,00	26 238,76	11 816,41	2 778,00	26 238,76
		Разрешительное 6 кв	20 000,00	240	83,53	1 000,00	1 000,00		1 000,00			1 000,00
		Разрешительное 0,4 кв	10 000,00	240	41,67	500,00	500,00		500,00			500,00
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 14 метров)	150,00	180	0,83	5,00	5,00		5,00			10,00
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	58,00	180	2,99	17,93	17,93		17,93			35,87
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	58,00	180	2,99	17,93	17,93		17,93			35,87
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	570,00	180	3,17	19,60	19,60		19,60			38,00
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	58,00	180	2,99	17,93	17,93		17,93			35,87
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 48 метров)	514,00	180	2,86	17,13	17,13		17,13			34,27
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	58,00	180	2,99	17,93	17,93		17,93			35,87
		КД 0,4 кв от РУ-0,4 кв ТП №654 (протяженность 50 метров)	58,00	180	2,99	17,93	17,93		17,93			35,87
		Трансформатор силовой ТМ-400 кВА, 600,4 кв	50 000,00	240	208,33	2 500,00	2 500,00		2 500,00			2 500,00
		Трансформатор силовой ТМ-400 кВА, 600,4 кв	50 000,00	240	208,33	2 500,00	2 500,00		2 500,00			2 500,00
		Компьютер №18033 37.24.0411.048.92 кв.м				0,00	0,00		0,00			0,00
		ВД 0,4 кв от опоры ВД-0,4 кв ул. Галицкого, ТП-672 до м.п.в.д.д.о.в. №1,2,3 по КЭТ.И.И.И.	200 788,33	180	1 115,49	13 385,89	13 385,89		13 385,89			13 385,89
29	Договор аренды имущества № 3/11-1720/20 от 01.09.2020	Резервуар РЛНД 6 кв, Ивановский р-н д. Шуриново	3 499,17	240	14,53	174,96	174,96		174,96			174,96
		Трансформатор силовой ТМ-400 кВА д. Шуриново	31 041,67	240	129,34	1 552,08	1 552,08		1 552,08			1 552,08
		КТП 100,4 квВВ д. Шуриново	26 308,33	240	109,62	1 315,42	1 315,42		1 315,42			1 315,42
		ВД 0,4 кв (0,600 кв) д. Шуриново	376 480,00	180	2 091,36	25 098,67	25 098,67		25 098,67			25 098,67
		ВД 10 кв (0,045 кв) д. Шуриново	27 783,33	180	154,33	1 852,22	1 852,22		1 852,22			1 852,22
		ВД 6 кв от опоры №11 ВД-6кВ ф. Шагов ТП-6, (0,005 кв)										
		Резервуар РЛНД 6 кв										
		КД 6 кв от опоры №11 до РУ-6кВ ТП №13 Марка №654 А.Б. 3054 (0,068 кв)	70 000,00	241	290,46	8 809,48	8 809,48		8 809,48		4962,00	8 809,48
		Здание ТП №23 60,4 кв материалный номер 37.24.0411.048.92 кв.м										
		Оборудование ТП-43, 600,4 кв										
31	Договор аренды имущества № 3/11-1782/23 от 01.01.2023	Подстанция ПС 35/10/0,4 кв ф.Ивановский Ивановского	2 000 000,00	240	8 333,33	100 000,00	100 000,00		100 000,00		0,00	100 000,00
		Наблюдательная вышка ЦРП РУ-6кВ ф.И. А.А.Б. 3870	129 868,33	180	721,46	8 657,56	8 657,56		8 657,56		0,00	8 657,56
		ТР-Среднего напряжения 100 кВА, 600,4 кв	65 833,33	180	365,74	4 388,89	4 388,89		4 388,89		0,00	4 388,89
		Оборудование РУ-0,4 кв	19 042,50	240	79,34	952,13	952,13		952,13		0,00	952,13
		Электротехническое оборудование - внешнее электрооборудование 6 кв 7,16 кв, КТП 600,4 кв г.Козлов										
		Электротехническое оборудование - внешнее электрооборудование 6 кв 7,16 кв, КТП 600,4 кв г.Козлов, ф.Ивановский Ивановского АО "Козловское"	2 400 000,00	240	10 000,00	120 000,00	120 000,00		120 000,00		0,00	120 000,00
		Электротехническое оборудование - внешнее электрооборудование 6 кв 7,16 кв, КТП 600,4 кв г.Козлов, ф.Ивановский Ивановского АО "Козловское"	2 292 086,67	240	9 540,24	47 751,18	47 751,18		47 751,18		0,00	114 602,83
		Здание СТП "Резервуар" м.деревенский опоры ф.Ивановский Ивановского АО "Козловское"	150 000,00	180	835,53	4 166,67	4 166,67		4 166,67		0,00	10 000,00
		Электротехническое оборудование ТП №3, 600,4 кв	209 483,33	240	1 122,83	15 474,17	15 474,17		15 474,17			15 474,17
32	Договор аренды имущества № 3/11-1652/22 от 01.06.2023	Комплекс трансформаторных подстанций 600,4 кв	750,00	240	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
		Трансформаторная подстанция КТП-100/10 ф.у. Курчалов д. Курчалов, Лежневский р-н	41 806,80	240	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
33	Договор аренды движимого имущества от 21.09.2017 № 21/09/17 (смена стр. 6343)	Комплекс трансформаторных подстанций 600,4 кв										
		Трансформаторная подстанция КТП-100/10 ф.у. Курчалов д. Курчалов, Лежневский р-н										
34	Договор аренды имущества № АПЛ-2 от 01.01.2019	Трансформаторная подстанция КТП-100/10 ф.у. Курчалов д. Курчалов, Лежневский р-н	41 806,80	240	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
35	Договор аренды движимого имущества № 2 от 01.04.2018	КТП 6 кв от опоры ВД-0,4 кв ул. Галицкого, ТП-672 до м.п.в.д.д.о.в. №1,2,3 по КЭТ.И.И.И.										
		ВД 0,4 кв от опоры ВД-0,4 кв ул. Галицкого, ТП-672 до м.п.в.д.д.о.в. №1,2,3 по КЭТ.И.И.И.										
36	Договор аренды имущества № 1-А от 26.02.2020	ВД 5,4 кв (автоматич)	520 000,00	240	2 166,67	26 000,00	26 000,00		26 000,00		0,00	26 000,00
		Комплекс трансформаторных подстанций 600,4 кв	8 920,78	180	49,56	594,76	594,76		594,76		0,00	594,76
		Линейная разрядников ВРС-35 мм. №61	1 607,20	180	8,92	107,06	107,06		107,06		0,00	107,06
		Линейная выключатель ВТ-35/630	1 852,36	180	10,29	123,51	123,51		123,51		0,00	123,51
		Линейная выключатель ВТ-35/630	279,02	240	1,16	13,92	13,92		13,92		0,00	13,92
		Трансформатор ТМ 1600/35,6	3 333,20	240	13,89	166,67	166,67		166,67		0,00	166,67
		Трансформатор ТМ 1600/35,6	3 333,20	240	13,89	166,67	166,67		166,67		0,00	166,67
		Трансформатор ТМ 1600/35,6	3 333,20	240	13,89	166,67	166,67		166,67		0,00	166,67
		Трансформатор ТМ 1600/35,6	3 333,20	240	13,89	166,67	166,67		166,67		0,00	166,67
		Шкаф КРУН-10 2 шт.	511,92	180	2,84	34,08	34,08		34,08		0,00	34,08
		Шкаф КРУН-10 3 шт.	8 333,20	180	46,29	555,50	555,50		555,50		0,00	555,50

37	Договор аренды имущества № АР1001-2021СК от 13.10.2021	Трансформаторная подстанция	г. Иваново, ул. Стройка, д. 22						0,00	0,00	0,00	0,00		
38	Договор аренды имущества №311219 от 31.12.2019	Трансформаторная подстанция 55,1 кв. м.	г. Иваново, ул. Крайних Зерн, д. 75						0,00	0,00	0,00	0,00		
39	Договор аренды имущества №АРО306-2022 ЛСот 01.06.2022	Электросетевой комплекс. Трансформаторная подстанция д.5-Б	г. Иваново, ул. Станкопромышлен, д. 5-Б	240	5 000 000,00			20 833,33	249 999,96	250 000,00	0,00	0,00		
40	Договор аренды имущества №410120 от 23.01.2020	Здание трансформаторной подстанции	г. Иваново, ул. Гроховая, д. 1	361	30 000 000,00			83 102,49	747 922,44	747 922,44	0,00	0,00		
				Трансформатор №1 1000 кВ	240	1 000 000,00			4 166,67	37 500,00	37 500,00	0,00	0,00	
				Трансформатор №2 1000 кВ	240	1 000 000,00			4 166,67	37 500,00	37 500,00	0,00	0,00	
				Трансформатор №3 1000 кВ	240	1 000 000,00			4 166,67	37 500,00	37 500,00	0,00	0,00	
				Трансформатор №4 1000 кВ	240	1 000 000,00			4 166,67	37 500,00	37 500,00	0,00	0,00	
				Трансформатор №5 650 кВ	240	1 000 000,00			4 166,67	37 500,00	37 500,00	0,00	0,00	
41	Договор аренды имущества №21-1003/2016 от 16.11.2016	Распределительный пункт с трансформаторной подстанцией д.19 (по выписке из ЕГРН это распределительный пункт с 6 подстанцией)	г. Иваново, ул. Девяцкая, д. 119	361	18 000 000,00			49 861,50	448 753,46	448 753,46	0,00	0,00		
				Кабельная линия электропередачи КЛ-6 кВ ТП-862 (800 м)	180	779 000,00			4 327,78	51 933,33	51 933,33	0,00	0,00	
42	Договор аренды имущества от 21.05.2018	Трансформатор, стеновой масляный ТМ-250 6,0/4 кВ	г. Иваново, м. Отрадное, ул. 2-ой Нерюшкин, д. 18А					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Трансформатор, стеновой масляный ТМ-250 6,0/4 кВ	240	10 000 000,00			41 666,67	500 000,00	500 000,00	0,00	0,00	
43	Договор аренды имущества №1 от 01.10.2019	Подземная кабельная линия 0,4 кВ, 582 м от КТП 244 до МЖД по ВРУ-1 по 2-му Микрорайону гараж. зоны (в инженерной картонке - общий двор)	г. Иваново, 2-й Миксовский переулок	180	779 000,00			4 327,78	51 933,33	51 933,33	0,00	0,00		
				Электросетевой комплекс 6,0/4	240	10 000 000,00			41 666,67	500 000,00	500 000,00	0,00	0,00	
44	Договор аренды имущества № АР0401-2021 СК	Магистральная кабельная линия	г. Иваново, ул. Суздальская, 16А					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Трансформаторная подстанция ЗТП №60 в составе 2 трансформаторов по 630 кВ	240	841 233,20			3 505,14	42 061,66	42 061,66	0,00	0,00	
45	Договор аренды имущества № АР0401-2022 ЛС	Трансформаторная подстанция	г. Иваново, ул. Суздальская, 16А					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Трансформатор ТМГ-400 6,0/4	240	282 020,00			1 175,08	14 101,00	14 101,00	0,00	0,00	
46	Договор аренды имущества №21-018/2016 от 15.09.2016	Электросетевой комплекс КТП-407. Воздушная линия 10 кВ 2,1 км. Ивановский район, д.11 (Исаев)	Ивановский район, д.11 (Исаев)	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	
				Электросетевой комплекс ТП-604/150 (Ивановский район, д. Бузарово)	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
				КТП №506 10,0/4 кВ	240	142,86			0,60	7,14	7,14	0,00	0,00	0,00
				ВЗ-10 кВ д. 2,1 км. электростр. район	180	571,14			3,17	38,10	38,10	0,00	0,00	0,00
				ВЗ-0,4 кВ 23,9 км от ВРУ-1 д.14 кВ	180	285,70			1,59	19,05	19,05	0,00	0,00	0,00
				КТП №02-100 10,0/4 кВ (КПЗ Исаев)	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
47	Договор аренды имущества № АРО304-2022 ЛС от 01.05.2021	Ивановский район, д.11 (Исаев)	Ивановский район, д.11 (Исаев)	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	
				Ивановский район, д. Бузарово	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, в районе Дубкиной Луки, СНТ «Сосновый Бор II»	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	240	142,86			0,60	7,14	7,14	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	180	571,14			3,17	38,10	38,10	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
48	Договор аренды имущества № АР0406-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	240	142,86			0,60	7,14	7,14	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	180	571,14			3,17	38,10	38,10	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево	240	1 000,00			4,17	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	240	142,86			0,60	7,14	7,14	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Исаево, СК «Здоровье»	180	571,14			3,17	38,10	38,10	0,00	0,00	0,00
49	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00	0,00	
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Колотово	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	180	24 836,50			137,93	1 655,10	1 655,10	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	180	24 836,50			137,93	1 655,10	1 655,10	0,00	0,00	0,00
				Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	180	24 836,50			137,93	1 655,10	1 655,10	0,00	0,00	0,00
50	Договор аренды имущества № АР0406-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	3 000 000,00			12 500,00	150 000,00	150 000,00	0,00	0,00		
				Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	3 000 000,00			12 500,00	150 000,00	150 000,00	0,00	0,00	
51	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
52	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
53	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
54	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 01.06.2022	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
55	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
56	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
57	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
58	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
59	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
60	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
61	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
62	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
63	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
64	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,00
65	Договор аренды имущества № АРО306-2022 ЛС от 30.11.2017	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	Ивановский район, д. Колотово, ул. Глазиков 37,05/0510/11/361	240	18 056,67			75,24	902,83	902,83	0,00	0,00		
				Ивановский район, с Хромушево	180	18 055,00			109,31	1 203,67	1 203,67	0,00	0,00	0,

Объект	Первоначальная стоимость в соответствии с требованиями к карточкам учета основных средств (по первичке)	Балансовая стоимость ДЭИТ	Кол-во мес	Кол-во мес эксп у владельца собственности	Кол-во мес эксп УАО	Амортизация в мес	Амортизация в год	ДЭИТ (МИН)
КТП 400/6/0.4 Т.К.К. Без ТМГ 400/6/0.4	1 447 179,00	228 813,56	240	85	155	9336,64	1 12,04	11,44
Здание трансформаторной подстанции	3 263 826	2 650 353	361	174	187	17453,61	209,44	88,10
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.30.4	354 079,00	81 940,96	180	37	143	2476,08	29,71	5,46
Сети Электроснабжения 0,4кВ 1 очередь л.1-3	2 357 951,00	183 531,48	180	56	124	19015,73	228,19	12,24
Сети Электроснабжения 0,4кВ 1 очередь л.4-5	815 012,00	308 945,71	180	56	124	6572,68	78,87	20,60
Сети Электроснабжения 0,4кВ 1 очередь л.6-9	2 293 474,00	308 945,78	180	56	124	18495,76	221,95	20,60
Сети Электроснабжения 0,4кВ 2 очередь л.10-12	1 361 004,00	962 641,79	180	83	97	14030,97	168,37	64,18
РПП мкр. Просторный	3 700 175,00	17 189 795,56	240	82	158	23418,83	281,03	281,03
Сети Электроснабжения 0,4кВ (от ВРУ домов до ООИ)	487 331,00	105 406,32	180	56	124	3930,09	47,16	7,03
Сети Электроснабжения 0,4кВ (от ТП л.21,22)	2 416 399,00	2 494 782,55	180	56	124	19487,09	233,85	166,32
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.14.1	171 981,00	89 617,56	180	56	124	1386,94	16,64	5,97
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.14.2	382 460,00	153 633,12	180	56	124	3084,35	37,01	10,24
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.14.3	458 615,00	513 216,48	180	56	124	3698,51	44,38	34,21
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.14.4	382 460,00	154 103,32	180	56	124	3084,35	37,01	10,27
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.14.5	171 981,00	90 829,57	180	56	124	1386,94	16,64	6,06
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.15.1	470 720,00	169 895,33	180	56	124	3796,13	45,55	11,33
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.15.2	694 274,00	251 121,40	180	56	124	5598,98	67,19	16,74
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.15.4	664 088,00	251 561,69	180	56	124	5355,55	64,27	16,77
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.15.5	441 300,00	169 895,33	180	56	124	3558,87	42,71	11,33
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.30.3	708 156,00	203 494,28	180	46	134	5284,75	63,42	13,57
Сети Электроснабжения 0,4кВ наружн Эл.снаб ЦТП	1 054 260,00	469 670,05	180	56	124	8502,10	102,03	31,31
Сети Электроснабжения 0,4кВ от КТП до ТП2	487 331,00	100 772,34	180	56	124	3930,09	47,16	6,72
Сети Электроснабжения 6кВ протяж 15770м	30 734 513,00	20 457 823,12	180	84	96	32015,18	3841,81	1363,85
Сети Электроснабжения 6кВ (ТП3 до ТП9)	1 119 814,00	1 252 416,14	180	56	124	9030,76	108,37	83,49
Сети Электроснабжения 6кВ (ТП7 до ТП3)	5 240 734,00	5 823 199,05	180	56	124	42263,98	507,17	388,21
ТП-3 мкр. Просторный	4 077 774,00	3 903 433,75	240	60	180	22654,30	271,85	195,17
ТП-7 мкр. Просторный	3 700 175,00	5 073 508,38	240	83	157	23567,99	282,82	253,68

ТП-8 мкр. Просторный	3 700 175,00	4 656 273,75	240	83	157	23567,99	282,82	232,81
Сети Электроснабжения 0,4кВ л.13	1 880 646,00	1 206 249,33	180	56	124	15166,50	182,00	80,42
	70 326 882,00					612 497,49	7 349,97	3 349,60
ТП-3	3 322 575,00	2 371 380,47	240	113	127	26162,01	313,94	0,00
ТП-2	3 263 826,00		240	144	96	33998,19	407,98	0,00
ТП-1	3 263 826,00		240	144	96	33998,19	407,98	0,00
Сети Электроснабжения 0,4кВ Новая Ильянка	10 895 044,00	2 634 392,76	180	106	74	147230,32	1766,76	0,00
5(кабельная линия)	62 142,00		180	144	36	1726,17	20,71	0,00
КЛ-0,4кВ ДП-У-Литер	539 655,00		180	144	36	14990,42	179,89	0,00
4(кабельная линия)	457 889,00		180	144	36	12719,14	152,63	0,00
3(кабельная линия)	372 853,00		180	144	36	10357,03	124,28	0,00
2(кабельная линия)	363 041,00		180	144	36	10084,47	121,01	0,00
5(кабельная линия)	452 984,00		180	144	36	12582,89	150,99	0,00
4(кабельная линия)	341 934,00		180	144	36	9498,17	113,98	0,00
27(кабельная линия)	454 618,00		180	144	36	12628,28	151,54	0,00
3(кабельная линия)	367 947,00		180	144	36	10220,75	122,65	0,00
2(кабельная линия)	4 251 830,00		180	144	36	118106,39	1417,28	0,00
Кабельно-воздушная линия	2 109 562,00		180	144	36	58598,94	703,19	0,00
Кабельная линия	30 519 726,00					512 901,36		0,00
Трансформаторная подстанция ул. Революционная, д. 30	5 444 643,00	5 436 414,16	240	67	173	31471,92	377,66	271,82
Кабельная линия 0,4кВ (от ТП до л.12)	417 887,00	151 805,37	180	55	125	3343,10	40,12	10,12
Кабельная линия 0,4кВ (от ТП до л.11)	240 357,00	840 598,13	180	36	144	1669,15	20,03	20,03
	6 102 887,00					36 484,17		301,97
КЛ-0,4кВ от ТП-3 до ВРУ-0,4кВ сек.№1, 2-500М.	398 635,00	626 105,25	180	56	124	3214,80	38,58	38,58
КЛ-0,4кВ от ТП-6 до ВРУ-0,4кВ	450 669,00	123 427,25	180	63	117	3851,87	46,22	0,34
КЛ-0,4кВ РП38-ВРУ	735 834,00	5 084,73	180	49	131	5617,05	67,40	0,23
КЛ-0,4кВ РП38-ВРУ1	660 365,00	5 084,75	180	49	131	5040,95	60,49	0,34
КЛ-0,4кВ РП38-ВРУ2	650 930,00	5 084,75	180	49	131	5040,95	60,49	0,34
КЛ-0,4кВ РП38-ВРУ3	735 834,00	5 084,75	180	49	131	4968,93	59,63	0,34
КЛ-0,4кВ РП38-ГРУП	301 881,00	937,50	180	44	136	2219,71	26,64	0,06
Литер 13) (1)	301 881,00	937,50	180	44	136	2219,71	26,64	0,06
Литер 13) (2)	150 941,00	937,50	180	44	136	1109,86	13,32	0,06
Литер 13) (3)	150 941,00	937,50	180	44	136	1109,86	13,32	0,06
Литер 13) (4)	96 872,00	937,50	180	44	136	712,29	8,55	0,06
Литер 14) (1)	96 872,00	937,50	180	44	136	712,29	8,55	0,06
Литер 14) (2)	96 872,00	937,50	180	44	136	712,29	8,55	0,06
Литер 14) (3)	96 872,00	937,50	180	44	136	712,29	8,55	0,06
Литер 14) (4)	189 677,00	1 250,00	180	44	136	1394,68	16,74	0,08
Литер 14) (1)	189 677,00	1 250,00	180	44	136	1394,68	16,74	0,08
Литер 14) (2)	1 094 176,00	1 275 133,30	180	48	132	8289,21	99,47	85,01
"Илановская-1"-ТП-1 ВЛ с трансформаторной подстанцией	3 888 974,00	4 237 288,14	240	68	172	22610,31	271,32	211,86
Трансформаторная подстанция ТП6	4 077 774,00	2 141 234,39	240	63	177	23038,27	276,46	107,06
КЛ-0,4кВ ТП-3 до ВРУ-110 М	236 064,00	148 777,63	180	36	144	1639,33	19,67	9,92
КЛ-0,4кВ ТП-3 до ВРУ (2)-110 М	236 064,00	148 777,63	180	36	144	1639,33	19,67	9,92
	15 498 170,00					1 234,39		472,94

Кабельная линия 6 кв	2 942 483,00	4 098 635,90	180	50	130	22634,48	271,61	271,61
Сети электроснабжения	947 529,00	194 252,10	180	56	124	7641,36	91,70	12,95
0.4кВ до л.1,2,3	281 964,00	144 532,08	180	46	134	2104,21	25,25	9,64
Сети электроснабжения	374 267,00	195 484,09	180	46	134	2793,04	33,52	13,03
0.4кВ до л.5	434 150,00	184 714,11	180	45	135	3215,93	38,59	12,31
Сети электроснабжения	254 501,00	129 504,19	180	46	134	1899,26	22,79	8,63
0.4кВ до л.6	301 779,00	136 163,01	180	37	143	2110,34	25,32	9,08
Сети электроснабжения	428 843,00	231 300,01	180	36	144	2978,08	35,74	15,42
0.4кВ до л.9	365 311,00	258 978,64	180	36	144	2536,88	30,44	17,27
Сети электроснабжения	1 748 913,00	3 389 546,52	240	58	182	9609,41	115,31	115,31
0.4кВ до л.10	8 079 740,00					57 522,99		485,26
ТП-4 мкр. Новая Ильинка-3						1 148		983,82
ТП мкр. Самоцветы	6 200 229,00	4 568 793,36	240	45	195	31796,05	381,55	228,44
Кабельная линия 6кВ мкр. Самоцветы	4 139 056,00	6 913 939,67	180	46	134	30888,48	370,66	370,66
ТП-2 мкр. Самоцветы	6 452 315,00		240	8	232	27811,70	333,74	322,62
Кабельная линия 6кВ мкр. Самоцветы к ТП -2	890 149,00		180	8	172	5175,28	62,10	62,10
	17 681 749					1 148		983,82
Блокная трансформаторная подстанция напряжением 6/0,4 кВ мощностью 281000 кВА типа ВЛТН-1000-6/0,4	5 380 732,00	95 000,00						
Воздушная кабельная линия (с/л. Станция обслуживания л. 45А.)	434 047,00	69 665,22	180	20	160	25745,13	308,94	4,75
Воздушная линия 250м	736 748,00	595 949,00	180	17	163	2712,79	32,55	4,64
Кабельная линия 6кВ	91 753,00	500,00	180	32	148	4519,93	54,24	39,73
Линейный 4*185 (2 линии по 2 кабеля)	1 100 702,00	887 086,73	180	11	169	6513,03	78,16	59,14
Кабельная линия-0,4кВ-3663м	5 129 792,00	101 314,00	180	32	148	34660,76	415,93	6,75
Кабельная линия 6кВ (мкр. Рождественский), 2 линии по 110м	11 734 609	4 136 000	180	49	131	89577,17	1074,93	275,73
Кабельная линия 1338м	503 460,00	1 420 392,58	180	23	157	3206,75	38,48	38,48
Кабельная линия 6кВ - 200м	2 042 126,00	3 470,00	180	32	148	13798,15	165,98	0,23
Кабельная линия 6кВ - 2100м	278 311,00	238 000,00	180	44	136	2046,40	24,56	15,87
Кабельная линия 6кВ (мкр. Рождественский)	3 624 132,00	1 574 000,00	180	44	136	26648,18	319,78	104,93
Кабельная линия 6кВ	4 110 198,00	5 762 000,00	180	49	131	31375,56	376,51	376,51
(с/р.опищевка, мкр.1 ДИ-3)	915 382,00	914 438,47	180	20	160	5721,14	68,65	60,96
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ (мкр. Проекторный, Дитер 30.1)	1 249 764,00	1 274 372,40	180	14	166	7528,70	90,34	84,96
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ (мкр. Проекторный, Дитер 30.2)	931 363,00	1 095 532,64	180	22	158	5894,70	70,74	70,74
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ (мкр. Проекторный, Дитер 30.5)	1 205 130,00	1 216 915,65	180	14	166	7259,82	87,12	81,13
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ (мкр. Проекторный, Дитер 31.2)	804 359,00	737 800,69	180	22	158	5090,88	61,09	49,19
КЛ-0,4 "Стандарт Мер. Рождественский"	126 366,00	438 069,00	180	16	164	770,52	9,25	9,25
Комплектная трансформаторная подстанция 400 кВА	3 489 385,00	90 000,00	240	32	208	16775,89	201,31	4,50
Комплектная трансформаторная подстанция с двумя вводами трансформаторами 2х100кВА (0,4/0,1) и кабельные линии 6кВ Ф1 и Ф2 от РП Олимп								
Комплектная трансформаторная подстанция-1000 кВА	5 609 455,00	90 000,00	240	31	209	26839,50	322,07	4,50
КТП (мкр. Рождественский)	5 906 767,00	90 000,00	240	31	209	28262,04	339,14	4,50
Трансформаторная подстанция ПС №1 с оборудованием	4 336 273,00	2 284 351,42	240	23	217	19982,82	239,79	114,22
Трансформаторная подстанция ПС №2 с оборудованием	3 367 058,00	497 250,00	240	44	196	17178,87	206,15	24,86
Трансформаторная подстанция ПС №1 с оборудованием	3 959 961,00	1 500 000,00	240	49	191	20732,78	248,79	75,00
Трансформаторная подстанция ПС №2 с оборудованием	6 075 606,00	1 477 000,00	240	49	191	31809,46	381,71	73,85
Трансформаторная подстанция ПС №2 с оборудованием	9 006 288,00	1 733 000,00	240	49	191	47153,34	565,84	86,65
Трансформаторная подстанция ТП № 4 с оборудованием	7 596 752	1 477 000	240	44	196	38 759	465	73,85
	89 746 539					521 183		1 744,95
	242 666 698					1 769 762		7 438,08

ИП Кузнецов Л.И. и ИП Спиридонова Г.В.	ТП (Двухтрансформаторная подстанция ТП-400/6/0,4кВ) по ул. Лежневская, д. 164А	4130000,00	8	241	17 136,93	206,50
ИП Кузнецов Л.И. и ИП Спиридонова Г.В.	ВЛ 0,4кВ ул Лежневская	735000,00	5	121	6 074,38	0,00
ИП Кузнецов Л.И. и ИП Спиридонова Г.В.	ВЛ 6кВт ул Лежневская, д 164А	2520000,00	5	121	20 826,45	0,00
ООО "ПСФ "Старт"	КТП ул. Наумова	11 253 960,00	7	181	62 176,57	562,698
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова, д.7	450 000,00	5	121	3 719,01	30,00
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-6кВ ул. Наумова, д.7	985 600,00	5	121	8 145,45	65,71
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 3 эт(жилая часть) (длина 114м)	230 000,00	5	121	1900,83	15,33
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 3 эт(нежилая часть) (длина 114м)	230 000,00	5	121	1900,83	15,33
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 4 эт(жилая часть) (длина 96м)	200 000,00	5	121	1652,89	13,33
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 4 эт(нежилая часть) (длина 90м)	185 000,00	5	121	1528,93	12,33
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 5 эт(жилая часть) (длина 63м)	130 000,00	5	121	1074,38	8,67
ООО "ПСФ "Старт"	КЛЭП-0,4 кВ ул. Наумова. д.5, 5 эт(нежилая часть) (длина 58м)	130 000,00	5	121	1074,38	8,67
ООО "Управляющая компания 37"	Трансформатор №12191	900 000,00	3	60	15 000,00	0
ООО "Управляющая компания 37"	Трансформатор №12190	900 000,00	3	60	15 000,00	0
ООО "ИСК"	Комплексная трансформаторная подстанция 2КТПС-1000/6/0,4-13-У1	7 079 825,26	7	181	39 115,06	353,99
ООО "ИСК"	Кабельная линия КЛ-6 кВ	4 010 000,00	6	121	33 140,50	200,50
ООО "ИСК"	Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП №1032 до ВРУ-0,4кВ МКД	1 310 000,00	6	181	7 237,57	87,33
ООО "Электро-Сервис"	Подстанция СКТП напряжением 6/0,4 кВ	1 924 000,00	7	240	8 016,67	96,20
ООО "Электро-Сервис"	КЛ-6 кВ "Опора №1 - КТП1 "Вилла Плес" (Привольский р-н, д.Шаляпино, Порошино-1) 2*701	1 911 876,20	6	180	10 621,53	127,46
ООО "Электро-Сервис"	КТП №1 "Вилла Плес" 1ХТМГ12-400/6-У1 (Привольский р-н, д.Шаляпино, Порошино-1)	5 523 172,14	7	240	23 013,22	276,16
ООО "Электро-Сервис"	КЛ-6кВ "КТП №1 - КТП №2 "Вилла Плес" (Привольский р-н, д.Шаляпино, Порошино-1) 2*940	974 150,45	6	180	5 411,95	64,94
ООО "Электро-Сервис"	КТП №2 (1хТМГ12-630/6-У1) "Вилла Плес" (Привольский р-н, д.Шаляпино, Порошино-1)	5 488 122,25	7	240	22 867,18	274,41
	Отайка от опоры №1 ВЛ-0,4кВ КТП-3 ф.6 "Протон" (ж/б опора) до опоры №3	49 293,00	6	180	273,85	3,29
	КТПН-8 6/0,4кВ 1*160кВА	9 500,00	7	240	39,58	0,46
	Отайка кабельно-воздушной линии (КВЛ) 6кВ в составе ВЛ-6кВ - протяженностью 220м и КЛ-6кВ от опоры №6 до РУ-6 КТПН-8 - протяженностью 500м	18 500,00	6	180	102,78	1,23
ООО "Электро-Сервис"	2 КЛ 10кВ КТП№1-КТП№2	413 646,98	6	180	2298,04	27,56
ООО "Электро-Сервис"	3 КЛ 10 кВ КТП№1-КТП№3	504 571,59	6	180	2803,18	33,64
ООО "Электро-Сервис"	4 КЛ 10 кВ КТП№1-КТП№3	387 974,05	6	180	2155,41	25,86
ООО "Электро-Сервис"	5 КЛ 10 кВ ЗРУ-10кВ ПС "ИВ-8" РУ 10 кВ КТП№1	1 447 796,80	6	180	8043,32	96,52
ООО "Электро-Сервис"	КТП №1	2 324 612,60	7	240	9685,89	116,23
ООО "Электро-Сервис"	КТП №2	3 123 431,79	7	240	13014,30	156,17
ООО "Электро-Сервис"	КТП №3	2 225 077,94	7	240	9271,16	111,25
ООО "ЭнергостройИнжини"	2КЛ -10кВ ААБл-3х185 от ТП-1021 до РП-29 (1230м)	3655940,21	6	180	21421,89	257,06
ООО "ЭнергостройИнжини"	2 КТПНУ-2500-6-0,4-У2	2460580,52	7	240	10252,42	123,03
ООО "ЭнергостройИнжини"	2КТП-250/6/0,4 - (в т.ч. Два трансформатора 250кВА)	1785877,28	7	180	9921,54	89,29
ООО "ЭнергостройИнжини"	КЛ АСБл-6 3х95 от РУ-6 РП-37 до РУ-6 КВ 2КТП-1053-250/6/0,4 длиной 700м	1598239,12	6	180	8879,11	106,55
ООО "ЭнергостройИнжини"	КЛ АСБл-6 3х95 от РУ-6 РП-37 до РУ-6 КВ 2КТП-1053-250/6/0,4 длиной 700м	1598239,12	6	180	8879,11	106,55
ООО "ЭнергостройИнжини"	ТП №973-630/6/0,4-(в т.ч. Два трансформатора мощностью 630 кВА)	3207648,55	7	240	13365,20	160,38
ООО "ЭнергостройИнжини"	КЛ-6кВ в г. Иваново, ул. Лежневская, д.183	3 427 704,21	6	180	19042,80	228,51
ООО "ЭнергостройИнжини"	ТП-1096 в г. Иваново, ул. Лежневская, д.183	6 878 970,58	7	240	28662,38	343,95

ООО "ЭнергостройИнжинири"	ВЛ-6 кВ 3хА -70мм2 от опоры №4 до опоры №12	1 228 421,26	6	180	6824,56	81,89
ООО "ЭнергостройИнжинири"	КЛ-6кВ ААБл 3х95 мм2 в земле в траншее от опоры №12 до встроенной ТП	985 659,18	6	180	5475,88	65,71
ООО "ЭнергостройИнжинири"	КТПМ-63/6/0,4-У1	1 478 970,58	6	240	6162,38	73,95
ООО "ЭнергостройИнжинири"	Питающая кабельная линия КЛ-6кВ (ААБл3х70)	912 458,77	6	180	5069,22	60,83
ООО "ЭнергостройИнжинири"	Трансформаторная подстанция ТП-1000кВА	2 849 367,44	7	240	11872,36	142,47
АО "СМУ-1"	Трансформаторная подстанция	6 260 777,00	7	200	31303,89	313,04
ЖСК "Дюков Ручей"	Кабельные линии 0,4кВ	515 200,00	7	180	2862,22	34,35
ЖСК "Дюков Ручей"	Кабельные линии 0,6кВ	641 110,00	7	180	3561,72	42,74
ЖСК "Дюков Ручей"	Трансформаторная подстанция с оборудованием	3 900 000,00	8	240	16250,00	195,00
АО "Тандер"	ЛЭП (кабельная) 6 или 10 кВ (ГМ Кинешма 1 Сеченова)	15 851 573,37	10	361	44497,06	535,45
АО "Тандер"	КТПН 2*1000/10/0,4	579 009,00	7	192	5647,06	0,00
АО "Тандер"	Трансформаторная подстанция (РЦ Иваново), 2БКТП-630-10/0,4 кВ (РЦ Иваново)	3 201 615,09	7	181	18049,54	477,15
АО "Тандер"	ЛЭП (кабельная) 6 или 10 кВ (РЦ Иваново)	151 051,09	10	361	3421,85	41,18
АО "Тандер"	ЛЭП (кабельная 6 или 10 кВ (Шуя, 1 Свердлова)	7 612 435,60	10	361	21087,08	253,75
АО "Тандер"	Трансформаторная подстанция, 2БКТП-1250-10/0,4 (Шуя, 1 Свердлова)	726 038,49	7	181	4011,26	27,23
АО "Тандер"	Трансформаторная подстанция, 2БКТП-630-10/0,4 кВ (Кинешма, 1 Сеченова)	6 639 670,90	7	181	36683,26	331,98
АО "Тандер"	ЛЭП (кабельная) 6 или 10 кВ (Иваново, 1 Лежневская)	4 165 582,71	10	361	11539,01	138,85
АО "Тандер"	Трансформаторная подстанция, 2 БКТП 630-6/0,4 (Иваново, 1 Лежневская)	2 524 455,74	7	181	13947,27	126,22
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМ-2500	1 012 500,00	5	120	8437,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМ-2500	1 012 500,00	5	120	8437,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМ-2500	1 012 500,00	5	120	8437,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор НОМ 35 кВ 100в	53 460,00	5	120	445,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор НОМ 35 кВ 100в	42 143,00	5	120	351,19	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТФН-35	4 500,00	5	120	37,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор НТММ-6	25 920,00	5	120	216,00	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМ 1000	374 563,00	7	240	1560,68	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМ 1000	374 563,00	7	240	1560,68	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТМЗ 1600	592 200,00	7	240	2467,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Выключатель масляный ВМ 35Н	24 300,00	5	120	202,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Выключатель масляный ВМ 35Н	24 300,00	5	120	202,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Выключатель масляный ВМ 35Н	24 300,00	5	120	202,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Выключатель масляный ВМ 35Н	24 300,00	5	120	202,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Выключатель масляный ВМ 35Н	24 300,00	5	120	202,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТФН-35	4 500,00	5	120	37,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТФН-35	4 500,00	5	120	37,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТФН-35	4 500,00	5	120	37,50	0,00
ООО «Техснабинвест»	Трансформатор ТФН-35	4 500,00	5	120	37,50	0,00

ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (4)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (5)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (6)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (7)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (8)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (9)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (10)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (11)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (12)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (13)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (14)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (15)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (16)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (17)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (18)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (19)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (20)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (21)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (22)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (23)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (24)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (25)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (26)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (27)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (28)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (29)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (30)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (31)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (32)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (33)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Привод заземляющих ножей (34)	576,00	5	120	4,80	0,00
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (1)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (2)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (3)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (4)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (5)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (6)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (7)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО (8)	16 296,00	6	180	90,53	0,81
ООО «Техснабинвест»	Кабели высоковольтные	1 086 642,00	8	300	3622,14	43,47
ООО «Техснабинвест»	Головная подстанция	1 343 939,00	5	120	11199,49	0,00
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк120-1х95 протяженностью 1700 м., 0,4 кВ	1 968 855,60	6	180	10938,09	131,26
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк25+1х16, протяженностью 170 м., 0,4 кВ	47 270,89	6	180	262,62	3,15
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия АВБ-Зк95+1х75, протяженностью 1250 м., 0,4 кВ	164 341,27	6	180	913,01	10,96
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ВРГ-Зк70+1х50, протяженностью 400 м., 0,4 кВ	51 617,33	6	180	286,76	3,44
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк95+1х75, протяженностью 300 м., 0,4 кВ	39 441,90	6	180	219,12	2,63
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк16+1х10, протяженностью 240 м., 0,4 кВ	53 777,05	6	180	298,76	3,59
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк95+1х75, протяженностью 150 м., 0,4 кВ	162 788,97	6	180	904,38	10,85
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ВРГ-Зк70+1х50, протяженностью 170 м., 0,4 кВ	162 923,95	6	180	905,13	10,86
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк70+1х50, протяженностью 300 м., 0,4 кВ	287 512,85	6	180	1597,29	19,17
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия ААБ-Зк120+1х95, протяженностью 400 м., 0,4 кВ	463 260,15	6	180	2573,67	30,88
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия АВБ-Зк95+1х75, протяженностью 400 м., 0,4 кВ	434 103,91	6	180	2411,69	28,94
ООО «Техснабинвест»	Кабельная линия АВБГ-Зк16+1х10, протяженностью 200 м., 0,4 кВ	44 814,21	6	180	248,97	2,99
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО-70	13 410,63	5	120	111,76	0,00
ООО «Техснабинвест»	Панель ЦО-70	13 410,63	5	120	111,76	0,00
ООО «Техснабинвест»	КТП (2)	170 100,00	5	120	1417,50	0,00
ООО "Техснабинвест"	КТП (1)	170 100,00	5	120	1417,50	0,00

ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	11 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,1-ШР 1,3 (256м)	131599,11	6	180	731,11	8,77
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	12 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,4-ШР 1,5 (232м)	119044,44	6	180	661,36	7,94
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	13 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,6-ШР 1,7 (256м)	131599,12	6	180	731,11	8,77
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	14 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,9-ШР 1,10 (174м)	89434,48	6	180	496,86	5,96
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	15 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,11-ШР 1,12 (199м)	102197,39	6	180	567,76	6,81
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	16 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,13-ШР 1,14 (94м)	48593,15	6	180	269,96	3,24
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	17 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,15-ШР 1,16 (134м)	69013,81	6	180	383,41	4,60
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	18 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,17-ШР 1,18 (213м)	109646,9	6	180	609,15	7,31
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	19 кл 0,4 кл КТП№1-ШР 1,20-ШР 1,21 (102м)	52677,29	6	180	292,65	3,51
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№1-РУ 0,4кв ШР 1,18 ВРУ ГРШП (105м)	79917,48	6	180	443,99	5,33
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№1-РУ 0,4кв ВРУ скважина №1 (2х101м)	135739,36	6	180	754,11	9,05
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№1-РУ 0,4кв ВРУ скважина №2 (2х210м)	282230,88	6	180	1567,95	18,82
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№1-РУ 0,4кв ВРУ скважина №3 (2х277м)	372275,3	6	180	2068,20	24,82
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП №2-РУ 0,4 кв ВРУ Котельная (2х55м)	73917,48	6	180	410,65	4,93
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4кв (КТП №3-РУ 0,4 кв ВРУ КНС (2х120м)	161274,5	6	180	895,97	10,75
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4кв (КТП№1-РУ 0,4 кв ВРУ ЩНО Опоры 1,1-1,33 (970м)	651817,77	6	180	3621,21	43,45
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№2-РУ 0,4 кв ВРУ ЩНО Опоры 2,7-2,18 (499м)	335616,56	6	180	1864,54	22,37
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4 кв (КТП№3-РУ 0,4 кв ВРУ ЩНО Опоры 3,1-3,3 (105м)	70557,59	6	180	391,99	4,70
ООО "МФП "ГРИНВИЛЛЬ ПАРК"	кл 0,4кв (КТП№3-РУ 0,4кв ВРУ МЖД (2х140)	188153,58	6	180	1045,30	12,54

ООО "ЛидерТекс"	Открытое распределительное устройство (ОРУ) 35кВ	167 301,31	7	240	697,09	8,37
ООО "ЛидерТекс"	Распределительный пункт (РП-6кВ)	54 300,00	7	240	226,25	2,72
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№1	42 800,00	7	240	178,33	2,14
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№2	44 000,00	7	240	183,33	2,20
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№3	47 600,00	7	240	198,33	2,38
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№4	53 909,89	7	240	224,62	2,70
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№8	23 800,00	7	240	376,67	1,19
ООО "ЛидерТекс"	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)№10	32 800,00	7	240	180,42	1,64
ООО "ЛидерТекс"	Трансформаторная подстанция (ТП) №1	28 500,00	7	240	118,75	1,43
ООО "ЛидерТекс"	Трансформаторная подстанция (ТП) №2	27 800,00	7	240	115,83	1,39
ООО "ЛидерТекс"	Трансформаторная подстанция (ТП) №3	22 700,00	7	240	94,58	1,14
ООО "ЛидерТекс"	Трансформаторная подстанция (ТП) №4	17 000,00	7	240	70,83	0,85
ООО "ЛидерТекс"	Трансформаторная подстанция (ТП) №5	1 507 655,91	7	240	6 281,94	75,38

ВЛ 10 кв. отпайка ТП №9, 000000162, 56 340.00	64 791.00	2 841.25	61 949.75	2 193.25	64 791.00	2 841.25	61 949.75	2 193.25	64 791.00	2 841.25	64 791.00
ВЛ 10 кв. отпайка на ГКТП №23, 000000144, 79 144.00	64 791.00	492.41	64 298.59	492.41	64 791.00	492.41	64 298.59	492.41	64 791.00	492.41	64 791.00
ВЛ 10 кв. отпайка от ТП №36-22, 000000142, 119 763.00	91 015.60	5 394.51	85 621.09	4 484.51	91 015.60	5 394.51	85 621.09	4 484.51	91 015.60	5 394.51	91 015.60
ВЛ 10 кв. отпайка от подстанции до ТП №36, 000000141, 155 740.00	91 015.60	692.51	90 323.09	692.51	91 015.60	692.51	90 323.09	692.51	91 015.60	692.51	91 015.60
ВЛ 10 кв. отпайка с ТП №10, 000000288, 23 287.00	137 727.45	1 048.35	136 679.10	1 048.35	137 727.45	1 048.35	136 679.10	1 048.35	137 727.45	1 048.35	137 727.45
ВЛ 10 кв. отпайка с ТП №22-19, 000000143, 137 228.00	179 101.00	1 362.16	177 738.84	1 362.16	179 101.00	1 362.16	177 738.84	1 362.16	179 101.00	1 362.16	179 101.00
ВЛ 10 кв. отпайка на ГКТП №35, 000000287, 126 452.00	26 780.05	1 587.73	25 192.32	1 587.73	26 780.05	1 587.73	25 192.32	1 587.73	26 780.05	1 587.73	26 780.05
ВЛ 10 кв. отпайка 13-18, 000000286, 30 182.00	26 780.05	203.62	26 576.43	203.62	26 780.05	203.62	26 576.43	203.62	26 780.05	203.62	26 780.05
ВЛ 10 кв. отпайка 19-25, 000000285, 66 535.00	157 812.20	9 354.54	148 457.66	7 778.54	157 812.20	9 354.54	148 457.66	7 778.54	157 812.20	9 354.54	156 234.20
КЛ 10 кв. отпайка от 40 до 41 ТП, 000000140, 34 269.00	157 812.20	1 200.18	156 612.02	1 200.18	157 812.20	1 200.18	156 612.02	1 200.18	157 812.20	1 200.18	157 812.20
Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	145 419.80	9 485.42	135 934.38	7 413.62	145 419.80	9 485.42	135 934.38	7 413.62	145 419.80	9 485.42	143 348.00
Другие виды основных средств	145 419.80	1 896.24	143 523.56	1 896.24	145 419.80	1 896.24	143 523.56	1 896.24	145 419.80	1 896.24	145 419.80
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000123, 97 800.00	34 709.30	452.58	34 256.72	452.58	34 709.30	452.58	34 256.72	452.58	34 709.30	452.58	34 362.30
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000125, 97 800.00	34 709.30	452.46	34 256.84	452.46	34 709.30	452.46	34 256.84	452.46	34 709.30	452.46	34 709.30
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000122, 97 800.00	76 515.25	997.98	75 517.27	232.98	76 515.25	997.98	75 517.27	232.98	76 515.25	997.98	75 750.25
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000118, 115 050.00	39 409.35	513.67	38 895.68	513.67	39 409.35	513.67	38 895.68	513.67	39 409.35	513.67	39 409.35
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000119, 115 050.00	39 409.35	513.67	38 895.68	513.67	39 409.35	513.67	38 895.68	513.67	39 409.35	513.67	39 409.35
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000126, 97 800.00	17 211 471.75	1 287 858.91	15 923 612.84	270 423.52	17 211 471.75	1 287 858.91	15 923 612.84	270 423.52	17 211 471.75	1 287 858.91	16 199 409.35
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000124, 97 800.00	17 211 471.75	1 176 820.28	16 034 651.47	259 656.44	17 211 471.75	1 176 820.28	16 034 651.47	259 656.44	17 211 471.75	1 176 820.28	16 292 470.00
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000115, 115 050.00	17 211 471.75	1 297 966.54	15 913 505.21	270 423.52	17 211 471.75	1 297 966.54	15 913 505.21	270 423.52	17 211 471.75	1 297 966.54	16 202 470.00
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000117, 127 838.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Конденсаторная установка АКБ-140 кв. 000000116, 97 800.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Конденсаторная установка АКБ-180, 000000118, 115 050.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Конденсаторная установка АКБ-220, 000000117, 127 838.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Конденсаторная установка АКБ-220 кв. 000000388, 255 675.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Конденсаторная установка АКБ-250 кв. 000000115, 142 050.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	96 822.00	978.00	97 800.00	978.00	97 800.00
Оборудование ГКТП №22, 000000083, 44 228.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00
Оборудование ГКТП №23, 000000084, 44 228.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	115 050.00
Оборудование ГКТП №24, 000000085, 44 228.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	113 900.00	1 150.00	115 050.00	1 150.00	115 050.00
Оборудование ГКТП №31, 000000340, 34 238.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00	1 278.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00	1 278.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00
Оборудование ГКТП №35, 000000093, 33 983.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00	1 278.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00	1 278.00	127 838.00	1 278.00	126 560.00
Оборудование ГКТП №4, 000000067, 40 253.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00	2 556.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00	2 556.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00
Оборудование КТП №34, 000000031, 19 064.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00	2 556.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00	2 556.00	255 675.00	2 556.00	253 119.00
Оборудование КТП №36, 000000032, 28 153.00	142 050.00	1 420.00	140 630.00	1 420.00	142 050.00	1 420.00	140 630.00	1 420.00	142 050.00	1 420.00	142 050.00
Оборудование КТП №1, 000000064, 39 003.00	142 050.00	1 420.00	140 630.00	1 420.00	142 050.00	1 420.00	140 630.00	1 420.00	142 050.00	1 420.00	142 050.00
Оборудование ТП №30, 000000313, 28 153.00	50 862.20	2 653.44	48 208.76	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №10, 000000073, 25 203.00	48 208.76	2 653.44	48 208.76	357.36	48 208.76	2 653.44	48 208.76	357.36	48 208.76	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №11, 000000074, 26 678.00	48 208.76	2 653.44	48 208.76	357.36	48 208.76	2 653.44	48 208.76	357.36	48 208.76	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №12, 000000075, 52 867.00	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №13, 000000076, 65 243.00	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №14, 000000077, 48 303.00	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №15, 000000129, 26 065.00	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №16, 000000078, 58 052.68	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №17, 000000079, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №18, 000000080, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №19, 000000081, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №20, 000000082, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №21, 000000083, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №22, 000000084, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №23, 000000085, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №24, 000000086, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №25, 000000087, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №26, 000000088, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №27, 000000089, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №28, 000000090, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №29, 000000091, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №30, 000000092, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №31, 000000093, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №32, 000000094, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №33, 000000095, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №34, 000000096, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №35, 000000097, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №36, 000000098, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №37, 000000099, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44	48 208.76
Оборудование ТП №38, 000000100, 58 154.20	50 862.20	2 653.44	50 862.20	357.36	50 862.20	2 653.44					

Оборудование ТП №16, 0000000078, 30 678.00	30 372.00	305.00			30 678.00	30 372.00
Оборудование ТП №17, 0000000079, 26 678.00	30 678.00	1 600.86	215.64		30 678.00	30 678.00
Оборудование ТП №18, 0000000339, 368 296.00	29 078.84	1 600.86	266.76		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №19, 0000000080, 26 678.00	30 679.70	87 188.42	13 825.56		30 679.70	29 345.60
Оборудование ТП №20, 0000000081, 26 678.00	423 540.40	329 503.50	3 682.92		423 540.40	350 177.54
Оборудование ТП №21, 0000000082, 23 397.00	26 678.00	266.00			26 678.00	329 186.42
Оборудование ТП №22, 0000000083, 33 978.00	26 678.00	5 741.19	773.52		26 678.00	26 412.00
Оборудование ТП №23, 0000000084, 26 678.00	110 033.15	104 291.84	956.76		110 033.15	105 065.48
Оборудование ТП №24, 0000000085, 95 681.00	110 033.15	1 600.86	215.64		110 033.15	105 248.60
Оборудование ТП №25, 0000000086, 33 978.00	30 679.70	29 078.84	266.76		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №26, 0000000087, 26 678.00	29 078.84	1 600.86	266.76		30 679.70	29 345.60
Оборудование ТП №27, 0000000088, 26 678.00	26 678.00	2 038.26	189.12		26 906.55	25 592.03
Оборудование ТП №28, 0000000089, 26 678.00	26 678.00	37 036.44	234.00		26 906.55	25 737.00
Оборудование ТП №29, 0000000090, 47 080.00	26 678.00	2 038.14	339.84		39 074.70	37 311.00
Оборудование ТП №30, 0000000091, 34 292.00	47 080.00	1 600.86	215.64		30 679.70	37 376.40
Оборудование ТП №31, 0000000092, 55 178.00	47 080.00	1 600.86	266.76		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №32, 0000000093, 378 650.00	30 679.70	266.00			26 678.00	29 345.60
Оборудование ТП №33, 0000000094, 26 678.00	26 678.00	266.00			26 678.00	26 412.00
Оборудование ТП №34, 0000000095, 378 650.00	26 678.00	470.00			26 678.00	26 678.00
Оборудование ТП №35, 0000000096, 19 827.00	47 080.00	1 600.86	215.64		47 080.00	46 610.00
Оборудование ТП №36, 0000000097, 141 247.00	30 679.70	1 600.86	266.76		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №37, 0000000098, 26 678.00	30 679.70	2 057.28	277.20		30 679.70	29 345.60
Оборудование ТП №38, 0000000099, 65 330.00	39 435.80	2 057.16	342.96		39 435.80	37 655.72
Оборудование ТП №39, 0000000100, 65 330.00	37 378.64	3 310.86	445.96		63 454.70	60 589.80
Оборудование ТП №40, 0000000101, 57 943.00	60 143.84	3 310.86	551.76		63 454.70	60 589.80
Оборудование ТП №41, 0000000102, 53 518.00	60 143.84	5 125.38	690.60		63 454.70	60 589.80
Оборудование ТП №42, 0000000103, 130 666.00	93 114.52	5 125.38	854.28		93 239.90	93 968.80
Оборудование ТП №43, 0000000104, 68 778.00	435 447.50	22 719.18	3 060.84		435 447.50	415 789.16
Оборудование ТП №44, 0000000105, 60 875.00	435 447.50	22 719.18	3 786.48		435 447.50	416 514.80
Оборудование ТП №45, 0000000106, 65 330.00	22 801.05	1 189.80	160.32		22 801.05	21 771.57
Оборудование ТП №46, 0000000107, 25 203.00	22 801.05	1 189.89	198.24		22 801.05	21 809.40
Оборудование ТП №47, 0000000108, 25 203.00	162 434.05	8 474.49	1 141.79		162 434.05	155 101.35
Оборудование ТП №48, 0000000109, 25 203.00	162 434.05	8 474.37	1 412.52		162 434.05	155 372.20
Оборудование ТП №49, 0000000110, 25 203.00	30 679.70	1 600.86	215.64		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №50, 0000000111, 57 943.00	30 679.70	1 600.86	266.76		30 679.70	29 345.60
Оборудование ТП №51, 0000000112, 53 518.00	71 209.52	3 919.98	528.12		75 129.50	71 737.64
Оборудование ТП №52, 0000000113, 130 666.00	75 129.50	3 919.98	653.28		75 129.50	71 862.80
Оборудование ТП №53, 0000000114, 68 778.00	75 129.50	3 919.98	528.12		75 129.50	71 737.64
Оборудование ТП №54, 0000000115, 65 330.00	75 129.50	1 600.86	266.76		75 129.50	71 862.80
Оборудование ТП №55, 0000000116, 65 330.00	30 679.70	1 600.86	266.76		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №56, 0000000117, 25 203.00	66 634.45	3 476.25	468.36		66 634.45	63 626.56
Оборудование ТП №57, 0000000118, 25 203.00	66 634.45	3 476.13	579.48		66 634.45	63 737.80
Оборудование ТП №58, 0000000119, 25 203.00	61 545.70	3 210.90	432.60		61 545.70	58 767.40
Оборудование ТП №59, 0000000120, 106 853.00	61 545.70	3 210.90	535.20		61 545.70	58 870.00
Оборудование ТП №60, 0000000121, 106 853.00	150 265.90	7 839.78	1 056.12		150 265.90	143 482.24
Оборудование ТП №61, 0000000122, 106 853.00	150 265.90	7 839.78	1 306.68		150 265.90	143 732.80
Оборудование ТП №62, 0000000123, 106 853.00	142 426.12	4 126.26	555.84		79 094.70	75 524.28
Оборудование ТП №63, 0000000124, 106 853.00	142 426.12	4 126.14	687.84		79 094.70	75 656.40
Оборудование ТП №64, 0000000125, 106 853.00	74 968.44	3 944.97	531.48		75 618.25	72 204.76
Оборудование ТП №65, 0000000126, 106 853.00	74 968.44	3 944.85	657.60		75 618.25	72 331.00
Оборудование ТП №66, 0000000127, 106 853.00	29 078.84	1 600.86	215.64		30 679.70	29 294.48
Оборудование ТП №67, 0000000128, 106 853.00	29 078.84	1 600.86	266.76		30 679.70	29 345.60
Оборудование ТП №68, 0000000129, 106 853.00	27 471.09	1 512.36	203.76		28 983.45	27 674.85
Оборудование ТП №69, 0000000130, 106 853.00	27 471.09	1 512.45	252.00		28 983.45	27 723.00
Оборудование ТП №70, 0000000131, 106 853.00	116 469.44	6 411.51	863.76		122 880.95	117 333.20
Оборудование ТП №71, 0000000132, 106 853.00	116 469.44	6 411.63	1 068.48		122 880.95	117 537.80
Оборудование ТП №72, 0000000133, 106 853.00	66 353.84	3 652.41	492.11		70 006.25	66 845.95
Оборудование ТП №73, 0000000134, 106 853.00	66 353.84	3 652.41	608.76		70 006.25	66 962.60

Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ/ЗТН-100/5 кл. т. 0.25/10Р. 000000448. 300 169,49	141 746,85	159 422,64	19 632,12	300 169,49	161 378,97
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 ЗТТ/ЗТН-100/5 кл. т. 0.25/10Р. 000000445. 300 169,49	141 746,85	158 422,64	20 011,32	300 169,49	161 788,17
Силовой трансформатор 250/10, 000000022. 159 800,00	159 800,00	1 598,00	20 011,32	300 169,49	161 788,17
Силовой трансформатор 250/10 (Имв. №282) ТП№48. 000000334. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 202,00
Силовой трансформатор 250/10 (Имв. №327) ГКТП №35. 000000283. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Силовой трансформатор 250/10 (Имв. №357). 000000284. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Силовой трансформатор 400/10/0,4 (Имв. №102). 000000023. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор (Имв. № 305). 000000040. 101 950,00	101 950,00	1 019,00		101 950,00	100 931,00
Трансформатор 100/10 (Имв. №123). 000000054. 101 950,00	101 950,00	1 019,00		101 950,00	101 950,00
Трансформатор 100/10 (Имв. №144). 000000057. 101 950,00	101 950,00	1 019,00		101 950,00	101 950,00
Трансформатор 1000/10 (Имв. №14). 000000052. 471 500,00	471 500,00	4 712,00		471 500,00	466 785,00
Трансформатор 1000/10 (Имв. №141а). 000000395. 471 500,00	471 500,00	4 712,00		471 500,00	466 785,00
Трансформатор 160/10, 000000041. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	118 959,00
Трансформатор 160/10, 000000036. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	120 160,00
Трансформатор 160/10, 000000039. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	118 959,00
Трансформатор 160/10/0,4 (Имв. №623). 000000031. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	120 160,00
Трансформатор 1600/10 (Имв. №151). 000000053. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	118 959,00
Трансформатор 180/10 (Имв. №129). 000000045. 120 160,00	120 160,00	1 206,00		120 160,00	118 954,00
Трансформатор 180/10 с. Елчаль. 000000063. 120 160,00	120 160,00	1 201,00		120 160,00	118 959,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №101). 000000025. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №104). 000000027. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №109). 000000043. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №110). 000000042. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №115). 000000028. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №117). 000000033. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №125). 000000059. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №127). 000000047. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №128). 000000046. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №135). 000000044. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10 (Имв. №332). 000000036. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10 Имв. №126). 000000049. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 250/10/0,4 (Имв. №105). 000000030. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	159 800,00
Трансформатор 250/10/0,4 (Имв. №151). 000000029. 159 800,00	159 800,00	1 598,00		159 800,00	158 202,00
Трансформатор 315/10 (Имв. №140). 000000051. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 320/10, 000000060. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 320/10 (Имв. №193). 000000048. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 350/10 (Имв. №21). 000000051. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 400/10, 000000026. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 400/10, 000000033. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 400/10, 000000034. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 400/10, 000000035. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 400/10, 000000055. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 400/10, 000000037. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 400/10, 000000056. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 400/10, 000000058. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00
Трансформатор 400/10 (Имв. №145) ТП №50. 000000060. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	204 435,00
Трансформатор 400/10/0,4 (Имв. №118а). 000000032. 206 500,00	206 500,00	2 065,00		206 500,00	206 500,00

Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000497, 4 333.34	4 333.34	487,62	3 845,72	214,20	4 333,34	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000508, 4 333.33	4 333.34	487,62	3 845,72	216,72	4 333,34	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000506, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	214,27	4 333,33	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000509, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000454, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	214,27	4 333,33	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000365, 132 209.60	4 333.33	451,50	3 881,83	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000473, 4 333.34	4 333.33	559,84	3 773,49	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000364, 157 881.43	4 333.34	559,86	3 773,48	216,72	4 333,34	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000512, 4 333.34	4 333.34	451,50	3 881,84	214,28	4 333,34	665,78
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000456, 4 333.33	4 333.33	559,84	3 773,49	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000467, 4 333.34	4 333.33	559,86	3 773,47	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000469, 4 333.34	4 333.34	559,85	3 773,48	216,72	4 333,34	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000513, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	214,27	4 333,33	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000461, 4 333.34	4 333.34	559,85	3 773,49	214,20	4 333,34	774,05
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000517, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000489, 4 333.34	4 333.34	487,62	3 845,72	216,72	4 333,34	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000502, 4 333.33	4 333.33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000481, 4 333.33	4 333.33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000511, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	214,27	4 333,33	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000507, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000488, 4 333.33	4 333.33	451,50	3 881,83	214,27	4 333,33	665,77
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000488, 4 333.33	4 333.33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000492, 4 333.33	4 333.33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000490, 4 333.33	4 333.33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000501, 4 333.34	4 333.34	487,62	3 845,72	214,20	4 333,34	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000477, 4 333.34	4 333.34	559,85	3 773,49	214,20	4 333,34	774,05
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000460, 4 333.33	4 333.33	559,84	3 773,48	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000514, 4 333.34	4 333.33	559,86	3 773,47	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000455, 4 333.33	4 333.34	451,50	3 881,84	214,28	4 333,34	665,78
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000471, 4 333.34	4 333.33	559,84	3 773,49	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000471, 4 333.34	4 333.34	559,85	3 773,47	216,72	4 333,34	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000471, 4 333.34	4 333.34	559,86	3 773,48	216,72	4 333,34	776,58

Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000510, 4 333.34	4 333,34	451,50	3 881,84	214,28	4 333,34	665,78
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000474, 4 333.33	4 333,34	451,50	3 881,84	216,72	4 333,34	668,22
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000457, 4 333.33	4 333,33	559,86	3 773,49	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000458, 4 333.33	4 333,33	559,86	3 773,49	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000459, 4 333.33	4 333,33	559,86	3 773,47	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000462, 4 333.33	4 333,33	559,84	3 773,49	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000463, 4 333.34	4 333,33	559,86	3 773,47	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000464, 4 333.33	4 333,34	559,86	3 773,48	216,72	4 333,34	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000466, 4 333.33	4 333,33	559,84	3 773,49	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000470, 4 333.33	4 333,33	559,86	3 773,47	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000472, 4 333.33	4 333,33	559,84	3 773,49	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000475, 4 333.34	4 333,34	559,85	3 773,47	216,72	4 333,33	776,58
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000478, 4 333.33	4 333,33	559,86	3 773,47	214,20	4 333,33	774,04
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000479, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000480, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000482, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000483, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000484, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000485, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	216,72	4 333,33	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000486, 4 333.33	4 333,33	487,62	3 845,71	214,20	4 333,33	701,82
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000487, 4 333.34	4 333,34	487,62	3 845,72	214,20	4 333,34	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000491, 4 333.34	4 333,34	487,62	3 845,72	216,72	4 333,34	704,34
Опоры ЛЭП (СВ105-5), 000000493, 4 333.34	4 333,34	487,62	3 845,72	214,20	4 333,34	701,82
Опоры ЛЭП (СВ110-35), 000000524, 6 333.33	6 333,33	659,75	5 673,58	313,20	6 333,33	972,95
Опоры ЛЭП (СВ110-35), 000000522, 6 333.33	6 333,33	659,75	5 673,58	316,68	6 333,33	976,43
Опоры ЛЭП (СВ110-35), 000000518, 6 333.33	6 333,33	659,75	5 673,58	313,20	6 333,33	972,95
Опоры ЛЭП (СВ110-35), 000000518, 6 333.33	6 333,33	659,75	5 673,58	316,68	6 333,33	976,43

Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000521, 6 333,34	6 333,34	5 673,59	313,20	6 333,34	972,95
Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000519, 6 333,33	6 333,33	5 673,59	316,68	6 333,34	976,43
Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000520, 6 333,33	6 333,33	5 673,58	313,20	6 333,33	972,95
Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000523, 6 333,34	6 333,34	5 673,58	316,68	6 333,33	976,43
Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000525, 6 333,34	6 333,34	5 673,59	313,20	6 333,34	972,95
Споры ЛЭП (СВ110-35), 0000000526, 6 333,33	6 333,33	5 673,59	316,68	6 333,34	976,43
Стопка ж/б для ЛЭП СВ-95-2а инв. №435, 0000000435, 102 012,71	102 012,71	50 619,96	4 999,96	102 012,71	56 552,71
Стопка ж/б для ЛЭП СВ-95-2а инв. №443, 0000000443, 69 368,64	69 368,64	33 817,66	3 400,68	69 368,64	37 218,24
Стопб ж/б (9 м) инв. №407, 0000000407, 330 508,20	330 508,20	190 060,22	16 134,48	330 508,20	206 194,70
Стопб ЛЭП инв. №408, 0000000408, 401 694,92	401 694,92	225 971,57	19 623,60	401 694,92	245 595,17
Стопб ЛЭП инв. №410, 0000000410, 350 847,46	350 847,46	197 367,02	17 139,72	350 847,46	214 506,74
ТП №10 ул. Кольцова, 0000000318, 303 074,00	303 074,00	300 044,00	3 030,00	303 074,00	300 044,00
ТП №11 ул. Ленина, 0000000066, 303 074,00	303 074,00	300 044,00	3 030,00	303 074,00	300 044,00
ТП №12 пер. Социалистический, 0000000007, 443 877,00	443 877,00	850 656,66	63 011,64	850 656,66	42 532,83
ТП №13 ул. 25 Октября, 0000000088, 299 332,00	299 332,00	299 332,00	2 993,00	299 332,00	296 339,00
ТП №14 ул. Урицкого (Россельхозтехника), 0000000319, 734 299,00	734 299,00	7 343,00	734 299,00	734 299,00	726 956,00
ТП №15 Автовокзал, 0000000320, 333 241,00	333 241,00	734 299,00	734 299,00	333 241,00	329 909,00
ТП №16 Пристань "Юрьевец", 0000000099, 229 987,00	229 987,00	429 437,33	21 356,40	229 987,00	333 241,00
ТП №17 ул. Советская (гостиница), 0000000010, 303 074,00	303 074,00	3 030,00	21 427,68	303 074,00	249 044,40
ТП №18 ул. Советская, 0000000321, 875 325,00	875 325,00	303 074,00	303 074,00	875 325,00	251 414,68
ТП №19 ул. Осипенко (Гл. гора), 0000000383, 303 074,00	303 074,00	795 247,27	38 904,38	303 074,00	300 044,00
ТП №20 ул. Пушкина, 0000000315, 419 217,00	419 217,00	303 074,00	4 192,00	419 217,00	303 074,00
ТП №20 ул. Титова, 0000000012, 286 438,00	286 438,00	296 838,00	2 968,00	296 838,00	293 870,00
ТП №25 ул. Волжская (Гл. гора), 0000000280, 359 900,00	359 900,00	356 301,00	3 599,00	359 900,00	356 301,00
ТП №26 ул. Фурманова, 0000000380, 303 074,00	303 074,00	300 044,00	3 030,00	303 074,00	300 044,00
ТП №27 ул. Суворова (инв. №), 0000000324, 242 459,00	242 459,00	779 159,00	27 188,64	242 459,00	303 074,00
ТП №28 ул. Белинского, 000000016, 303 074,00	303 074,00	258 131,72	26 897,52	303 074,00	276 011,62
ТП №29 ул. Чкалова, 0000000281, 499 861,00	499 861,00	303 074,00	4 998,00	499 861,00	300 044,00
ТП №3 пер. Красной звезды, 0000000001, 303 074,00	303 074,00	499 861,00	4 998,00	499 861,00	303 074,00
ТП №32 ул. Текстильная, 0000000325, 254 432,00	254 432,00	495 410,67	24 643,32	254 432,00	499 861,00
ТП №33 ул. Текстильная, 0000000326, 764 895,00	764 895,00	492 866,67	24 636,24	764 895,00	757 246,00
ТП №34 д. Н. Жуково, 0000000305, 289 895,00	289 895,00	289 895,00	2 899,00	289 895,00	286 996,00
ТП №40 Инженерная защита города, 000000017, 611 916,00	611 916,00	605 797,00	6 119,00	611 916,00	605 797,00
ТП №41 Лынофабрика, 000000018, 841 871,00	841 871,00	841 871,00	8 418,00	841 871,00	833 453,00
ТП №43 ул. Чкалова (ЦРБ), 0000000329, 750 279,00	750 279,00	742 777,00	7 502,00	750 279,00	743 777,00
ТП №44 ул. Ленина, 0000000019, 189 421,00	189 421,00	187 527,00	1 894,00	189 421,00	187 527,00
ТП №45 ул. Пушкина (70-ти кв. дом), 0000000020, 399 889,00	399 889,00	399 889,00	3 998,00	399 889,00	395 891,00
ТП №48 ул. Ленина, 0000000282, 499 861,00	499 861,00	494 863,00	4 998,00	499 861,00	494 863,00
ТП №5 пр. Мира, 0000000002, 283 255,00	283 255,00	499 861,00	4 998,00	499 861,00	499 861,00
ТП №50 ул. Чернышевского, 0000000330, 499 860 00	499 860 00	432 859,72	36 537,24	499 860 00	469 396,96
ТП №51 ул. Мясковская, 0000000357, 688 405,00	688 405,00	494 862,00	4 998,00	688 405,00	470 219,80
ТП №52 ул. Дружбы, 0000000331, 688 405,00	688 405,00	499 860,00	4 998,00	688 405,00	499 860,00
ТП №53 ул. Октябрьская, 000000032, 541 516,00	541 516,00	688 405,00	6 884,00	688 405,00	681 521,00
ТП №54 села Елпать, 0000000021, 303 074,00	303 074,00	541 516,00	5 415,00	303 074,00	688 405,00
ТП №6 ул. Титова (Сельхозколледж), 0000000003, 549 847,00	549 847,00	300 044,00	3 030,00	549 847,00	541 516,00
		549 847,00	5 498,00	549 847,00	303 074,00
		549 847,00	5 498,00	549 847,00	544 349,00
					549 847,00

ТТ №7 пр. Мира, 000000317, 303 074.00	303 074.00	303 074.00	303 074.00
ТТ №8 ул. Октябрьская, 000000004, 303 074.00	303 074.00	303 074.00	303 074.00
ТТ №9 ул. Островского, 000000005, 499 861.00	303 074.00	303 074.00	0,00
трансформатор 250/10 (Имп. №107), 000000382, 159 800.00	499 861.00	499 861.00	0,00
трансформатор 250/10 (Имп. №114), 000000381, 159 800.00	499 861.00	499 861.00	0,00
трансформатор 250/10 (Имп. №116), 000000384, 159 800.00	159 800.00	159 800.00	
трансформатор 400/10/0,4 (Имп. №114а), 000000385, 206 500.00	159 800.00	159 800.00	
	206 500.00	206 500.00	
ВЛ 0.23 кв ТП №17, 000000224, 646 107.00	681 965.66	681 965.66	
ВЛ 0.23 кв ТП №17, 000000225, 262 150.00	681 965.66	681 965.66	3 876.60
ВЛ 0.23 кв ТП №17, 000000223, 158 879.00	276 898.76	276 898.76	
ВЛ 0.23 кв ТП №29, 000000251, 172 400.00	301 472.50	301 472.50	
ВЛ 0.23 кв ТП №29, 000000250, 227 739.00	182 710.85	182 710.85	
ВЛ 0.23 кв ТП №29, 000000252, 121 319.00	167 996.84	167 996.84	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №2, 000000258, 219 225.00	21 521.28	21 521.28	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №2, 000000229, 401 855.00	240 378.57	240 378.57	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №21, 000000230, 369 523.00	197 675.55	197 675.55	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000233, 339 972.00	181 751.87	181 751.87	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000231, 381 180.00	197 675.55	197 675.55	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000232, 576 922.00	128 268.71	128 268.71	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000234, 470 466.00	128 268.71	128 268.71	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000235, 272 042.00	231 391.71	231 391.71	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000236, 149 623.00	252 108.75	252 108.75	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000237, 897 252.00	424 157.45	424 157.45	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000238, 747 313.00	463 133.25	463 133.25	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000239, 375 025.00	424 951.45	424 951.45	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000240, 151 587.00	390 031.36	390 031.36	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000241, 79 468.00	390 967.80	390 967.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000242, 468 094.00	390 967.80	390 967.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000243, 895 199.00	438 357.00	438 357.00	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000244, 166 375.00	608 941.06	608 941.06	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000245, 272 042.00	541 035.90	541 035.90	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000246, 859 199.00	498 576.53	498 576.53	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000247, 468 094.00	541 035.90	541 035.90	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000248, 322 367.00	968 000.59	968 000.59	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000249, 79 468.00	968 000.59	968 000.59	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000250, 995 220.00	312 848.30	312 848.30	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000251, 121 319.00	287 140.22	287 140.22	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000252, 66 240.00	157 926.91	157 926.91	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000253, 895 220.00	172 066.45	172 066.45	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000254, 132 480.00	1 020 418.06	1 020 418.06	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000255, 272 042.00	935 192.12	935 192.12	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000256, 634 764.00	935 192.12	935 192.12	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000257, 355 087.00	787 756.72	787 756.72	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000258, 289 770.00	395 276.08	395 276.08	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000259, 289 770.00	395 276.08	395 276.08	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000260, 132 480.00	1 59 772.41	1 59 772.41	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000261, 147 935.00	1 59 772.41	1 59 772.41	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000262, 56 240.00	83 779.92	83 779.92	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000263, 895 220.00	493 371.40	493 371.40	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000264, 79 792.00	493 371.40	493 371.40	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000265, 79 792.00	370 722.05	370 722.05	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000266, 634 764.00	370 722.05	370 722.05	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000267, 355 087.00	509 169.40	509 169.40	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000268, 296 069.00	486 665.04	486 665.04	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000269, 289 770.00	466 665.04	466 665.04	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000270, 132 480.00	1 144 257.15	1 144 257.15	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000271, 355 087.00	1 048 873.16	1 048 873.16	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000272, 66 240.00	248 659.71	248 659.71	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000273, 895 220.00	280 960.43	280 960.43	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000274, 132 480.00	6 359.04	6 359.04	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000275, 355 087.00	6 359.04	6 359.04	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000276, 355 087.00	185 923.76	185 923.76	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000277, 79 792.00	14 201.49	14 201.49	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000278, 355 087.00	91 576.87	91 576.87	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000279, 289 770.00	91 576.87	91 576.87	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000280, 132 480.00	730 936.44	730 936.44	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000281, 147 935.00	659 385.80	659 385.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000282, 56 240.00	374 091.15	374 091.15	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000283, 895 220.00	407 392.21	407 392.21	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000284, 289 770.00	374 091.15	374 091.15	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000285, 296 069.00	333 235.50	333 235.50	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000286, 289 770.00	333 235.50	333 235.50	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000287, 132 480.00	340 479.35	340 479.35	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000288, 289 770.00	340 479.35	340 479.35	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000289, 289 770.00	865 546.35	865 546.35	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000290, 752 649.00	865 546.35	865 546.35	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000291, 289 770.00	794 420.52	794 420.52	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000292, 132 480.00	794 420.52	794 420.52	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000293, 895 220.00	3 404.88	3 404.88	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000294, 132 480.00	3 876.60	3 876.60	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000295, 289 770.00	1 381.44	1 381.44	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000296, 158 879.00	1 572.96	1 572.96	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000297, 289 770.00	837.24	837.24	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000298, 289 770.00	182 710.85	182 710.85	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000299, 289 770.00	182 710.85	182 710.85	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000300, 289 770.00	168 650.12	168 650.12	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000301, 289 770.00	241 578.69	241 578.69	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000302, 289 770.00	241 578.69	241 578.69	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000303, 289 770.00	197 675.55	197 675.55	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000304, 289 770.00	181 751.87	181 751.87	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000305, 289 770.00	101.12	101.12	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000306, 289 770.00	682.28	682.28	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000307, 289 770.00	140 101.30	140 101.30	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000308, 289 770.00	129 019.79	129 019.79	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000309, 289 770.00	252 108.75	252 108.75	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000310, 289 770.00	232 547.07	232 547.07	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000311, 289 770.00	312 848.30	312 848.30	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000312, 289 770.00	288 573.86	288 573.86	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000313, 289 770.00	312 848.30	312 848.30	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000314, 289 770.00	288 573.86	288 573.86	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000315, 289 770.00	312 848.30	312 848.30	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000316, 289 770.00	172 066.45	172 066.45	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000317, 289 770.00	788.52	788.52	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000318, 289 770.00	158 824.63	158 824.63	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000319, 289 770.00	939 881.00	939 881.00	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000320, 289 770.00	1 020 418.06	1 020 418.06	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000321, 289 770.00	940 517.84	940 517.84	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000322, 289 770.00	859 655.80	859 655.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000323, 289 770.00	791 713.12	791 713.12	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000324, 289 770.00	792 248.92	792 248.92	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000325, 289 770.00	397 528.20	397 528.20	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000326, 289 770.00	431 278.75	431 278.75	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000327, 289 770.00	174 325.05	174 325.05	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000328, 289 770.00	160 573.05	160 573.05	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000329, 289 770.00	160 681.80	160 681.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000330, 289 770.00	84 199.90	84 199.90	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000331, 289 770.00	91 411.20	91 411.20	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000332, 289 770.00	84 256.80	84 256.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000333, 289 770.00	495 843.52	495 843.52	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000334, 289 770.00	496 160.00	496 160.00	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000335, 289 770.00	341 708.60	341 708.60	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000336, 289 770.00	370 722.05	370 722.05	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000337, 289 770.00	509 169.40	509 169.40	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000338, 289 770.00	469 003.36	469 003.36	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000339, 289 770.00	1 054 119.60	1 054 119.60	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000340, 289 770.00	1 054 836.48	1 054 836.48	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000341, 289 770.00	264 191.19	264 191.19	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000342, 289 770.00	264 528.99	264 528.99	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000343, 289 770.00	76 176.00	76 176.00	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000344, 289 770.00	76 176.00	76 176.00	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000345, 289 770.00	387.44	387.44	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000346, 289 770.00	156 705.08	156 705.08	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000347, 289 770.00	156 811.40	156 811.40	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000348, 289 770.00	92 556.53	92 556.53	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000349, 289 770.00	95 717.67	95 717.67	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000350, 289 770.00	95 717.67	95 717.67	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000351, 289 770.00	1 273.44	1 273.44	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000352, 289 770.00	730 936.44	730 936.44	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000353, 289 770.00	672 775.80	672 775.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000354, 289 770.00	673 232.88	673 232.88	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000355, 289 770.00	375 927.39	375 927.39	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000356, 289 770.00	376 182.63	376 182.63	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000357, 289 770.00	333 235.50	333 235.50	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000358, 289 770.00	306 948.36	306 948.36	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000359, 289 770.00	307 156.80	307 156.80	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000360, 289 770.00	313 619.96	313 619.96	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 000000361, 289 770.00	340 479.35	340 479.35	
ВЛ 0.23-0,4 кв ТП №22, 0000			

ВЛ 0,23-0,4 кв. ТП №23. 000000355. 95.215.00	100 499,71	348 358,37	17 337,96	448 858,08	117 837,67
ВЛ 0,23-0,4 кв. ТП №25. 000000378. 186 144.00	100 499,71	348 358,37	17 544,96	448 858,08	118 044,67
ВЛ 0,23-0,4 кв. ТП №32. 000000310. 614 361.00	197 188,08	1 091 654	1 091 654	216 822,45	1 98 279,72
ВЛ 0,4 кв. ТП №2. 000000354. 452 196.00	682 554,96	23 960,19	1 227,24	706 515,15	1 227,24
ВЛ 0,4 кв. ГКТП №35. 000000300. 193 953.00	706 515,15	23 960,19	5 198,52	706 515,15	689 753,48
ВЛ 0,4 кв.д. Жуково. 000000271. 1445 041.00	682 554,96	23 960,19	7 372,32	706 515,15	689 927,28
ВЛ 0,4 кв.д. МАЛЫГИНО. 000000304. 397 099.00	502 390,20	17 635,20	3 826,24	520 025,40	506 216,32
ВЛ 0,4 кв.с. Елнать. 000000272. 1 700 865.00	502 390,20	17 635,20	5 426,40	520 025,40	507 816,60
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000293. 126 615.00	215 481,57	7 564,38	1 641,36	223 045,95	217 122,93
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000294. 479 327.00	494 440,44	17 356,71	3 765,72	223 045,95	217 808,85
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000296. 189 195.00	393 128,00	397 099,00	5 340,48	498 206,16	498 206,16
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000299. 1 126 065.00	397 099,00	1 700 865,00		498 206,16	397 099,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000301. 1 188 776.00	1 700 865,00	1 700 865,00		397 099,00	397 099,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000302. 165 394.00	746 161,16	266 272,57	38 908,68	1 700 865,00	1 683 857,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000303. 305 865.00	746 161,16	266 272,57	40 497,36	1 700 865,00	1 700 865,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000304. 479 327.00	939 734,31	631 565,64	26 973,00	1 012 433,73	785 069,84
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000305. 165 394.00	939 734,31	631 565,64	27 648,00	1 012 433,73	786 709,40
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000306. 126 615.00	515 785,97	18 106,23	3 928,38	1 571 329,95	966 707,31
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000307. 394 918.00	515 785,97	18 106,23	5 571,00	1 571 329,95	967 374,48
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000308. 460 991.00	140 669,66	4 937,59	5 571,00	533 892,10	519 714,25
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000309. 1 126 065.00	140 669,66	4 937,59	5 571,00	533 892,10	521 356,75
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000310. 165 394.00	4 937,59	1 519,44	14 740,90	1 45 607,25	141 740,90
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000311. 165 394.00	532 532,51	4 055,88	14 740,90	1 45 607,25	142 189,26
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000312. 165 394.00	532 532,51	4 055,88	14 740,90	1 45 607,25	142 189,26
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000313. 272 280.00	551 226,05	551 226,05	5 751,96	536 588,39	536 588,39
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000314. 199 229.00	438 754,02	18 693,42	5 751,96	551 226,05	538 284,59
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000315. 305 865.00	438 754,02	18 693,42	5 751,96	551 226,05	538 284,59
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000316. 586 505.00	454 155,70	15 401,68	4 739,04	442 095,42	442 095,42
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000317. 1 188 776.00	1 917 771,44	1 605 332,51	71 819,04	1 677 151,55	4 739,04
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000318. 201 808.00	1 917 771,44	1 605 332,51	76 710,84	1 917 771,44	1 677 151,55
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000319. 595 965.00	460 991,00	4 609,00		460 991,00	1 682 238,59
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000320. 165 394.00	460 991,00	4 609,00		460 991,00	1 682 238,59
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000321. 305 865.00	163 741,00	1 653,00		460 991,00	456 382,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000322. 144 703.00	163 741,00	1 653,00		460 991,00	460 991,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000323. 272 280.00	163 741,00	1 653,00		460 991,00	460 991,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000324. 479 327.00	163 741,00	1 653,00		460 991,00	460 991,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000325. 165 394.00	246 331,00	2 663,00		460 991,00	163 741,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000326. 144 703.00	246 331,00	2 663,00		460 991,00	163 741,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000327. 331 202.00	199 229,00	1 992,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000328. 460 991.00	199 229,00	1 992,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000329. 1 126 065.00	272 280,00	2 722,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000330. 1 188 776.00	272 280,00	2 722,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000331. 201 808.00	189 195,00	1 892,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000332. 144 703.00	189 195,00	1 892,00		460 991,00	165 394,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000333. 272 280.00	415 865,00	265 000,00	14 614,56	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000334. 479 327.00	415 865,00	265 000,00	14 614,56	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000335. 165 394.00	680 865,00	680 865,00	680 865,00	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000336. 126 615.00	680 865,00	680 865,00	680 865,00	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000337. 394 918.00	1 242 361,49	93 897,04	5 059,68	1 336 258,53	1 247 421,17
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000338. 479 327.00	1 242 361,49	93 897,04	5 059,68	1 336 258,53	1 247 421,17
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000339. 1 188 776.00	586 540,00	586 505,00	586 505,00	1 336 258,53	1 248 261,29
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000340. 595 965.00	586 540,00	586 505,00	586 505,00	1 336 258,53	1 248 261,29
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000341. 201 808.00	595 965,00	595 965,00	595 965,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000342. 272 280.00	595 965,00	595 965,00	595 965,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000343. 460 991.00	201 808,00	201 808,00	201 808,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000344. 1 126 065.00	201 808,00	201 808,00	201 808,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000345. 165 394.00	283 793,00	283 793,00	283 793,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000346. 144 703.00	283 793,00	283 793,00	283 793,00	586 505,00	586 505,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000347. 272 280.00	494 004,23	44 229,12	2 808,12	595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000348. 479 327.00	494 004,23	44 229,12	2 808,12	595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000349. 1 126 065.00	415 190,00	4 193,00		595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000350. 165 394.00	415 190,00	4 193,00		595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000351. 305 865.00	419 383,00	419 383,00	419 383,00	595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000352. 460 991.00	187 303,00	1 892,00		595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000353. 1 188 776.00	187 303,00	1 892,00		595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000354. 165 394.00	189 195,00	1 891,95,00		595 965,00	595 965,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000355. 144 703.00	152 733,85	13 674,60	762,60	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000356. 272 280.00	152 733,85	13 674,60	762,60	189 195,00	189 195,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000357. 479 327.00	327 890,00	331 202,00	868,20	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000358. 1 126 065.00	327 890,00	331 202,00	868,20	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000359. 165 394.00	205 265,00	207 338,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000360. 144 703.00	205 265,00	207 338,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000361. 272 280.00	979 603,20	979 603,20	4 595,34	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000362. 460 991.00	979 603,20	979 603,20	4 595,34	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000363. 1 126 065.00	81 881,44	81 881,44	81 881,44	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000364. 165 394.00	81 881,44	81 881,44	81 881,44	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000365. 144 703.00	537 209,00	542 635,00	5 117,64	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000366. 272 280.00	537 209,00	542 635,00	5 117,64	166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000367. 460 991.00	447 674,00	4 522,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000368. 1 126 065.00	447 674,00	4 522,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000369. 165 394.00	452 196,00	452 196,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000370. 144 703.00	452 196,00	452 196,00		166 408,45	166 408,45
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000371. 272 280.00	781 344,72	71 839,68	3 956,76	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000372. 460 991.00	781 344,72	71 839,68	3 956,76	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000373. 1 126 065.00	142 895,00	1 443,00	4 490,40	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000374. 165 394.00	142 895,00	1 443,00	4 490,40	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000375. 144 703.00	144 338,00	144 338,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000376. 272 280.00	144 338,00	144 338,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000377. 460 991.00	904 770,55	665 933,49	42 176,76	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000378. 1 126 065.00	904 770,55	665 933,49	42 176,76	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000379. 165 394.00	134 302,41	665 933,49	43 133,16	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000380. 144 703.00	134 302,41	665 933,49	43 133,16	452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000381. 272 280.00	268 603,83	271 317,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000382. 460 991.00	268 603,83	271 317,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000383. 1 126 065.00	271 317,00	271 317,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000384. 165 394.00	938 048,00	938 048,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000385. 144 703.00	938 048,00	938 048,00		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000386. 272 280.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000387. 460 991.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000388. 1 126 065.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000389. 165 394.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000390. 144 703.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000391. 272 280.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000392. 460 991.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000393. 1 126 065.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000394. 165 394.00	64 852,05	64 852,05		452 196,00	452 196,00
ВЛ 0,4 кв.ТП №10. 000000395. 144 703.00	64 852,05	64 852,05			

ВЛ 0,4 кв ТП №3, 0000000185, 96 856,00	96 856,00	95 887,44	968,56	96 856,00	95 887,44
ВЛ 0,4 кв ТП №3, 0000000184, 339 719,00	96 856,00	96 856,00	3 397,00	96 856,00	96 856,00
ВЛ 0,4 кв ТП №3, 0000000183, 336 828,00	339 719,00	336 322,00	3 368,00	339 719,00	336 322,00
ВЛ 0,4 кв ТП №3, 0000000187, 585 473,00	339 719,00	339 719,00		339 719,00	339 719,00
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000254, 145 465,00	336 828,00	333 460,00		336 828,00	333 460,00
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000255, 75 157,00	336 828,00	336 828,00		336 828,00	336 828,00
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000256, 336 993,00	673 293,95	617 088,83	56 205,12	673 293,95	620 180,87
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000254, 145 465,00	673 293,95	617 088,92	56 205,03	673 293,95	620 601,80
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000255, 75 157,00	167 461,75	153 383,56	14 078,19	167 461,75	154 158,76
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000256, 336 993,00	167 461,75	153 383,56	14 078,19	167 461,75	154 263,40
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000255, 75 157,00	85 320,70	78 816,04	6 504,66	85 320,70	79 169,32
ВЛ 0,4 кв ТП №35, 0000000256, 336 993,00	85 320,70	78 816,04	6 504,66	85 320,70	79 222,60
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000190, 129 629,00	387 541,95	355 696,40	31 845,55	387 541,95	357 472,28
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000190, 129 629,00	387 541,95	355 696,50	31 845,45	387 541,95	357 718,50
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000189, 310 508,00	149 073,35	136 624,76	12 448,59	149 073,35	137 306,08
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000188, 72 351,00	149 073,35	136 628,48	12 444,87	149 073,35	137 406,20
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000188, 72 351,00	310 508,00	295 895,84	14 612,16	310 508,00	296 615,00
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000187, 76 980,00	310 508,00	310 508,00		310 508,00	310 508,00
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000189, 310 508,00	83 203,65	76 258,32	6 945,33	83 203,65	76 640,40
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000190, 129 629,00	83 203,65	76 258,44	6 945,21	83 203,65	76 692,60
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000257, 76 980,00	76 980,00	76 211,00	769,00	76 980,00	76 211,00
ВЛ 0,4 кв ТП №4, 0000000259, 60 141,00	76 980,00	76 980,00		76 980,00	76 980,00
ВЛ 0,4 кв ТП №45, 0000000263, 233 346,00	60 141,00	60 141,00	601,00	60 141,00	59 540,00
ВЛ 0,4 кв ТП №45, 0000000264, 433 013,00	233 346,00	231 013,00	2 333,00	233 346,00	231 013,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000270, 85 637,00	233 346,00	233 346,00		233 346,00	233 346,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000193, 119 537,00	433 013,00	428 683,00	4 330,00	433 013,00	428 683,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000192, 156 063,00	433 013,00	433 013,00		433 013,00	433 013,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000191, 604 328,00	85 637,00	84 781,00	856,00	85 637,00	84 781,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000194, 584 405,00	85 637,00	85 637,00		85 637,00	85 637,00
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000197, 293 098,00	458 878,67	458 878,67	298 055,79	458 878,67	178 882,40
ВЛ 0,4 кв ТП №46, 0000000195, 447 098,00	458 878,67	458 878,67	298 042,47	458 878,67	179 191,40
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000196, 79 484,00	160 836,20	160 836,20	298 042,47	160 836,20	18 355,20
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000198, 117 917,00	160 836,20	160 836,20	298 042,47	160 836,20	18 355,20
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000199, 138 049,00	692 658,06	692 658,06	455 453,14	692 658,06	257 288,18
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000197, 293 098,00	692 658,06	692 658,06	455 424,22	692 658,06	257 656,16
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000195, 447 098,00	1 123 268,87	1 123 268,87	401 640,90	1 123 268,87	761 669,81
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000198, 117 917,00	1 123 268,87	1 123 268,87	401 640,90	1 123 268,87	761 669,81
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000199, 138 049,00	721 781,33	721 781,33	401 487,54	721 781,33	763 128,65
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000200, 169 083,00	717 827,33	717 827,33	326 653,94	717 827,33	735 641,93
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000201, 507 248,00	717 827,33	717 827,33	326 653,94	717 827,33	735 641,93
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000202, 83 383,00	290 167,00	290 167,00	2 931,00	293 098,00	290 167,00
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000197, 293 098,00	293 098,00	293 098,00		293 098,00	293 098,00
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000195, 447 098,00	447 098,00	442 627,00	4 471,00	447 098,00	442 627,00
ВЛ 0,4 кв ТП №6, 0000000196, 79 484,00	447 098,00	447 098,00		447 098,00	447 098,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000198, 117 917,00	79 484,00	78 690,00	794,00	79 484,00	78 690,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000199, 138 049,00	79 484,00	79 484,00		79 484,00	79 484,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000200, 169 083,00	117 917,00	116 738,00	1 179,00	117 917,00	116 738,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000201, 507 248,00	117 917,00	117 917,00		117 917,00	117 917,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000202, 83 383,00	606 841,00	600 773,00	6 068,00	606 841,00	600 773,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000199, 138 049,00	606 841,00	606 841,00		606 841,00	606 841,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000200, 169 083,00	138 049,00	136 669,00	1 380,00	138 049,00	136 669,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000201, 507 248,00	138 049,00	138 049,00		138 049,00	138 049,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000202, 83 383,00	676 468,80	621 516,24	54 952,56	676 468,80	624 512,40
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000200, 169 083,00	676 468,80	621 516,24	54 952,56	676 468,80	624 512,40
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000199, 138 049,00	83 383,00	82 550,00	833,00	83 383,00	82 550,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000201, 507 248,00	83 383,00	83 383,00		83 383,00	83 383,00
ВЛ 0,4 кв ТП №7, 0000000202, 83 383,00	507 248,00	507 248,00	5 072,00	507 248,00	502 176,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	507 248,00	507 248,00		507 248,00	507 248,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	169 083,00	167 393,00	1 690,00	169 083,00	167 393,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	169 083,00	169 083,00		169 083,00	169 083,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	3 512,88	3 512,88		3 512,88	3 512,88
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	775,20	775,20		775,20	775,20
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	879,84	879,84		879,84	879,84
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	353,28	353,28		353,28	353,28
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	85 320,70	85 320,70		85 320,70	85 320,70
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	406,56	406,56		406,56	406,56
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	1 775,88	1 775,88		1 775,88	1 775,88
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	2 022,00	2 022,00		2 022,00	2 022,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	681,32	681,32		681,32	681,32
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	777,72	777,72		777,72	777,72
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	719,16	719,16		719,16	719,16
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	382,08	382,08		382,08	382,08
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	434,16	434,16		434,16	434,16
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	434,16	434,16		434,16	434,16
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	76 980,00	76 980,00		76 980,00	76 980,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	60 141,00	60 141,00		60 141,00	60 141,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	233 346,00	233 346,00		233 346,00	233 346,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	233 346,00	233 346,00		233 346,00	233 346,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	433 013,00	433 013,00		433 013,00	433 013,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	433 013,00	433 013,00		433 013,00	433 013,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	85 637,00	84 781,00		85 637,00	84 781,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	85 637,00	85 637,00		85 637,00	85 637,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	458 878,67	458 878,67		458 878,67	178 882,40
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	458 878,67	458 878,67		458 878,67	179 191,40
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	692 658,06	692 658,06		692 658,06	257 288,18
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	692 658,06	692 658,06		692 658,06	257 656,16
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	1 123 268,87	1 123 268,87		1 123 268,87	761 669,81
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	1 123 268,87	1 123 268,87		1 123 268,87	763 128,65
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	1 044 481,27	1 044 481,27		1 044 481,27	735 641,93
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	1 044 481,27	1 044 481,27		1 044 481,27	736 234,25
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	293 098,00	290 167,00		293 098,00	290 167,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	293 098,00	293 098,00		293 098,00	293 098,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	447 098,00	442 627,00		447 098,00	442 627,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	447 098,00	447 098,00		447 098,00	447 098,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	79 484,00	78 690,00		79 484,00	78 690,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	79 484,00	79 484,00		79 484,00	79 484,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	117 917,00	116 738,00		117 917,00	116 738,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	117 917,00	117 917,00		117 917,00	117 917,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	606 841,00	600 773,00		606 841,00	600 773,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	606 841,00	606 841,00		606 841,00	606 841,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	138 049,00	136 669,00		138 049,00	136 669,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	138 049,00	138 049,00		138 049,00	138 049,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	676 468,80	621 516,24		676 468,80	624 512,40
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	676 468,80	621 516,24		676 468,80	624 512,40
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	83 383,00	82 550,00		83 383,00	82 550,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	83 383,00	83 383,00		83 383,00	83 383,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	507 248,00	507 248,00		507 248,00	502 176,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000200, 169 083,00	507 248,00	507 248,00		507 248,00	507 248,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000201, 590 631,00	169 083,00	167 393,00		169 083,00	167 393,00
ВЛ 0,4 кв ТП №8, 0000000202, 83 383,00	169 083,00	169 083,00		169 083,00	169 083,00

КЛ 0,4 кв., гараж ЦРБ, ТП №43, 000000349, 6 618.00	6 618,00	6 552,00	66,00	6 618,00	6 552,00	6 618,00	6 618,00	6 552,00
КЛ 0,4 кв., здание поликлиники ТП №43, 000000350, 49 633.00	49 633,00	49 137,00	496,00	49 633,00	49 137,00	49 633,00	49 633,00	49 137,00
КЛ 0,4 кв., инфекц. отд., ТП №43, 000000351, 26 471.00	26 471,00	26 207,00	264,00	26 471,00	26 207,00	26 471,00	26 471,00	26 207,00
КЛ 0,4 кв., КБО ТП№18, 000000346, 4 865.00	4 865,00	4 264,68	600,32	4 865,00	4 264,68	4 865,00	4 443,48	4 443,48
КЛ 0,4 кв., пищеблока, кот. ЦРБ, ТП №43, 000000348, 33 089.00	38 052,35	36 149,39	1 902,96	38 052,35	36 149,39	38 052,35	36 414,11	36 414,11
КЛ 0,4 кв., пр-т Мира, ТП №50, 000000352, 13 235.00	13 235,00	13 103,00	132,00	13 235,00	13 103,00	13 235,00	13 103,00	13 103,00
КЛ 0,4 кв., РКЦ ТП№18, 000000345, 157 394.00	181 003,10	93 533,71	87 469,39	181 003,10	93 533,71	181 003,10	99 244,39	99 244,39
КЛ 0,4 кв., Советская ТП№12, 000000344, 29 544.00	29 544,00	27 772,00	1 772,00	29 544,00	27 772,00	29 544,00	27 772,00	27 772,00
КЛ 0,4 кв КНС, 000000322, 26 042.00	26 042,00	25 782,00	260,00	26 042,00	25 782,00	26 042,00	25 782,00	25 782,00
КЛ 0,4 кв., 12-кв дом , 000000135, 13 092.00	13 092,00	12 962,00	130,00	13 092,00	12 962,00	13 092,00	12 962,00	12 962,00
КЛ 0,4 кв., автовокзал ТП №15, 000000131, 5 747.00	5 747,00	5 690,00	57,00	5 747,00	5 690,00	5 747,00	5 690,00	5 690,00
КЛ 0,4 кв, д/сад ТП №27, 000000136, 123 098.00	141 562,70	129 745,40	11 817,30	141 562,70	129 745,40	141 562,70	130 395,44	130 395,44
КЛ 0,4 кв, д/сад №5 ТП №7, 000000130, 49 239.00	49 239,00	48 747,00	492,00	49 239,00	48 747,00	49 239,00	48 747,00	48 747,00
КЛ 0,4 кв, Дзельная ТП №40, 000000137, 24 613.00	24 613,00	24 367,00	246,00	24 613,00	24 367,00	24 613,00	24 367,00	24 367,00
КЛ 0,4 кв, к/т Волга , 000000134, 49 239.00	49 239,00	48 747,00	492,00	49 239,00	48 747,00	49 239,00	48 747,00	48 747,00
КЛ 0,4 кв, котельная автовокзала - ТП №15, 000000132, 5 103.00	5 103,00	5 052,00	51,00	5 103,00	5 052,00	5 103,00	5 052,00	5 052,00
КЛ 0,4 кв, Общезжитие ТП №48 , 000000139, 49 239.00	49 239,00	48 747,00	492,00	49 239,00	48 747,00	49 239,00	48 747,00	48 747,00
КЛ 0,4 кв, речной вокзал - ТП №16, 000000133, 52 659.00	52 659,00	52 659,00	526,00	52 659,00	52 659,00	52 659,00	52 133,00	52 133,00
КЛ 0,4 кв, Советская №109 ТП №48, 000000138, 132 946.00	132 946,00	131 617,00	1 329,00	132 946,00	131 617,00	132 946,00	131 617,00	131 617,00
КЛ 0,4 кв., здание администрации, 000000389, 4 865.00	4 865,00	4 264,37	600,63	4 865,00	4 264,37	4 865,00	4 443,29	4 443,29
отайка ТП №2-7, 000000167, 347 095.00	347 095,00	343 624,00	3 471,00	347 095,00	343 624,00	347 095,00	343 624,00	343 624,00
	347 095,00	347 095,00		347 095,00	347 095,00	347 095,00	347 095,00	347 095,00
							194,64	194,64
							330,84	330,84
							944,40	944,40
							738,60	738,60
							178,92	178,92
							194,64	194,64
							4 865,00	4 865,00
							347 095,00	347 095,00
							347 095,00	347 095,00

Кабельная ЛЭП 6 кВ 3200 мг.Иваново, Кабельная линия электропередач ВКЛ-6кв внешнего электроснабжения жилого комплекса по ул.Комсомольская и общественного здания по пр.Ленина у здания 31.	07.05.2010	6	223	2268,54	69,96
Кабельная ВКЛ-0,4 кВг.Иваново, Кабельная линия электропередач ВКЛ-6кв внешнего электроснабжения жилого комплекса по ул.Комсомольская и общественного здания по пр.Ленина у здания 31.	31.08.2018	6	223	1782,50	37,67
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	223	88000	4,74	
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	223	88000	4,74	
Кабельные линии 0,4 кв.г. Иваново, ул. Семенчикова, д. 4 от СУ ДГУ до РП ДГУ	22.07.2024	223	59000	3,17	
Кабельные линии 0,4 кв.г. Иваново, ул. Семенчикова, д. 4 от СУ ДГУ до РП ДГУ	22.07.2024	234	91500	4,69	
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	234	177800	9,12	
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	234	177800	9,12	
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	223	137000	7,37	
Подземная кабельная линия КЛ-0,4 кв. марки АВБ6Шв-4х150г. Иваново, от ТП 2х1000 ул. Комсомольская, 16	22.07.2024	223	137000	7,37	
ВЛ 0,4 кв (СНТ "Кранэкс-3") 6505 м, БП-000012, 105 000.00ВЛ 0,4 кв (СНТ«КРАНЭКС-3»)Ивановская обл., Ивановский район, с. Семеновское, на земельном участке кад. №	06.08.2024	240	105000	5,25	
ВЛ 0,4 кв (СНТ "Кранэкс-4") 2071 м, БП-000013, 45 000.00 Ивановская обл., Ивановский район, с. Семеновское, на земельном участке кад. №	06.08.2024	240	45000	2,25	
Комплексная трансформаторная подстанция 2КТПНУ К/К 400/6-0,4 г. Шуя 37:28:020204:1, БП-000015, 300 000.00	01.08.2024	240	300000	15	
ЛЭП Резервного питания г. Шуя 37:20:000000:711, БП-000016, 500 000.00	01.08.2024	240	500000	25	

Линии электропередач отходящих фидеров (Линии) мощностью - 10 кВт, 10600 м. п. Старая Вичуга ул. Ко, БП-000018, 705 000.00	09.08.2024	240	705000	35,25
Трансформаторный пункт (ТМ630/10/0,4) г. Старая Вичуга ул. Северная, д. 3А, 37:02:010309:385, БП-0000019, 250 000.00	09.08.2024	240	250000	12,5
Трансформаторный пункт 1999 г. (ТМ400/10/0,4) г. Старая Вичуга ул. Северная, д. 3А, 37:02:010309:386, БП-0000020, 300 000.00	09.08.2024	240	300000	15

Электросетевое имущество, необходимое для электроснабжения комплекса многоэтажных жилых домов г. Кохма ул. Ивановск, БП-0000021,	12.08.2024	240	5000000	250
--	------------	-----	---------	-----

Приложение № 8 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость	Срок амортизации	Валовая амортизация в месяц	Остаточная стоимость на 01.01.2025	январь 25	февраль 25	март 25	апрель 25	май 25	июнь 25	июль 25	август 25	сентябрь 25	октябрь 25	ноябрь 25	декабрь 25	Среднегодовая стоимость	Имущественный налог 2,2%
КТП в составе Помещения нежилого, этаж №1, общий площадью 118,6 кв.м.	19.02.2019	3 080 993,00	296,00	10 408,76	2 414 951,96	2 391 134,44	2 383 725,68	2 373 316,92	2 362 908,16	2 352 499,40	2 342 090,64	2 331 681,88	2 321 273,12	2 310 864,36	2 300 455,60	2 290 046,84	2 279 638,08	2 352 499,40	51 754,99
Помещение трансформаторной подстанции №5, кадастровый номер 37:21:04:0302:215	01.06.2022	4 881 167,64	300,00	16 280,56	4 395 750,87	4 379 470,32	4 363 189,76	4 346 909,20	4 330 628,64	4 314 348,08	4 298 067,52	4 281 786,96	4 265 506,40	4 249 225,85	4 232 945,29	4 216 664,73	4 200 384,17	4 298 067,52	94 557,49
Нежилое здание подстанции №4, кадастровый номер 37:23:00:0000:309, общей площадью 283,4 кв.м., включая оборудование	01.06.2022	2 350 000,00	300,00	7 833,33	2 115 000,00	2 107 166,67	2 099 333,33	2 091 500,00	2 083 666,67	2 075 833,33	2 068 000,00	2 060 166,67	2 052 333,33	2 044 500,00	2 036 666,67	2 028 833,33	2 021 000,00	2 068 000,00	45 496,00
Нежилое помещение (лифт №1), назначение: нежилое, кадастровый номер 37:23:04:0303:91, общей площадью 205,5 кв.м, этаж 1, номера на поэтажном плане 101,102,103, включая оборудование	01.06.2022	2 580 000,00	300,00	8 600,00	2 322 000,00	2 313 400,00	2 304 800,00	2 296 200,00	2 287 600,00	2 279 000,00	2 270 400,00	2 261 800,00	2 253 200,00	2 244 600,00	2 236 000,00	2 227 400,00	2 218 800,00	2 270 400,00	49 948,80
Нежилое здание подстанции №4, кадастровый номер 37:23:04:0303:52, общей площадью 273,3 кв.м., включая оборудование	01.06.2022	2 320 000,00	300,00	7 733,33	2 085 000,00	2 080 266,67	2 072 533,33	2 064 800,00	2 057 066,67	2 049 333,33	2 041 600,00	2 033 866,67	2 026 133,33	2 018 400,00	2 010 666,67	2 002 933,33	1 995 200,00	2 041 600,00	44 915,20
Нежилое здание подстанции №2, кадастровый номер 37:23:04:0303:42, общей площадью 75,5 кв.м., включая оборудование	01.06.2022	950 000,00	300,00	3 166,67	854 999,98	851 833,31	848 666,65	845 499,98	842 333,31	839 166,65	835 999,98	832 833,31	829 666,65	826 499,98	823 333,31	820 166,65	816 999,98	835 999,98	18 392,00
Нежилое здание подстанции №1, кадастровый номер 37:23:04:0303:72, общей площадью 408,2 кв.м., включая оборудование	01.06.2022	3 620 000,00	300,00	12 066,67	3 257 999,98	3 245 933,31	3 233 866,65	3 221 799,98	3 209 733,31	3 197 666,65	3 185 599,98	3 173 533,31	3 161 466,65	3 149 399,98	3 137 333,31	3 125 266,65	3 113 199,98	3 185 599,98	70 083,20
Нежилое здание, кадастровый номер 37:24:02:0502:22, общей площадью 58,8 кв.м, наименование: распределительный пункт с трансформаторной подстанцией, этажей 1, в том числе созданы 0, включая оборудование: 2д, Ламповая	01.10.2023	16 250 000,00	195,00	83 333,33	15 154 600,01	15 071 266,67	14 987 933,34	14 904 600,01	14 821 266,67	14 737 933,34	14 654 600,01	14 571 266,67	14 487 933,34	14 404 600,01	14 321 266,67	14 237 933,34	14 154 600,01	14 654 600,01	322 403,20
Нежилое помещение подстанции 610,4 кв, кадастровый номер 37:24:02:0127:1058, общей площадью 404,4 кв.м. Подвал №Подвал, Этаж №1, Этаж №2	01.10.2023	26 166 666,67	314,00	83 333,33	25 071 266,68	24 987 933,34	24 904 600,01	24 821 266,68	24 737 933,34	24 654 600,01	24 571 266,68	24 487 933,34	24 404 600,01	24 321 266,68	24 237 933,34	24 154 600,01	24 071 266,68	24 571 266,68	540 567,87
Здание трансформаторной подстанции, общ.пл 36,6 кв.м 37:23:06:0606:22 (Воробьева)	20.06.2024	50 000,00	240,00	208,33	48 750,00	48 541,67	48 333,33	48 125,00	47 916,67	47 708,33	47 500,00	47 291,67	47 083,33	46 875,00	46 666,67	46 458,33	46 250,00	47 500,00	1 045,00
Помещение в здании 10-этажного корпуса, площадью 180,4 кв.м, К/н 37:20:01:0308:874 с Черны	07.08.2024	518 317,00	300,00	1 731,06	512 392,77	510 661,71	508 930,66	507 199,60	505 468,54	503 737,49	502 006,43	500 275,37	498 544,32	496 813,26	495 082,20	493 351,15	491 620,09	502 006,43	11 044,14
																		Итого 2025	1 250,21

Приложение № 9 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (пятый) год долгосрочного периода регулирования 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2025 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

Таблица 1. Потери электрической энергии (мощности) в сетях ООО «ИВЭЛС»											
№	Наименование подстанции	ВН		СН1		СН2		СН3		СН4	
		Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт	Энергия тыс.кВтч	Мощность кВт
1	2	3	4	4	6	5	8	6	10	7	12
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	382101,958	43704,516	266861,347	30519,373	115240,610	13185,143	215448,286	24641,642	91474,675	10474,466
1.1.	из вышестоящей организации	382101,958	43704,516	266861,347	30519,373	115240,610	13185,143				
	ОАО "МРСК Центра и Приволжья", филиал "Ивэнерго"	382101,958	43704,516	266861,347	30519,373	115240,610	13185,143				
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:							215448,286	24641,642	91474,675	10474,466
1.3.1.	ВН							215448,286	24641,642		
1.3.2.	СН1										
1.3.3.	СН11									91474,675	10474,466
1.3.4.	СН4										
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	33472,131	3828,516	2774,706	316,731	3634,181	416,143	16346,027	1869,176	10717,218	1226,466
2.	Потери электроэнергии (мощности) - %	8,76%	8,76%	1,04%	1,04%	3,18%	3,16%	7,59%	7,59%	11,72%	11,71%
2.1.	Потери на собственное потребление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	Потери на передачу сторонами потребителей-субабонентам	33472,131	3828,516	2774,706	316,731	3634,181	416,143	16346,027	1869,176	10717,218	1226,466
3.	Трансформировано в собственные сети:			215448,286	24641,642	0,000	0,000	91474,675	10474,466		
3.1.	ВН										
3.2.	СН1			0,000	0,000						
3.3.	СН11			215448,286	24641,642	0,000	0,000				
3.4.	СН4			0,000	0,000	0,000	0,000	91474,675	10474,466		
4.	Полезный отпуск по группам потребителей	348629,826	39876,000	48638,356	5561,000	111606,429	12769,000	107627,584	12298,000	80757,457	9248,000
4.1.	собственное потребление (без потерь)	0,000	0,000								
4.2.	передача сторонами потребителям (субабонентам)	348629,826	39876,000	48638,356	5561,000	111606,429	12769,000	107627,584	12298,000	80757,457	9248,000
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	167771,265	19192,000	9539,959	1091,000	57309,272	6543,000	87151,007	9964,000	13871,027	1594,000
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	125500,162	14345,000	9539,959	1091,000	35159,159	4019,000	73253,564	8369,000	7547,500	866,000
2	ООО "Ивановоэнергобыт"	10319,706	1187,000					4413,786	509,000	5906,320	678,000
3	Потребители ООО "МагнитЭнерго" по группе "Билдекс"	12941,912	1482,000			662,997	756,000	5911,708	676,000	417,207	50,000
4	Потребители ООО "АРСТЭМ-ЭнергоТрейд" Хромцово	11262,629	1290,000			11262,629	1290,000				
5	Потребители ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»	28877,084	3300,000	28877,084	3300,000						
6	Потребители АО "Транссервисэнерго"	7746,856	888,000			4174,507	478,000	3572,349	410,000		
4.2.2.	население	68555,675	7848,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1703,461	199,000	66832,214	7649,000
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	45499,343	5209,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1272,901	149,000	44226,442	5060,000
2	ООО "Ивановоэнергобыт"	23056,332	2639,000					430,560	50,000	22625,772	2589,000
4.2.3.	нижестоящие сетевые организации	83425,802	9536,000	10221,313	1170,000	54397,157	6226,000	18773,116	2135,000	34,216	5,000