

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»**

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«14» ноября 2024 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

Москва 2024 г.

Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы.....	4
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы.....	5
3	Сведения об экспертной организации.....	6
4	Нормативно-техническая документация.....	8
5	Сокращения.....	10
6	Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданная экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения	12
7	Методы анализа и обработки данных для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы.....	14
8	Методы отбора данных подлежащих проверке для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы.....	15
9.	Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации	19
10	Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации	24
10.1	Результаты анализа проектной документации.....	26
10.2	Результаты анализа первичных учетных документов.....	26
10.3	Результаты анализа исполнительной документации.....	26
10.4	Результаты анализа договорных отношений	27
10.5	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации.....	27
10.6	Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности	28
10.7	Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности.....	29
10.8	Результаты анализа информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации	31
11	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	34
12	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	40

12.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	40
12.2	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.....	41
12.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....	43
12.4	Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы	44
12.5	Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	46
12.6	Результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше.....	54
13	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	55
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	55
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты.....	56
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности.....	71
13.2	Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	72
13.3	Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения	75
14	Результаты анализа порядка ценообразования.....	90
15	Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, с приложением обосновывающих документов и расчетов	96
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	98
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования.....	150
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы.....	218
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей.....	258

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы

Начало проведения экспертизы: 15 августа 2024 года.

Окончание проведения экспертизы: 14 ноября 2024 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы

Договор возмездного оказания услуг № 593/626/21 от 19.10.2021 года на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северо-Запад» и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» в 2024 году (квартальных и годового), - далее по тексту Договор.

3 Сведения об экспертной организации

- 1) Наименование экспертной: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (ООО «МЭКОМ»).
- 2) Юридический адрес: 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХII, ком.6
- 3) Фактический адрес: 115093, Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5.
- 4) Руководитель экспертной организации: Управляющий ООО «МЭКОМ» **Фейгель Дмитрий Валерьевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 5) Эксперт ООО «МЭКОМ»: кандидат технических наук **Мальнев Алексей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 6) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Селяев Андрей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 7) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Рыбка Павел Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 8) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Журин Александр Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.

1. Наименование экспертной организации (**второй участник по Договору № 9 о создании Консорциума для участия в конкурсе № 32110603412 (коллективное участие) от «13» сентября 2021 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
2. Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
3. Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
4. Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
5. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич**, тел./факс (495)989-44-34.

6. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Бурцева Светлана Александровна**, тел./факс (495)989-44-34.
7. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна**, тел./факс (495)989-44-34.
8. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Михайлов Андрей Борисович**, тел./факс (495)989-44-34.

Сведения об экспертной организации в Приложении №1

4 Нормативно-техническая документация

Перечень документов, на основании которых проводится работа по Договору, представлен в Таблице №1.

Таблица №1 - Перечень документов, на основании которых оказываются услуги по проведению технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Наименование документа
1	2
1	Распоряжение Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации»
2	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
3	Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148
4	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004
5	Приказ Минэнерго России № 380 от 05.05.2016 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах ...»
6	Приказ Минэнерго России № 177 от 14.03.2016 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»
7	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы...»
8	Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»
9	Приказ Минэнерго России от 26.02.2024 №131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»
10	Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденное в установленном Обществом порядке

№	Наименование документа
1	2
11	Долгосрочная программа развития ПАО «Россети Северо-Запад», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы
12	Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденные в установленном Обществом порядке
13	Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденный в установленном Обществом порядке

5 Сокращения

Сокращения, принятые в Заключении, приведены в Таблице №2.

Таблица №2 - Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
2	ИПР	Инвестиционная программа
3	ИД	Инвестиционная деятельность
4	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта инвестиционной программы (проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу) до утверждения УОИВ
5	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
6	Общество	ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751
7	ОРД	Организационно-распорядительные документы Общества
8	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
9	Проект ИПР	Проект инвестиционной программы (проект изменений, вносимых в инвестиционную программу) до утверждения УОИВ
10	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
11	Сценарные условия	Сценарные условия в виде перечня требований, условий, критериев, их количественных характеристик используемых для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.
12	Стандарты раскрытия информации	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004
13	Приказ Минэнерго №380	Приказ Минэнерго России № 380 от 05.05.2016 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах ...»
14	Приказ Минэнерго №320	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы...»
15	Положение об ИД	Положение об инвестиционной деятельности Общества, утвержденное в установленном Обществом порядке

№ 1	Сокращение 2	Полное наименование 3
16	Долгосрочная программа развития	Долгосрочная программа развития Общества, актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы
17	Сценарные условия	Сценарные условия формирования инвестиционных программ Общества, утвержденные в установленном Обществом порядке

6 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданная экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 593/626/21 от 19.10.2021 на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северо-Запад», и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» в 2024 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по ссылкам:

[https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 1кв 2024 подпись.zip/v1/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 1кв 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_1кв_2024_подпись.zip/v1/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_1кв_2024_подпись.zip);

[https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Паспорта ИП 2 кв. 2024 подпись.zip/v1/Паспорта ИП 2 кв. 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Паспорта_ИП_2_кв._2024_подпись.zip/v1/Паспорта_ИП_2_кв._2024_подпись.zip);

https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/I0814_1047855175785.zip/v1/I0814_1047855175785.zip.

Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. представлен в Таблице №3.

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. АО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Категория	Кол-во файлов, [шт]
1	2	3
1	Форма	21
2	Паспорт Архэнерго	92
3	Паспорт Вологдаэнерго	132
4	Паспорт Карелэнерго	113
5	Паспорт Колэнерго	113
6	Паспорт Комиэнерго	120
7	Паспорт Новгородэнерго	61
8	Паспорт Псковэнерго	173
	ИТОГО:	825

По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос от 19.08.2024 г о предоставлении дополнительных материалов.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «Россети Северо-Запад», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №2 (Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751).

Изучив предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 19.08.2024, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года.

7 Методы анализа и обработки данных для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы

Методология Проверки основывается на потребностях Заказчика, определенных в Техническом Задании и соответствующих методических рекомендациях, с одной стороны, и профессиональном суждении, базирующемся на применении профессиональных знаний Экспертов, - с другой. Задачи, представленные в Техническом Задании, реализуются в рамках подготовки результатов в соответствии с Методическими рекомендациями с учетом методов, представленных в каждом разделе.

В соответствии с Методическими рекомендациями, Экспертами должны быть выбраны для аудита научно проверенные методы в следующих направлениях (сферах): **отбора, анализа и обработки данных**.

Для **анализа и обработки данных** Экспертами применяются, в том числе, методы и подходы математической статистики, метод сравнительного и семантического анализа, которые отдельно конкретизируются в каждом разделе настоящего заключения, поскольку требования, предъявляемые к результатам, оценкам, расчетам и ответам на вопросы в настоящей Экспертизе носят как количественный, так и качественный характер.

8 Методы отбора данных подлежащих проверке для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы

Отбор данных производится на базе структуры отчета о реализации ИПР за 2 квартал 2024 года и обосновывающих материалов.

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», Эксперты приняли допустимым использовать методологию выборочной проверки, основанную на формировании репрезентативной выборки инвестиционных проектов.

Репрезентативная выборка – это выборка конечного объема, обладающая всеми свойствами исходной совокупности, значимыми с точки зрения задач исследования. Репрезентативность определяет, насколько возможно обобщать результаты исследования с привлечением определённой выборки на всю генеральную совокупность, из которой она была собрана.

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

- районирование и кластеризация – выделение однородных групп по определенным критериям;
- случайный выбор – элементы внутри однородных групп выбираются случайным образом.

При формировании репрезентативной выборки актуальна задача определения количества объектов в выборке. Одним из способов решения данной задачи является построение доверительного интервала для математического ожидания генеральной совокупности. Данный подход позволяет с заданной точностью определить границы, в которых выборочное среднее отличается от истинного среднего (математического ожидания) генеральной совокупности. Условие применения метода – нормальное распределение генеральной совокупности.

Если генеральная совокупность имеет нормальное распределение, то для нахождения объема репрезентативной выборки следует учесть величину ошибки выборочного исследования и доверительный уровень. Кроме того, необходима

дополнительная информация о величине стандартного отклонения. Для вычисления объема выборки, необходимо использовать формулу нахождения доверительного интервала для математического ожидания:

$$\bar{x} - Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}} < \mu < \bar{x} + Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}}, \text{ где}$$

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

\bar{x} – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

В этой формуле величина, добавляемая и вычитаемая из \bar{x} равна половине длины интервала. Она определяет меру неточности оценки, возникающей вследствие ошибки выборочного исследования, которая обозначается символом e и вычисляется по формуле:

$$e = Z \cdot \frac{\sigma}{\sqrt{n}}$$

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

$$n = \left(\frac{Z \cdot \sigma}{e}\right)^2$$
 Таким образом, для определения объема выборки необходимо

знать три параметра:

- требуемый доверительный уровень, который влияет на величину Z , являющуюся критическим значением стандартного нормального распределения;
- приемлемую ошибку выборочного исследования e ;
- стандартное отклонение σ .

При формировании репрезентативной выборки для проведения ТЦА отчета об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в качестве ключевого показателя для кластеризации был выбран параметр «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей».

Доверительный уровень (вероятность) принят равным 0,95, следовательно, квантиль стандартного нормального распределения (Z) равен 1,96.

Районирование проводилось для субъектов Российской Федерации, на территории которых осуществляет деятельность ПАО «Россети Северо-Запад»:

Для выделенных «районов» было произведено разделение соответствующих совокупностей инвестиционных проектов на классы:

- технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт;
- реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;
- реконструкция линий электропередачи;
- модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- прочие инвестиционные проекты;
- проекты, не вошедшие в перечисленные группы.

Внутри перечисленных групп (кроме проектов, не вошедших ни в одну из групп) была проведена дополнительная кластеризация, то есть выделение подгрупп. Необходимость данного действия объясняется тем, что распределение стоимости проектов в различных регионах не однородно.

При проведении дополнительной кластеризации учитывалось распределение стоимости проектов в выделенных подгруппах. Распределение некоторых подгрупп близко к нормальному, поэтому определение объема репрезентативной выборки осуществлялось по алгоритму, представленному выше.

Оставшиеся подгруппы имеют распределение, близкое к равномерному. В связи с этим при случайном отборе выборочное среднее близко к истинному значению среднего всей подгруппы. Подбор объема репрезентативной выборки осуществлялся эмпирически: для каждой подгруппы выделялось по 3-10 объектов

таким образом, чтобы выборочное среднее существенно не отличалось от истинного среднего подгруппы.

Кроме того, указанная выборка дополнительно расширялась за счет проектов с высокой стоимостью для обеспечения покрытия выборкой проектов, формирующих свыше 80% остаточной стоимости всех проектов, относящихся к объектам напряжением 110 кВ и выше. По такому же принципу формируется выборка из проектов, не вошедших ни в одну из групп (количество таких проектов не значительно).

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

- Критерий 1 «стоимость ИП более 5 млн. руб.».
- Критерий 2 «отклонение стоимости на 15% и более».
- Критерий 3 «наличие хотя бы 1 проекта в группе инвестиционных проектов».
- Критерий 4 «наличие хотя бы 1 проекта в составе отчета по региону».

9. Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации

В соответствии со стандартами раскрытия информации, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах:

1. Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, - Таблица №4.

Таблица № 4 – Состав отчета о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов в соответствии с ПП РФ от 24.01.2004 № 24

№	Содержание отчета
1	2
1	Введенная (выведенная) мощность и (или) другие характеристики объектов, соответствующих инвестиционным проектам, а также дат ввода (вывода) указанных объектов
2	Объемы финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	Объемы ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены
5	Значения количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

2. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

4. Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную п. 27 Постановления Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, по состоянию на отчетную дату.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24, под паспортом ИП понимается документ, в котором содержатся следующие сведения, - Таблица №5.

Таблица № 5 – Состав паспорта ИП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24

№	Информация в паспорте ИП
1	2
1	а) Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;
2	б) Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом

№	Информация в паспорте ИП
1	2
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта

Проверка корректности заполнения форм выполнена в соответствии с п. 25 б) Методических рекомендаций на основании Стандартов раскрытия информации и Приказа Минэнерго № 320.

В составе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г., представлено 13 форм отчетов, - Таблица №6.

Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР

№	Наименование
1	2
1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
2	Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)
3	Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
4	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование
1	2
5	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)
6	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей), в эксплуатацию (квартальный)
7	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей), из эксплуатации (квартальный)
8	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
9	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
10	Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)
12	Раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок
13	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» сформированы с учетом Правил заполнения отчетных форм Приказа Минэнерго №320, - результаты проверки в Приложении №3.

Состав паспортов в отчете о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 2 квартал 2024 года

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП

№	Раздел паспорта
1	2
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

Вывод: Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.

10 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по проведению ТЦА была проведена проверка предоставленного отчета, на соответствие сведениям в обосновывающих материалах. Для проверки достоверности отчета был запрошен комплект документов, включающий в себя формы: счет 08, КС-2, КС-3, КС-14, пояснительные записки к сметам, счета-фактуры и т. д. На основе указанных документов проводилась проверка достоверности отчетов и их соответствия первичным документам.

По перечню проектов (Таблица №8) был получен комплект документов и проведена проверка достоверности отчета.

Таблица №8 – Перечень ИП, в отношении которых были запрошены обосновывающие материалы, указанные в отчетах о реализации ИПР

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736
2	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнетуломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735
3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дого. № СПБ80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001
4	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269
5	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7),	O_009-33-2-01.33-2514

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
	монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	
6	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981
7	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736
8	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (3-й этап)	O_000-34-6-11.00-0003
9	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПб80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642
10	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045
11	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047
12	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)	N_000-12-1-01.32-1240
13	Строительство ВЛз-10 кВ (2,3 км) от 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106
14	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729
15	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПГ-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327
16	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	O_009-54-2-02.32-0002
17	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066
18	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284

10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 86/24 от 19.08.2024 г., в части предоставления проектной документации объекта инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило комплекты проектной документации в текущей редакции.

Вывод: Название рабочей документации соответствует титулу инвестиционного проекта. Состав комплекта рабочей документации соответствует набору работ в Паспорте инвестиционного проекта. Количественные показатели в разделах рабочей документации соответствуют показателям в Отчете о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Реестр первичных учетных документов, по запросу № 86/24 от 19.08.2024 г., представлен в Таблице №П2.2.

Состав документов и наполнение отражает фактические объемы работ и их стоимость, которые фигурируют в отчетах о реализации инвестиционной программы за 2 кв 2024 года.

Вывод: Первичные документы бухгалтерского учета оформлены надлежащим образом, имеют все необходимые реквизиты. Сведения, отраженные в предоставленных первичных документах, соответствуют данным отчетных форм.

10.3 Результаты анализа исполнительной документации

На запрос № 86/24 от 19.08.2024 г., о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 во 2 квартале 2024г., ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии комплектов исполнительной документации по объектам инвестиционной деятельности.

Вывод: Исполнительная документация оформлена в соответствии с требованиями И 1.13-07 и СП 77.13330.2016. Ведомости смонтированных технических средств и оборудования соответствуют рабочей документации. Наименование представителей подрядчика, монтажной организации, заказчика соответствуют указанным в Договорах. Периоды в журнале производства работ соответствуют контрольным периодам графика реализации инвестиционных проектов. Документы корректно отражают выполненный объем работ в рамках инвестиционного проекта.

10.4 Результаты анализа договорных отношений

На запрос № 86/24 от 19.08.2024 г., в части предоставления договоров подряда, поставки, оказания услуг в отношении объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии договоров подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности.

Вывод: Договора подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности, оформлены должным образом, - подписаны с двух сторон, скреплены печатями. Предмет договоров соответствует титулу инвестиционного проекта. Сроки договоров соответствуют графику производства работ, а также коррелируют со сроками, указанными в годовой комплексной программе закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год. Стоимостные показатели договоров, а также сроки (начало, окончание) соответствуют периодам в Формах финансирования и освоения капитальных вложений.

10.5 Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации

На запрос № 86/24 от 19.08.2024 г., в части предоставления копий документов, подтверждающих права владения (пользования) объектами в отношении которых ведется инвестиционная деятельность, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии выписок из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости.

стрированных правах на объект недвижимости, копии свидетельств о государственной регистрации права, содержащие описания объекта права. В том числе предоставлены договора аренды земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых ведется инвестиционная деятельность. Сроки аренды соответствуют срокам инвестиционной программы.

Вывод: Сведения, представленные ПАО «Россети Северо-Запад», для подтверждения права владения (пользования) объектами электросетевого хозяйства, в том числе, для осуществления инвестиционной деятельности, соответствуют титулам инвестиционных проектов. Деятельность в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» ведется в отношении объектов, на которые зарегистрированы права собственности и заключены договора аренды.

10.6 Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности

При анализе сроков выполнения строительства объектов инвестиционной деятельности, был рассмотрен раздел 6.1 «График реализации инвестиционного проекта», содержащийся в Паспортах инвестиционных проектов, в отношении которых присутствует освоение капитальных вложений во 2 квартале 2024 года.

По результатам рассмотрения установлено следующее:

- Плановые сроки выполнения (начало, окончание) этапов реализации инвестиционных проектов подвержены корректировке в границах отчетного периода.
- Предложение по корректировке сроков выполнения этапов находят отражение в отчетных формах, связанных с контрольными этапами реализации (ввод основных средств, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию).
- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год подтверждает сроки выполнения контрольных этапов, в том числе,

предложений по корректировке сроков выполнения контрольных этапов инвестиционных проектов в части исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по соответствующим договорам.

Вывод: Рассмотренные графики производства работ, в том числе, содержащие сроки контрольных этапов строительства, соответствуют срокам ввода основных средств, постановки под напряжение, ввода в эксплуатацию в отчетных Формах и срокам выполнения соответствующих договоров в годовой комплексной программе закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год.

10.7 Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности

Анализ закупочной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» на основе годовой комплексной программы закупок показали корреляцию с данными в отчетах о финансировании и освоении капитальных вложений, в том числе с учетом пояснений присутствующих в отчетах.

Таблица № 9 - Сравнительный анализ ценовых показателей и сроков исполнения договоров годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год в отношении инвестиционных проектов, по которым присутствует освоение капитальных вложений во 2 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений во 2 квартале 2024 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений во 2 квартале 2024 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Всего:		24 818	21 122	18 830			
1	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дого. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	О_009-54-2-02.32-0002	5 715,903	4 845,925	4 529,007	22.04.2024	30.06.2024	
2	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.ЗД, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дого. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	19 102,570	16 276,250	14 300,734	28.03.2024	31.05.2024	

Вывод: Анализ годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год показал соответствие графикам производства работ в отношении объектов инвестиционной деятельности, а также соответствие ценовым показателям в отчетных формах по финансированию и освоению денежных средств.

10.8 Результаты анализа информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации

Факторы, влияющих на показатели деятельности сетевой организации при реализации инвестиционной программы:

- реализация неотложных, не запланированных мероприятий;
- реализация мероприятий, вызванных ускоренной динамикой снижения ключевых показателей надежности;
- корректировка графика выполнения работ;
- корректировка технических решений.

Вывод: Существенное влияние на инвестиционную деятельность ПАО «Россети Северо-Запад» оказывают мероприятия, обусловленные СиППР региона присутствия и мероприятия, в сфере технологического присоединения потребителей, а также, факторы связанные с применяемыми техническими решениями, и корректировка графиков выполнения работ.

По результатам проведенной проверки, данные, содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором принимая во внимание представленные электросетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», содержащие информацию о фактических данных.

Аудитор исходил из следующего методологического подхода: предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные в раскрытых в составе отчета за 2 квартал 2024 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 12 проектов: J_009-41-2-01.11-0736; I_000-41-2-01.11-0735; M_009-75-2-03.13-0001; O_009-33-1-01.32-3269; O_009-33-2-01.33-2514; K_000-31-1-03.13-0981; F_000-33-1-01.32-1736; O_000-34-6-11.00-0003; N_009-11-2-03.31-2642; L_003-15-1-05.20-0045; L_003-15-1-05.20-0047; N_000-12-1-01.32-1240; N_009-61-2-01.32-4106; K_007-25-1-01.32-3729; N_009-54-2-01.33-0327; O_009-54-2-02.32-0002; N_009-55-2-03.31-2066; I_000-54-1-01.31-0284.

Вывод: Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

11 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 г) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

- Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);
- приказа Минэнерго России от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций».

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (статья 21 п. 2) установлено: Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

– утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

– контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 утверждены Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в рамках которых установлены формы контроля за реализацией инвестиционных программ. Данные формы контроля заключаются в следующем:

а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.

Требования к раскрытию информации об отчетах о реализации инвестиционной программы (то есть состав и сроки раскрытия информации) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с пунктом 19 «н» данного постановления сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

- отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
- значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов;
- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

Информация, указанная в подпункте «н» подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания

отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля 2018г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «Россети Северо-Запад» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 г., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Полный перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций в соответствии с которыми проводился технический и ценовой аудит указан в таблице № 9.

Таблица № 9 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
12	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
13	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
14	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
15	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
16	Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов».
17	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
18	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в Таблице №8, проверено соблюдение Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, в части снижения удельных инвестиционных издержек, внедрения практики независимого строительного контроля, минимизации применения импортного оборудования и материалов, Постановления Правительства РФ от 30.04.2013 г. №382, в части проведения ТЦА крупных инвестиционных проектов, Градостроительного кодекса, в части соблюдения порядка ввода объекта в эксплуатацию и т.д.)

Вывод: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 2 квартал 2024 года, опубликованный ПАО «Россети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

12 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей

12.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №10).

Таблица №10 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 2 квартал 2024 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
1	План	64,56	898,88	85,00	10 025,00	9,79
2	Факт	83,84	384,52	232,00	7 722,00	0,35
3	Выполнение	130%	43%	273%	77%	4%

Таблица №10.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 2 квартал 2024 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
1	Мурманская область	11%	19%	37%	18%	0%
2	Псковская область	369%	24%	50%	79%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	72%	102%	2800%	71%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	62%	71%	1367%	50%	0,4 ед. вне плана
5	Новгородская область	123%	40%	700%	88%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	71%	67%	633%	88%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	53%	44%	197%	76%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Псковская область, по показателям «МВхА», «т.у.».
- Республика Карелия, по показателям «км ЛЭП», «шт./комплект».
- Архангельская область, по показателю «протяженность, км».
- Вологодская область, по показателю «т.у.».

Проекты, по состоянию на 2 квартал 2024 года, где наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3, П4.4, П4.5).

В Таблице № П4.6, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2024 года.

12.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №11).

Таблица № 11 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» в эксплуатацию по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком- плект	га.	т.у.	протя- женность, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	План	34,31	277,11	0,10	11,33	219,00	14,47	4721,00	0,00
2	Факт	97,75	429,40	5,99	39,40	333,00	0,00	7971,00	0,35
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	63,44	152,29	5,89	28,07	114,00	-14,47	3250,00	0,35
4	Выполнение	285%	155%	5927%	348%	152%	0%	169%	0,35 ед. вне плана

Таблица № 11.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Мурманская область	15%	43%	5603%	0%	130%	нет плана, нет выполнения	41%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	913%	99%	нет плана, нет выполнения	281%	16 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения	224%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	202%	370%	нет плана, нет выполнения	76%	49%	нет плана, нет выполнения	208%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	132%	162%	нет плана, нет выполнения	247%	600%	0%	249%	0,35 ед. вне плана
5	Новгородская область	272%	110%	нет плана, нет выполнения	7,41 ед. вне плана	275%	нет плана, нет выполнения	107%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	160%	232%	0,33 ед. вне плана	14275%	2175%	нет плана, нет выполнения	191%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	332%	160%	нет плана, нет выполнения	2898%	1183%	нет плана, нет выполнения	167%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Мурманская область, по показателю «км ВЛ 2-цеп».
- Архангельская область, по показателям «т.у.», «протяженность, км».
- Псковская область, по показателю «МВ×А».
- Республика Карелия, по показателю «км ВЛ 1-цеп».
- Вологодская область, по показателю «шт./комплект».
- Республика Коми, по показателю «км КЛ».

Проекты, по которым по состоянию на 2 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.7, П4.8, П4.9, П4.10, П4.11, П4.12, П4.13).

В Таблице № П4.14, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2024 года.

12.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №12).

Таблица № 12 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» из эксплуатации по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
1	2	3	4	5
1	План	0,00	9,68	5,00
2	Факт	2,30	32,40	45,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	2,30	22,72	40,00
4	Выполнение	2,3 ед. вне плана	335%	900%

Таблица № 12.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	0,25 ед. вне плана	94%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	0,7 ед. вне плана	8,89 ед. вне плана	500%
5	Новгородская область	0,45 ед. вне плана	7,69 ед. вне плана	100%
6	Вологодская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	0,91 ед. вне плана	184%	32 ед. вне плана

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Республика Коми, по показателям «МВ×А», «км ЛЭП», «шт./комплект».

Проекты, по которым по состоянию на 2 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.15, П4.16, П4.17).

В Таблице № П4.18, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2024 года.

12.4 Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 17), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица № 13-16).

Таблица № 13 – Показатели финансирования капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 2 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	8 159,25	3 216,41	137,06	1 469,52	1 194,39	415,45
1	Мурманская область	1 293,19	278,49	36,05	80,58	115,57	46,29
2	Псковская область	1 504,73	481,17	15,51	167,61	248,81	49,24
3	Республика Карелия	452,53	685,61	22,51	350,30	245,35	67,45
4	Архангельская область	410,65	251,86	7,68	68,33	144,47	31,40
5	Новгородская область	798,39	326,86	10,41	128,27	145,05	43,14
6	Вологодская область	789,31	341,07	6,36	101,02	192,43	41,26
7	Республика Коми	2 910,46	851,35	38,55	573,41	102,71	136,68

Таблица №14 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 2 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	6 934,81	2 500,93	101,11	1 040,46	969,95	389,41
1	Мурманская область	1 141,01	135,72	28,37	37,03	27,04	43,28
2	Псковская область	1 293,47	577,27	14,67	191,70	317,99	52,91
3	Республика Карелия	310,78	326,67	6,79	122,28	127,37	70,23
4	Архангельская область	364,09	202,95	10,08	54,93	106,30	31,64
5	Новгородская область	653,14	262,00	9,37	104,02	108,12	40,50
6	Вологодская область	658,28	310,28	6,08	79,83	181,76	42,61
7	Республика Коми	2 514,04	686,04	25,75	450,68	101,38	108,24

Таблица №15 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 293,19	278,49	22%
2	Псковская область	1 504,73	481,17	32%
3	Республика Карелия	452,53	685,61	152%
4	Архангельская область	410,65	251,86	61%
5	Новгородская область	798,39	326,86	41%
6	Вологодская область	789,31	341,07	43%
7	Республика Коми	2 910,46	851,35	29%

Таблица №16 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 141,01	135,72	12%
2	Псковская область	1 293,47	577,27	45%
3	Республика Карелия	310,78	326,67	105%
4	Архангельская область	364,09	202,95	56%
5	Новгородская область	653,14	262,00	40%
6	Вологодская область	658,28	310,28	47%
7	Республика Коми	2 514,04	686,04	27%

В Таблице № П4.19, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.20, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе освоения капитальных вложений по основным этапам работ.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений показателей исполнения основных этапов работ по инвестиционным проектам от плановых значений в утвержденной инвестиционной программе, допущенные по состоянию на 2 квартал 2024 года.

12.5 Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 18), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица № 17-24).

Таблица № 17 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Увеличение мощности трансформаторов, не связанное с тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1,03	13,741	12,71	1234%	88,703	74,018	-14,69	-17%	0,09	94,64	94,55	103898%	600,466	266,978	-333,49	-56%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	14,96	1,36	-13,60	-91%	0,30	3,26	2,96	988%	42,33	8,74	-33,59	-79%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	16,69	52,02	35,33	212%	0,00	0,51	0,51	0,51 ед. вне плана	156,15	2,99	-153,16	-98%
3	Республика Карелия	1,03	2,14	1,11	107%	8,70	2,95	-5,75	-66%	2,08	41,74	39,66	1907%	42,68	40,26	-2,42	-6%
4	Архангельская область	0,00	0,25	0,25	0,25 ед. вне плана	14,27	5,70	-8,57	-60%	0,00	19,73	19,73	19,73 ед. вне плана	61,31	33,99	-27,33	-45%
5	Новгородская область	0,00	0,10	0,10	0,10 ед. вне плана	10,04	5,75	-4,29	-43%	0,00	1,88	1,88	1,88 ед. вне плана	167,76	60,44	-107,32	-64%
6	Вологодская область	0,00	0,10	0,10	0,10 ед. вне плана	9,70	2,59	-7,11	-73%	0,00	4,72	4,72	4,72 ед. вне плана	71,68	57,45	-14,23	-20%
7	Республика Коми	0,00	11,16	11,16	11,16 ед. вне плана	14,35	3,66	-10,69	-74%	-2,29	22,79	25,08	-1096%	58,55	63,11	4,56	8%

Таблица № 18 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Максимальная мощность при-соединяемых потребителей		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность присо-единяемых объ-ектов генерации		Отклонение, (факт-план)		Максималь-ная мощность энергоприни-мающих устройств при тех. прис. объек-тов ЭСХ иных ТСО		Отклонение, (факт-план)		Степень за-грузки транс-форматорной подстанции		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	194,69	200,79	6,10	3%	16,50	0,00	-16,50	-100%	0,58	8,98	8,40	1447%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	24,02	29,70	5,69	24%	16,50	0,00	-16,50	-100%	0,58	0,00	-0,58	-100%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	32,97	0,00	-32,97	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	1,88	2,25	0,37	20%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	25,63	110,11	84,48	330%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	8,98	8,98	8,98 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	25,01	22,10	-2,90	-12%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	52,10	36,62	-15,48	-30%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	33,10	0,00	-33,10	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица № 19 (часть 1) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена силовых трансформаторов		Отклонение, (факт-план)		Замена ЛЭП		Отклонение, (факт-план)		Замена выключа- телей		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1,49	0,25	-1,24	-83%	224,25	20,54	-203,70	-91%	9,00	17,00	8,00	89%
1	Мурманская область	0,55	0,25	-0,30	-55%	28,19	2,08	-26,11	-93%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	0,93	0,00	-0,93	-100%	109,09	0,67	-108,42	-99%	2,00	0,00	-2,00	-100%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%	0,07	0,00	-0,07	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	3,95	3,95	3,95 ед. вне плана	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,91	3,19	2,28	251%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	32,90	10,65	-22,25	-68%	0,00	17,00	17,00	17,00 ед. вне плана
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	53,09	0,00	-53,09	-100%	7,00	0,00	-7,00	-100%

Таблица № 19 (часть 2) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена УКРМ		Отклонение, (факт-план)		Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица № 20 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Объем недоотпущенной электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-0,27	0,00	0,27	-100%	-0,09	0,00	0,09	-100%	0,00	0,00	0	0%
1	Мурманская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0	0%
2	Псковская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0	0%
3	Республика Карелия	-0,12	нд	0,12	-100%	-0,03	нд	0,03	-100%	нд	нд	0	0%
4	Архангельская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0	0%
5	Новгородская область	-0,09	нд	0,09	-100%	-0,02	нд	0,02	-100%	нд	нд	0	0%
6	Вологодская область	-0,02	нд	0,02	-100%	-0,01	нд	0,01	-100%	нд	нд	0	0%
7	Республика Коми	-0,04	нд	0,04	-100%	-0,03	нд	0,03	-100%	нд	нд	0	0%

Таблица № 21 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	10 213,00	6 128,00	-4085,00	-40%	0,00	1 058,00	1058,00	1058,00 ед. вне плана
1	Мурманская область	145,00	173,00	28,00	19%	0,00	3,00	3,00	3,00 ед. вне плана
2	Псковская область	1 496,00	0,00	-1496,00	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	3,00	5,00	2,00	67%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 279,00	626,00	-653,00	-51%	0,00	46,00	46,00	46,00 ед. вне плана
5	Новгородская область	1 715,00	1 457,00	-258,00	-15%	0,00	926,00	926,00	926,00 ед. вне плана
6	Вологодская область	3 394,00	2 464,00	-930,00	-27%	0,00	83,00	83,00	83,00 ед. вне плана
7	Республика Коми	2 181,00	1 403,00	-778,00	-36%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 22 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1 400,06	97,52	-1302,54	-93%	3,81	2,28	-1,53	-40%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	265,69	1,16	-264,52	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	348,38	0,00	-348,38	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	46,57	16,59	-29,98	-64%	3,81	2,28	-1,53	-40%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	58,54	21,26	-37,28	-64%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	227,05	23,35	-203,70	-90%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	279,12	24,69	-254,43	-91%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	174,72	10,47	-164,24	-94%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 23 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	288,05	72,10	-215,95	-75%	482,42	62,34	-420,08	-87%
1	Мурманская область	14,33	3,11	-11,23	-78%	80,39	14,62	-65,77	-82%
2	Псковская область	62,67	0,00	-62,67	-100%	265,66	0,00	-265,66	-100%
3	Республика Карелия	77,84	49,58	-28,26	-36%	60,00	23,07	-36,93	-62%
4	Архангельская область	20,62	5,12	-15,50	-75%	21,36	17,16	-4,20	-20%
5	Новгородская область	30,37	3,50	-26,87	-88%	3,85	1,93	-1,93	-50%
6	Вологодская область	3,34	8,77	5,43	163%	9,59	5,57	-4,02	-42%
7	Республика Коми	78,86	2,02	-76,84	-97%	41,58	0,00	-41,58	-100%

Таблица № 24 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», допущенные по состоянию на 2 квартал 2024 года.

12.6 Результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

По данным рассмотренного раздела отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 19), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей, - форма не содержит данных для анализа.

Вывод: Отчетные показатели о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный), не подвергались анализу в силу отсутствия данных.

13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

13.1 Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 е) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм от-

чета за 1 полугодие 2024 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

В формах представлены данные по плановым и фактическим показателям исполнения программы финансирования инвестиционной программы, освоения капитальных вложений, вводов основных средств.

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 полугодия 2024 года.

Дополнительно для проверки соответствия данных, указанных в отчете экспертами, были запрошены первичные документы бухгалтерского учета за соответствующий период.

13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты

Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

Капитальные вложения – инвестиции в основной капитал (в основные средства, нематериальные активы, расходы на НИОКР, доходные вложения в материальные ценности), в том числе затраты на новое строительство, расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, инструмента, инвентаря, проектно-изыскательские работы и другие затраты.

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются незавершенные капитальные вложения в объекты, которые планируются к использованию в качестве внеоборотных активов (основных средств, доходных вложений в материальные ценности, нематериальных активов, расходов на НИОКР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2024 года представлен в таблице № 25.

Таблица № 25 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) ПАО «Россети Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2024		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 348,31	2 500,93	1 152,61	85
2	Технологическое присоединение	947,79	1 770,55	822,75	87
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	345,99	539,10	193,11	56
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,55	0,55	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	54,53	190,73	136,20	250
8	Мурманская область	93,30	135,72	42,42	45
9	Псковская область	147,23	577,27	430,04	292
10	Республика Карелия	132,26	326,67	194,41	147
11	Архангельская область	191,99	202,95	10,96	6
12	Новгородская область	268,23	262,00	-6,23	-2
13	Вологодская область	161,52	310,28	148,76	92
14	Республика Коми	353,79	686,04	332,25	94

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 2 500,93 млн руб. без НДС, что на 85% выше плановых значений в отчетном периоде.

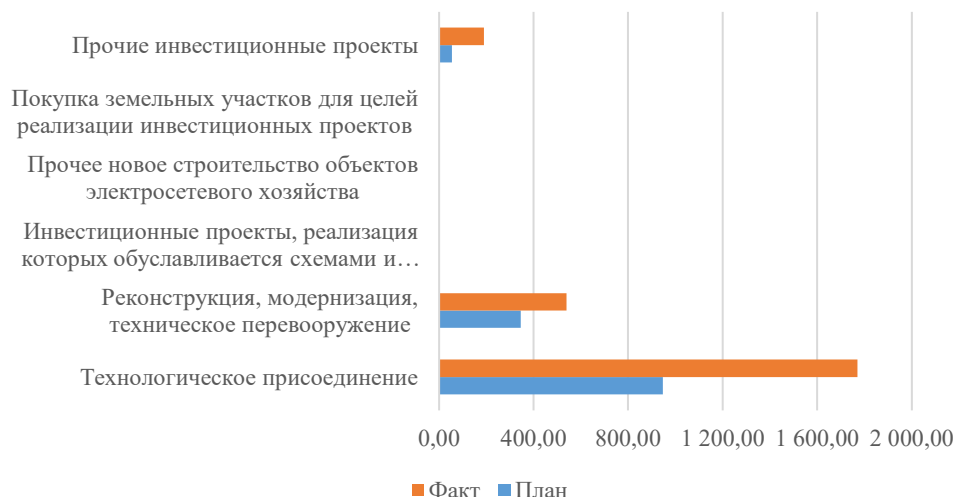


Рис. 1 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 818 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2024 года запланировано 152 инвестиционных проекта на сумму 1 348,31 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 70 проектам на сумму 1 725,54 млн. руб. (без НДС), из которых по 38 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 83,25 млн. руб., по 28 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений с превышением плановых значений – 1 624,3 млн. руб. По 4 инвестиционным проектам на сумму 17,96 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 254 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 775,38 млн.руб., в том числе, по 164 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица № 26 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2024 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол.2024)	1 348,31	152		
2	Фактическое освоение, в том числе:	2 500,93	324	85	113
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 725,54	70	28	-54
2.1.1.	без отклонений	17,96	4	-98,7	-97
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	1 624,30	28	20	-82
2.1.2.	с недоосвоением	83,28	38	-94	-75
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	775,38	254	31	78
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол.2024 года (нд) ¹	150,71	164	6	51
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	82	-100	-46

Из 402 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых

¹ НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

данных, было выявлено 13 инвестиционных проекта, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (389 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Северо-Запада» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа данных проектов выявлено 110 титулов с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 30,31 млн. руб. без НДС и для которых требуется, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения, указывать причины отклонений. Причиной недоосвоения капитальных вложений в отчетный период по 47 проектам является перенесение сроков реализации договоров. Перенесение сроков произошло по причине неготовности заявителя, по причине дефицита финансирования, в связи с длительным оформлением землеустроительной документации.

На рисунке 2 сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчетном периоде.

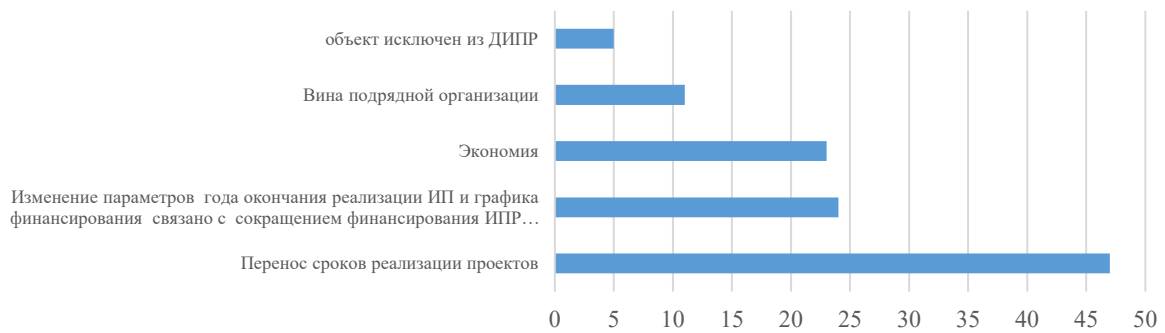


Рис. 2 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2024 года, ед.

Наиболее существенное отклонение сложилось по 5 инвестиционным проектам с суммарным отклонением минус 131 млн. руб. без НДС по факту перенесения сроков реализации:

1. Реконструкция ВЛ 150 кВ Выходной – Промзона (Л-171), ВЛ 150 кВ Выходной – Мурманская №2 (Л-234), ВЛ 150 кВ Выходной – Мурманская №1 (Л-233), ВЛ 35 кВ М-23/88, ВЛ 110 кВ Нижне-Туломская ГЭС-13 – Шмидта №1 с отпайками (Л-123), ВЛ 110 кВ Нижне-Туломская ГЭС-13 – Шмидта №2 с отпайками (Л-125), ВЛ-35 кВ М-34, ВЛ 150 кВ Выходной – Снежногорск с отпайками (Л-170), ВЛ 110 кВ Нижне-Туломская ГЭС-13 - Междуречье (Л-120), ВЛ-6 кВ Ф-3-11, ВЛ-6 кВ Ф-14-4 (Л-1), ВЛ-6 кВ Ф-14-4 (Л-2), ВЛ-0,4 кВ Ф-9 от ТП-11 с выносом существующей трассы в местах пересечения с ж/д путями, Кольский район Мурманская обл. (Соглашение о компенсации №41/10-01-2022/5Д от 02.09.2022 с ФКУ "Ространсмодернизация") (ориентировочная протяжённость ВЛ 150 кВ 1ц - 1,23 км; ВЛ 110 кВ 2ц - 0,204 км, ВЛ 110 кВ 1ц - 0,286 км, ВЛ 35 кВ 2ц - 13,47 км, ВЛ 35 кВ 1ц - 1,14 км, ВЛ 6 кВ - 0,106 км, КЛ 6 кВ 1,241 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,03 км, КЛ 0,4 кВ - 0,087, ВОЛС - 9,79 км) - N_000-41-1-01.12-0590;

2. Приобретение базового оборудования для радиосети стандарта DMR в производственное отделение Северные электрические сети Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» - 7 ретрансляторов, 5 стационарных со шлюзом IP, 68 радиостанций возимых, 56 радиостанций носимых - N_000-32-1-04.40-0214;
3. Строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №6 ф.4 ПС 35/6кВ «Синяя», строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №14 ф.5 ПС 35/6кВ «Синяя», установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 6 кВ (2 комплекта) для электроснабжения комплекса зданий и сооружений объекта 405/155-95 в Валдайском районе Новгородской области (Заявитель: Министерство обороны Российской Федерации, договор ТП № 65-01010-В/20 от 08.12.2021) - М_009-62-2-02.33-0001;
4. Реконструкция ЛЭП-6 кВ ПС 35/6 кВ № 409 Ф-5 от оп. № 17 до оп. № 43, Ф-9 от оп. № 1 до оп. № 11, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (ориентировочно длина трассы ВЛ 6 кВ - 3,662 км, КЛ 6кВ - 0,3 км) - N_000-41-1-01.33-1063;
5. Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала "Новгородэнерго «в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Новгородская область (4699 шт.) - K_003-65-1-05.20-0002.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем

меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за отчетный период было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Таблица №20 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2024 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на не достижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

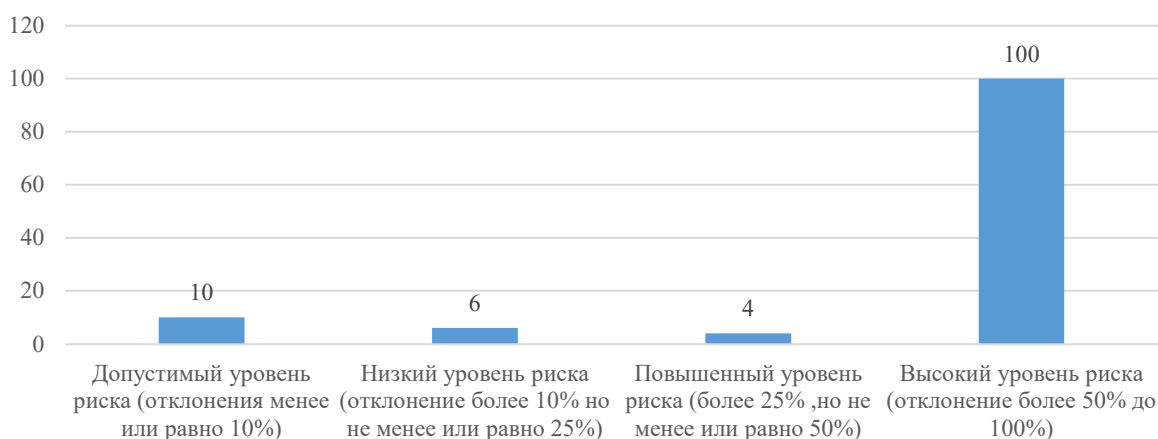


Рис. 7 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 3% проектов, а высокий - для 83% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года.

Среди 100 инвестиционных проектов, по которым отмечен высокий уровень риска неисполнения освоения капитальных вложений и отклонение составляет от 50 до 100 %%, есть 41 проект, причинами недоосвоения по которым являются перенос сроков выполнения работ в связи с длительным согласованием проектной документации, а также, длительным проведение торговых закупочных процедур в связи с отсутствием потенциальных подрядчиков.

Однако, на следующие периоды запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

В целом Экспертная организация считает выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов обоснованными.

Так же, в рассмотренном разделе выявлено 279 инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер освоения составил 2 257,67 млн. руб. без НДС.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода планируется не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению 78 проектов (28%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 098,84 млн.руб.

Анализ внепланового исполнения освоения капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Выполнение договоров по ТП (78 проектов);
2. Новый ИП НМА, включенные на основании приказов (52 проекта);
3. Выполнение работ по выносу сетей (43 проекта);
4. Перенос сроков исполнения (26 проектов);
5. Досрочное выполнение работ (26 проектов);

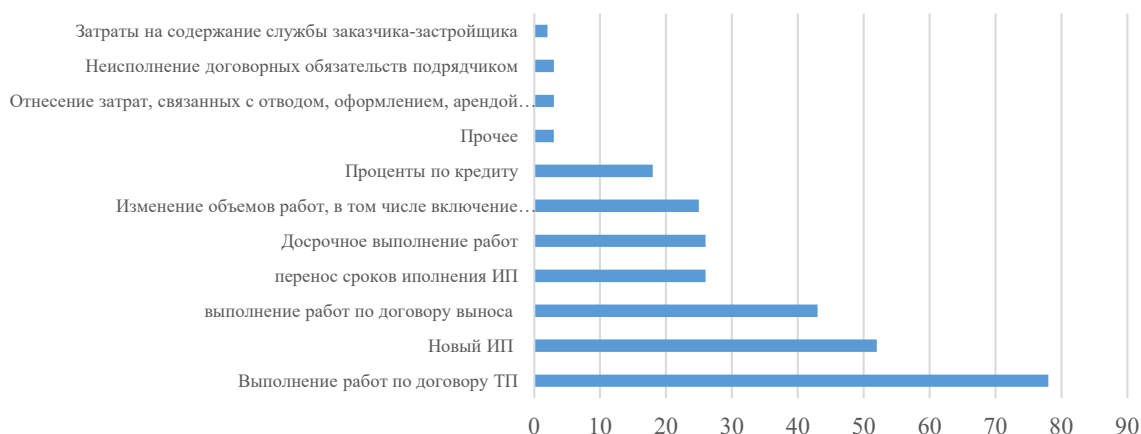


Рис. 3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, ед.

Вывод: По случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными, по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2024 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 1 005,13 млн. руб. без учета НДС, что на 55% выше запланированного.

Таблица № 27 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2024 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2024		Отклонение от плана ввода основных средств	
		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 307,71	2 468,57	1160,86	89
2	Технологическое присоединение	1 060,698	2 091,163	1 030,465	97
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	195,918	92,608	-103,310	-53
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,000	0,550	0,550	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000	0,000	0,000	-
7	Прочие инвестиционные проекты	51,092	284,249	233,157	456

Из 81 инвестиционного проекта, запланированного к принятию основных средств на сумму 1 307,71 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 45 инвестпроектам на сумму 1 231,84 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 137 инвестиционным проектам на сумму 1 236,73 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 1 полугодие 2024 года, определено в количестве 88 проектов на сумму 205,06 млн. руб. без НДС.

Таблица № 28 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 полугодие 2024 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (1 пол.2024)	1 307,71	81		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	2 468,57	182	89	125
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 231,84	45	-6	-44
2.1.1.	без отклонений	17,96	4	-1	-95

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 136,20	17	-13	-79
2.1.2.	с недоосвоением	77,69	24	-94	-70
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухгалтеру в отчетном периоде, в том числе:	1 236,73	137	50	75
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 пол. 2024 года (нд) ²	205,06	88	8	48
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	36	-100	-56

Из 214 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 10 проектов с размером ввода ОС 46,11 млн. руб., для которых величина указанного отклонения не превышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 204 титула, из которых по 51 инвестиционным проектам зафиксировано отклонение от плана по вводу основных средств, по 153 инвестиционным проектам зафиксировано внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 51 инвестиционного проекта, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 20 инвестиционных проектов, по которым причиной отклонения стал перенос сроков исполнения

² НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 208 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

в связи с неготовностью заявителей или длительностью оформления землеустроительной документацией.

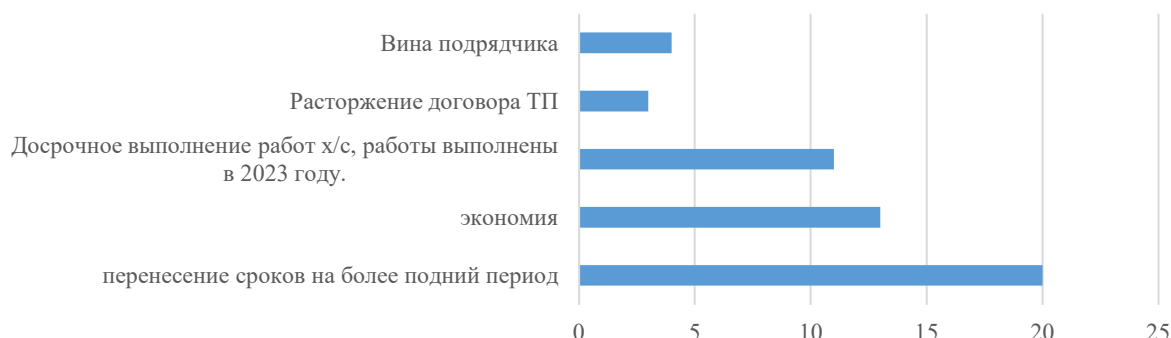


Рис. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Из 153 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам отчетного периода и по которым необходимо представить причины таких отклонений, по 41 инвестиционному проекту причиной вне планового ввода явилось выполнение работ по технологическому присоединению, в том числе технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 Вт и технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно.



Рис. 5 – Распределение количества проектов, по которым отмечено превышение плана по вводу основных средств, ед.

Так же, внеплановый ввод ОС в 1 полугодии 2024 года состоялся по причине переноса по вводу ОС с предыдущих периодов, а именно с 2023 года, по причинам недопоставки оборудования, неисполнения обязательств подрядной организацией, с длительным согласованием договоров. В 36 случаях принятие инвестиционных проектов произошло по факту ввода бесхозных объектов.

По итогам рассмотрения отчетов о реализации инвестиционной программы Экспертная организация заключает, что случаи невыполнения плана ввода основных средств к бухгалтерскому учету, так же, как и причины невыполнения плана ввода основных средств, обусловлены отклонениями в части освоения капитальных вложений.

Вывод: По случаям превышения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия недостижения плановых объемов ввода основных средств выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ инвестиционной программы (квартальный)

Отчет об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запада» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительно-монтажными работами, приобретением нового оборудования для строящегося предприятия. Она показывает рациональность принятия технических решений в процессе создания материально-технической базы предприятия.

Плановые данные в разбивке по основным этапам работ, согласно утвержденным форматам, в составе отчетных форм не подлежат представлению сетевой организацией и также не утверждаются в составе материалов об инвестиционной программе.

Таблица № 29 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 пол. 2024г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 пол. 2024г.				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	3 216,4	137,1	1 469,5	1 194,4	415,5	2 500,9	101,1	1 040,5	969,9	389,4
2	Технологическое присоединение	2 185,1	80,9	947,4	915,4	241,3	1 770,5	58,6	627,2	871,1	213,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	699,9	38,1	417,2	117,6	127,0	539,1	23,5	343,5	49,9	122,3
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	14,8	0,1	11,8	2,5	0,4	0,5	0,1	0,2	0,2	0,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	316,7	17,9	93,1	158,9	46,8	190,7	19,0	69,6	48,7	53,5
8	Мурманская область	278,5	36,1	80,6	115,6	46,3	135,7	28,4	37,0	27,0	43,3
9	Псковская область	481,2	15,5	167,6	248,8	49,2	577,3	14,7	191,7	318,0	52,9
10	Республика Карелия	685,6	22,5	350,3	245,3	67,5	326,7	6,8	122,3	127,4	70,2
11	Архангельская область	251,9	7,7	68,3	144,5	31,4	202,9	10,1	54,9	106,3	31,6
12	Новгородская область	326,9	10,4	128,3	145,0	43,1	262,0	9,4	104,0	108,1	40,5
13	Вологодская область	341,1	6,4	101,0	192,4	41,3	310,3	6,1	79,8	181,8	42,6
14	Республика Коми	851,3	38,5	573,4	102,7	136,7	686,0	25,7	450,7	101,4	108,2

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме

2 907,92 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 3 216,41 млн. руб. с НДС. Перевыполнение финансирования капитальных вложений от плановых значений составило 11%.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена на рис. 6.

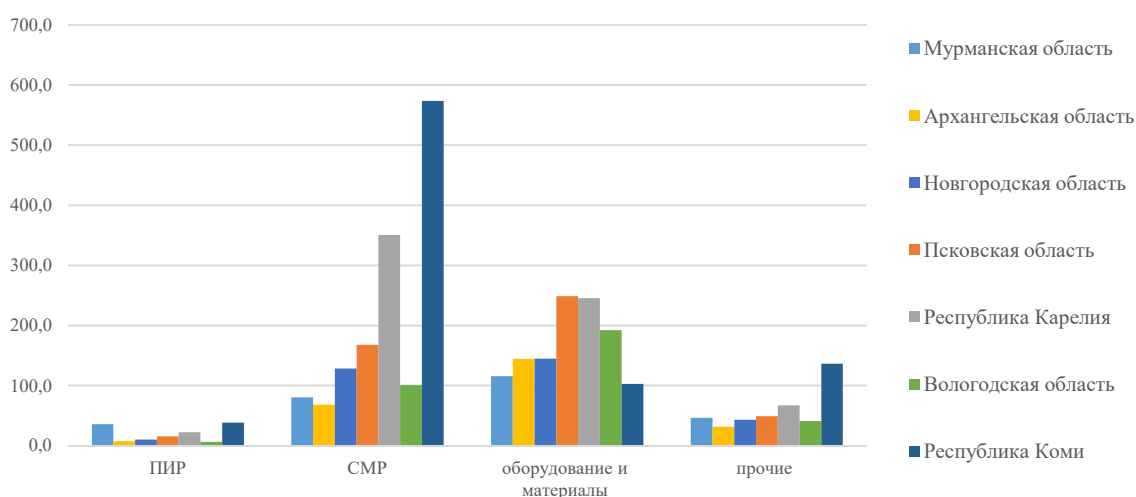


Рис. 6 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодие 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Финансирование статей «Строительно-монтажные работы» и «Оборудование и материалы» составило 46 и 37% каждая.

Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена ниже.

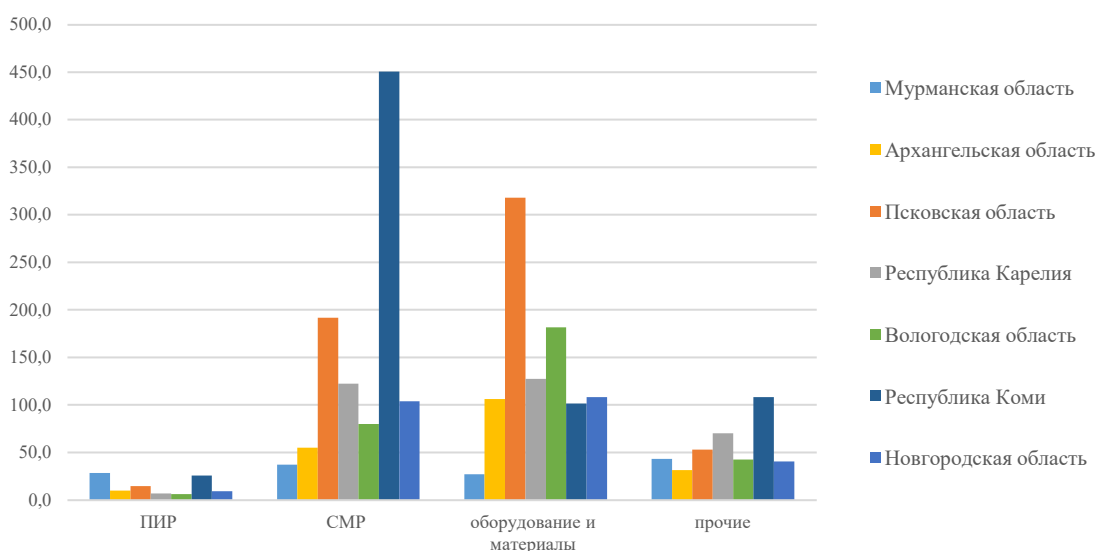


Рис. 7 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 1 полугодия 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Освоение капитальных вложений по статьям «Строительно-монтажные работы» и «Оборудование и материалы» составило 42% и 39% каждая. По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению со технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2024 года представлен в разделах 13.1 и 13.3.

13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности

Сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами

цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Согласно п.9 Правил заполнения отчетных форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, указывается в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

Вывод: Экспертной организацией рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ экспертная организация констатирует не превышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ. Заключение о порядке ценообразования приведено в разделе 14.

13.2 Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запада», полученные в заданный отчетный период. Сравнение фактических и плановых показателей и позволяет определить величину плюсовых и минусовых отклонений.

Таблица № 30- Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	1,03	13,74	12,71	1234%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	88,70	74,02	-14,69	-17%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	0,09	94,64	94,55	103898%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	600,47	266,98	-333,49	-56%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	194,69	200,79	6,10	3%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	16,50	0,00	-16,50	-100%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	0,58	8,98	8,40	1447%
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 31- Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,49	0,25	-1,24	-83%
2	Замена ЛЭП	224,25	20,54	-203,70	-91%
3	Замена выключателей	9,00	17,00	8,00	89%
4	Замена УКРМ	0,00	0,00	0,00	0%
5	Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 32 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	-0,27	0,00	0,27	-100%
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	-0,09	0,00	0,09	-100%
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 33 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	10 213,00	6 128,00	-4 085,00	-40%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	0,00	1 058,00	1 058,00	1058,00 ед. вне плана

Таблица № 34 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	1 400,06	97,52	-1 302,54	-93%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	3,81	2,28	-1,53	-40%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 35 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	288,05	72,10	-215,95	-75%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	482,42	62,34	-420,08	-87%

Таблица № 36 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0%

Вывод: Отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

13.3 Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения

Сведения о финансировании ИПР представлены: форма 10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», Форма 11 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

Представленная информация дает понять, какова структура инвестиционной программы Общества и насколько фактические значения за отчетный период соответствуют плановым объемам финансирования.

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 полугодие 2024 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 3 216,41 млн руб. при плановых данных в 2 907,92 млн руб. (с НДС). Перевыполнение составило 11%.

Таблица № 37 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2024		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 907,9	3 216,4	308,5	11
2	Технологическое присоединение	1 982,6	2 185,1	202,4	10
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	733,3	699,9	-33,3	-5

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2024		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	29,3	14,8	-14,6	-50
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	162,7	316,7	154,0	95
8	Мурманская область	223,4	278,5	55,1	25
9	Псковская область	407,9	481,2	73,3	18
10	Республика Карелия	385,0	685,6	300,6	78
11	Архангельская область	332,2	251,9	-80,3	-24
12	Новгородская область	284,0	326,9	42,8	15
13	Вологодская область	384,5	341,1	-43,5	-11
14	Республика Коми	890,9	851,3	-39,6	-4

В разрезе филиалов Общества финансирование инвестиционных проектов в 1 полугодии 2024 года представлено на рис. 8.

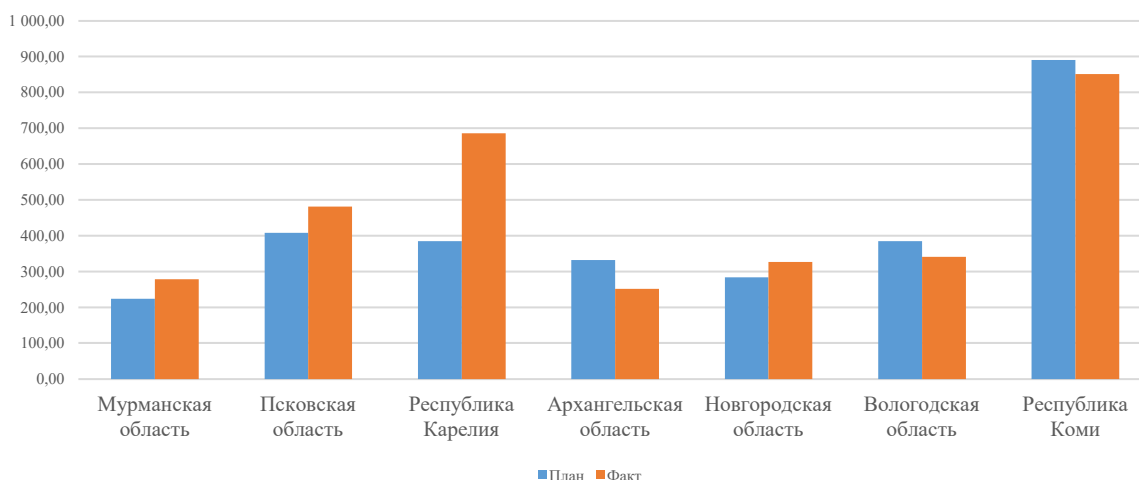


Рис. 8 - Исполнение плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года филиалами ПАО «Россети Северо-Запада»

Отклонение в финансировании капитальных вложений в отчетный период произошло по всем филиалам Архангельской, Вологодской областей и Республики Коми на 24, 11 и 4 % соответственно.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 271 титул. Фактически из 271 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 818 титулов) на

сумму 2 907,9 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», запланированных к финансированию в отчетном периоде, профинансировано 159 проектов на сумму 2 133 млн. руб. с НДС, из которых по 65 проектам объемы финансирования составили величину 704,6 млн. руб., что меньше планового значения на 76%, по 31 проекту (1 359 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 63 инвестиционным проектам финансирование на сумму 69 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 289 инвестиционных проектов с объемом финансирования 1 083,5 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 166 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 361,6 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2024 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 112 проектов - 41% от общего числа запланированных к финансированию проектов, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 38 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 полугодие 2024 г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1 пол.2024	2 907,9	271		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	3 216,4	448	11	65
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	2 133,0	159	-27	-41
	с перевыполнением финансирования	1 359,0	31	-53	-89
	с неполным финансированием	704,6	65	-76	-76
	без отклонений	69,4	63	-98	-77
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	1 083,5	289	34	65
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ³	361,6	166	11	37
3	Проекты, включенные в план финансирования 1 пол.2024, но с отсутствием финансирования	0,0	112	-100	-59

³ НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями - 497 ед. выявлено 13 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2025 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения – 484 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 166 проектам – недофинансирование, а по 318 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 166 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Перенос срок выполнения на более поздний период (56 проектов):
 - В связи с неисполнением договора со стороны подрядчика;
 - Длительный срок разработки/согласования документации;
 - Неготовность заявителя.
 - Изменение технических решений.
 - Изменение сроков оплаты.
2. Экономия (39 проектов):
 - Экономия от проведения закупочных процедур;
 - Выполнение работ хозспособом;
 - ИП профинансирован в 2023г.;
 - Досрочное выполнение работ подрядчиком в 2023 году.
3. Изменение параметров года окончания реализации ИП и графика финансирования связано с сокращением финансирования ИПР Мурманского

филиала в 2024 году и перераспределением средств между более приоритетными объектами (26 проектов);

4. Исключение инвестиционных проектов из ИПР 2024 года (18 проектов);

5. Прочее.

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запада» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения недофинансированных проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы как показано на рис. 9:

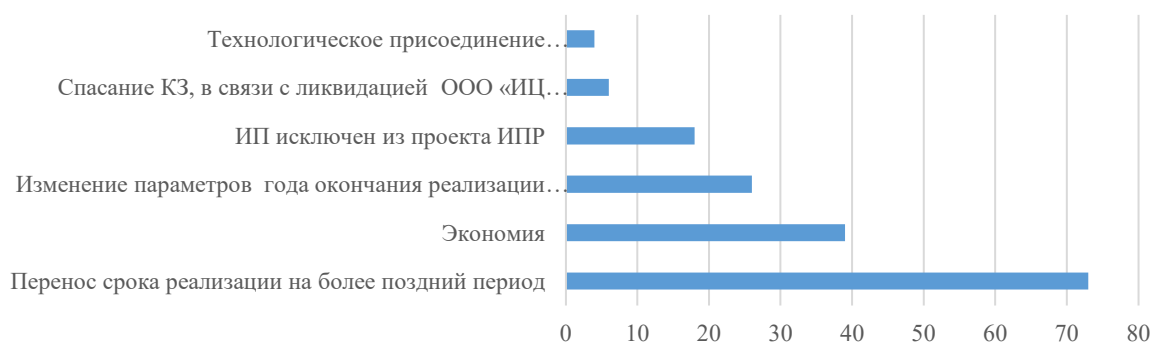


Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2024 г.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №26 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2024 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

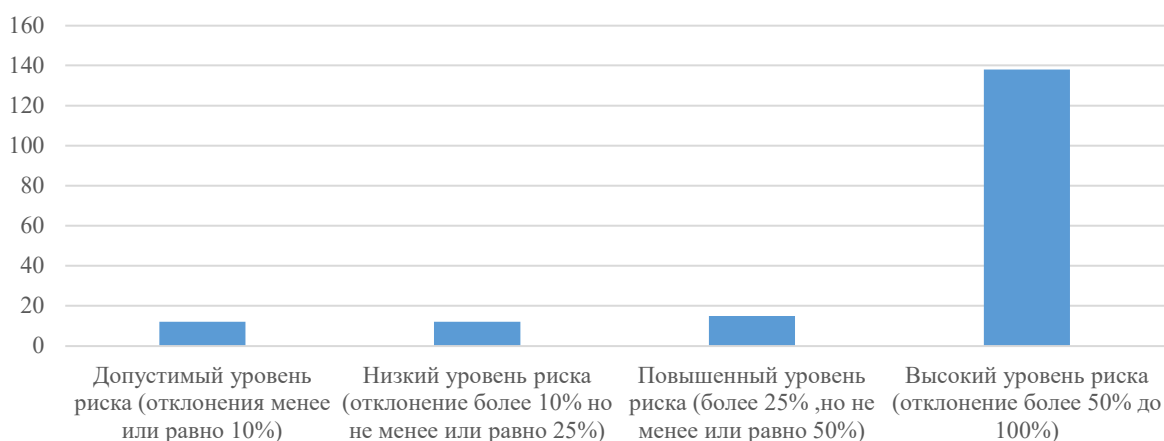


Рис. 11 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2024г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 полугодие 2024 года было установлено, что у 78% проектов (135 титулов), запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Среди них только 14 инвестиционных проектов, которые были досрочно выполнены, профинансированы или по ним сложилась экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур или за счет проведения работ хозяйственным способом. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо об-

ратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 318 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 313 млн. рублей (инвестпроекты, отклонение которых превышает 10% и для которых необходимо указать причину отклонения, в том числе проекты, отклонение по которым не превышает 10%, но остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2025 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), в том числе из которых финансирование по 29 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 166 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, исполнением обязательств по договорам по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 94 титулов (30%).

Анализ внепланового финансирования капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Выполнение договоров по ТП (94 проекта);
2. Реализация договор по выносу сетей (44 проекта);
3. Новые проекты, включенные на основании Приказов, Распоряжений (36 проектов);
4. Выполнение работ, перенесенных с 2023 года (28 проектов);
5. Погашение кредиторской задолженности (25 проектов);
6. Досрочное выполнение работ (21 проекта);
7. Прочее.



Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2024 г.

Так же, в перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, внесли свой вклад инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. Таких проектов 166 титулов с размером финансирования 362 млн. руб. с НДС. Наибольшее количество таких договоров приходится на договора по технологическому присоединению.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2024 г. Экспертная организация заключает следующее:

— по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;

— по случаям наличия не достижения плановых объемов финансирования капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными.

Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «Россети Северо-Запада» не предусматривает финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований. Происходит оно только за счет двух источников: средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и эти средства являются основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 1 полугодия 2024 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников. Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.

Таблица № 40 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год			1 полугодие 2024		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	8 159,25	2 046,57	6 112,67	3 216,41	1 248,88	1 967,54
2	Технологическое присоединение	4 250,45	512,09	3 738,36	2 185,06	562,85	1 622,20

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год			1 полугодие 2024		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 305,00	1 364,33	1 940,67	699,91	541,47	158,44
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	30,04	0,06	29,98	14,75	0,00	14,75
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	573,75	170,09	403,66	316,70	144,56	172,14
8	Мурманская область	1 293,19	0,00	1 293,19	278,49	0,00	278,49
9	Псковская область	1 504,73	325,83	1 178,90	481,17	68,46	412,72
10	Республика Карелия	452,53	352,35	100,19	685,61	370,21	315,39
11	Архангельская область	410,65	0,00	410,65	251,86	0,00	251,86
12	Новгородская область	798,39	0,00	798,39	326,86	0,00	326,86
13	Вологодская область	789,31	254,47	534,84	341,07	230,86	110,21
14	Республика Коми	2 910,46	1 113,93	1 796,53	851,35	579,35	272,00

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 39 процентов от запланированного на 2024 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров и услуг, также, как и финансирование проектов за счет иных источников финансирования проведены на 61% и 32% соответственно.



Рис. 11 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе источников финансирования, тыс. руб.

Для обоснования правильности заполнения форм в соответствии с установленными требованиями были проанализированы данные счета 51 «Расчетные счета» бухгалтерской отчетности.

Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Таблица №41 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 2 квартал 2024 г. млн. руб.
с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	55 529	28 992	52	9 506	4 714	50	6 027	3 624	60	9 890	5 143	52
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	54 616	27 201	50	9 270	4 288	46	5 868	2 910	50	9 351	4 627	49
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	913	1 791	196	237	426	180	159	714	450	539	515	96
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 174	1 362	-63	-58	-177	307	-125	2 079	-1 670	-166	-26	16
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-1 261	3 153	-250	179	249	139	34	2 794	8 140	373	489	131
6	Налог на прибыль	-238	252	-106	-22	26	-121	-33	35	-107	-25	29	-118
7	Чистая прибыль (убыток)	-1 023	2 901	-284	201	223	111	67	2 758	4 097	397	460	116
8	Дебиторская задолженность на конец периода	4 490	4 602	102	646	1 099	170	402	480	119	699	548	78
9	Кредиторская задолженность на конец периода	13 025	16 612	128	1 682	3 590	213	873	1 231	141	1 520	1 670	110
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 318	16 585	53	10 372	5 232	50	2 008	1 101	55	3 894	2 186	56
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	8 159	3 216	39	1 293	278	22	1 505	481	32	453	686	152
11.1.	Собственные средства:	5 705	2 703	47	752	74	10	769	481	63	453	686	152
	прибыль, направляемая на инвестиции	2 472	1 125	46	158	30	19	245	379	155	30	249	833
	амортизация	1 915	1 095	57	0	0	-	326	68	21	221	217	98
	возврат НДС	751	182	24	173	27	16	197	25	13	64	64	99
	прочие собственные средства	567	301	53	420	16	4	1	8	984	137	156	114
11.2.	привлеченные средства-кредиты	2 454	513	21	541	205	38	736	0	0	0	0	-

Таблица №41 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 2 квартал 2024 г. млн. руб.
с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%	План 2024г.	Факт 1 пол.24	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	7 687	4 270	56	6 487	3 114	48	7 569	3 967	52	8 363	4 159	50
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	7 546	4 493	60	6 308	3 186	51	8 391	3 932	47	7 882	3 765	48
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	141	-223	-158	179	-71	-40	-822	35	-4	480	394	82
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-681	-353	52	-582	-311	53	-155	-48	31	-408	198	-49
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-540	-576	107	-402	-382	95	-976	-13	1	72	593	822
6	Налог на прибыль	-31	32	-106	-30	29	-95	-47	47	-99	-51	54	-106
7	Чистая прибыль (убыток)	-510	-608	119	-372	-411	110	-929	-60	6	123	539	439
8	Дебиторская задолженность на конец периода	1 041	781	75	433	440	102	715	584	82	554	670	121
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 033	1 445	140	915	1 359	149	988	1 128	114	6 015	6 189	103
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 270	1 729	53	3 252	1 808	56	4 127	2 243	54	4 394	2 286	52
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	411	252	61	798	327	41	789	341	43	2 910	851	29
11.1.	Собственные средства:	90	153	170	237	117	49	496	341	69	2 909	851	29
	прибыль, направляемая на инвестиции	89	106	120	175	83	48	99	105	106	1 677	172	10
	амортизация	0	0	-	0	0	-	254	231	91	1 114	579	52
	возврат НДС	0	33	-	58	30	52	139	2	2	118	0	0
	прочие собственные средства	2	14	890	4	3	84	3	3	80	0	100	-
11.2.	привлеченные средства-кредиты	320	98	31	562	210	37	293	0	0	2	0	0

Фактическое исполнение финансового плана в отношении выручки в отчетный период 2024 состоялось на 52%. Так же и затраты в 1 полугодии составили 50% от запланированного. В тот же период прочие доходы превысили плановые значения в 2,8 раза и составили 3 243 млн. руб., за счет прочих вне-реализационных доходов, а прочие расходы сократились, в том числе и за счет процентов к уплате, что привело к росту прибыли (убытка) до налогообложения, а также, сказалось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2024 года. Деятельность Общества по итогам 1 полугодия 2024 года сложилась с положительными значениями – 2 901 млн. руб.

В рамках анализа дебиторской и кредиторской задолженности важно оценивать соотношение этих показателей. Оптимальны считается их равенство. Ситуация, когда кредиторская задолженность превышает дебиторскую, приемлема, поскольку кредиторская задолженность является источником финансирования дебиторской задолженности. Обратная ситуация увеличивает финансовый цикл, т.е. Общество быстрее расплачивается с поставщиками, чем получает деньги от покупателей. И это наименее оптимальное соотношение дебиторской и кредиторской задолженности и может характеризоваться как дополнительное отвлечение средств из оборота. Как положительную тенденцию следует отметить уменьшение удельного веса дебиторской задолженности в отчетном периоде, что свидетельствует о росте поступлений платежей от дебиторов. Однако, отрицательная динамика – это рост кредиторской задолженности относительно плановых данных на 2024 год. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2024 года составляет 0,3. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено на 39% от запланированного. Проведено финансирование инвестиционной программы Общества за счет прибыли, полученной от оказания услуг

по технологического присоединения потребителей на 45%. В тоже время финансирование за счет Амортизации проведено на 57%. За счет прочих собственных средств финансирование по факту 1 полугодия 2024 года отражено использование прибыли по передаче электрической энергии в части Карельского филиала на сумму 153,6 млн руб. (по плану 131,2 млн руб.) в связи с получением положительного финансового результата по итогам работы за 1 полугодие 2024 года.

Вывод: Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными. Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов, экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года.

14 Результаты анализа порядка ценообразования

Согласно методическим рекомендациям по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы включает в себя анализ порядка ценообразования.

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения сметной стоимости.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заключены договоры подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года отражены промежуточные

либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

Для инвестиционных проектов по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов рассмотрена первичная документация по оформлению перехода права собственности на материальные ценности от

продавца покупателю и иная первичная документация для подтверждения расходов, участвующих в образовании цены объекта.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами: J_009-41-2-01.11-0736, I_000-41-2-01.11-0735, K_000-31-1-03.13-0981, L_003-15-1-05.20-0045, M_009-75-2-03.13-0001, L_003-15-1-05.20-0047, N_009-61-2-01.32-4106, K_007-25-1-01.32-3729, N_009-54-2-01.33-0327, N_009-55-2-03.31-2066, I_000-54-1-01.31-0284.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. При необходимости для учета повышенной нормы накладных расходов к индексам изменения сметной стоимости применен коэффициент, установленный для местностей, приравненных к районам Крайнего Севера. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах

предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным), коммерческим предложениям.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием той или иной сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и лимитированные затраты согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль определены от фонда оплаты труда на основе нормативов по видам строительных, монтажных и пусконаладочных работ на основе действующих методических указаний по определению величины накладных расходов и сметной прибыли.

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, документы по расчетам арендной платы и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения подрящика (коэффициент договорной цены).

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат преду-

смотренных актами о приемке выполненных работ в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на проведение строительного контроля, содержание службы заказчика, проценты по кредитам и займам и прочие затраты, предусмотренные учетной политикой организации и участвующие в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств, что подтверждено бухгалтерскими документами, в том числе оборотно-сальдовой ведомостью по счету 08 «Вложения во внеоборотные активы».

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ.

По части объектов работы завершены полностью в 1 полугодии 2024 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционный проект с идентификатором F_000-33-1-01.32-1736.

Выполнение данных инвестиционных проектов осуществляется с помощью хозяйственного способа выполнения работ, т.е. своими силами. В связи с использованием хозяйственного способа выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные материалы и оборудование. При этом ценообразование по данным работам основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ.

3. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы совместно подрядным способом и хозяйственным способом, например, это инвестиционные проекты с идентификаторами N_000-12-1-01.32-1240, О_009-54-2-02.32-0002.

Вывод: порядок ценообразования, используемый для формирования фактической стоимости строительства, реконструкции объектов инвестиционной деятельности в рамках рассматриваемого отчета по исполнению инвестиционной программы соответствует действующим нормам ценообразования в строительстве.

15 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, с приложением обосновывающих документов и расчетов

На этапе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2024 года, в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, ООО «МЭКОМ» предлагает учесть при корректировке утвержденной инвестиционной программы внеплановые объекты, реализованные во 2 квартале 2024 года.

Не допускать реализации внеплановых инвестиционных проектов, не включенных в проект корректировки инвестиционной программы Общества, одобренной Советом директоров, за исключением мероприятий, необходимость реализации которых обусловлена действующим законодательством.

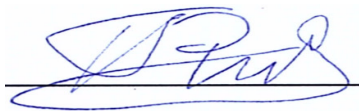
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



Мальнев Алексей Николаевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



Стребков Андрей Сергеевич



Бурцева Светлана Александровна



Сазанова Кристина Николаевна



Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

51 лист

3209024
11.07.2017
СР

УТВЕРЖДЕН

Протоколом № 6 общего собрания участников
Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная
Компания»
от 10 июля 2017 года

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция



КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
Иванов Д.В.

г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

1.1. Устав Общества с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» (в дальнейшем именуемое «Общество»), составлен в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

1.2. Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания», создано в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ.

1.3. Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, иметь счета в банках, быть истцом и ответчиком в суде.

1.4. Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование и указание на место нахождения Общества, а также вправе иметь штампы, бланки, собственную эмблему, зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

2.1.1. Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания» – полное фирменное наименование.

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

2.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва.

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

3.2. Общество ведет список участников Общества с указанием сведений о каждом участнике Общества, размере его доли в уставном капитале Общества и ее оплате, а также о размере долей, принадлежащих Обществу, датах их перехода к Обществу или приобретения Обществом.

3.3. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, обеспечивает соответствие сведений об участниках Общества и принадлежащих им долях или частях долей в уставном капитале Общества, о долях или частях долей, принадлежащих Обществу, сведениям, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, и нотариально удостоверенным сделкам, по переходу долей в уставном капитале Общества, о которых стало известно Обществу.

3.4. Каждый участник Общества обязан своевременно информировать Общество об изменении сведений о своем имени или наименовании, месте жительства или месте нахождения, а также сведений о принадлежащих ему долях в уставном капитале Общества. В случае непредставления участником Общества информации об изменении сведений о себе Общество не несет ответственность за причиненные в связи с этим убытки.

4. Цель создания Общества

4.1. Цель создания Общества – получение прибыли в результате коммерческой деятельности.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИВ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



5. Предмет деятельности Общества

5.1. Общество вправе осуществлять любую деятельность, не запрещенную законодательством Российской Федерации.

5.2. Для осуществления видов деятельности, подлежащих лицензированию, Общество получает лицензию в установленном законодательством РФ порядке. Если условиями предоставления лицензии на осуществление определенного вида деятельности предусмотрено требование осуществлять такую деятельность как исключительную, Общество в течение срока действия лицензии вправе осуществлять только виды деятельности, предусмотренные лицензией, и сопутствующие виды деятельности.

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

6.1.1. Оплачивать долю в уставном капитале Общества в порядке, в размерах и в сроки, предусмотренные законодательством, а также договором об учреждении Общества.

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

6.1.3. Участвовать в принятии корпоративных решений, без принятия которых Общество не может продолжать свою деятельность, если без этого участия решение принять невозможно.

6.1.4. Не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;

6.1.5. Не совершать действия, которые затруднят достижение целей компании или сделают невозможным достижение этих целей.

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

6.1.7. Выполнять принятые на себя обязательства по отношению к Обществу.

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

6.2.1. Участвовать в управлении делами Общества в порядке, установленном настоящим Уставом и действующим законодательством РФ.

6.2.2. Получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерскими книгами и иной документацией в установленном настоящим Уставом порядке.

6.2.3. Получать долю прибыли пропорционально своей доле в уставном капитале.

6.2.4. Требовать исключения другого участника из Общества в судебном порядке, если такой участник своими действиями (бездействием) причинил существенный вред Обществу или другим образом существенно затрудняет его деятельность и достижение целей, ради которых оно создавалось.

6.2.5. Продать или осуществить отчуждение иным образом своей доли или части доли в уставном капитале Общества другому участнику, а также третьему лицу в порядке, предусмотренном настоящим Уставом и действующим законодательством.

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

6.2.7. Требовать возмещения убытков, которые были причинены Обществу другими участниками или третьими лицами.

6.2.8. Получить в случае ликвидации Общества часть имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами, или его стоимость.

6.2.9. Пользоваться иными правами, предоставляемыми участникам Общества с ограниченной ответственностью законодательством РФ.

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

7.1. Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости долей его участников и составляет 20 000 (двадцать тысяч) рублей.



7.2. Любое изменение уставного капитала производится по решению общего собрания участников в соответствии с действующим законодательством и настоящим уставом.

7.3. Увеличение уставного капитала Общества допускается только после его полной оплаты. Увеличение уставного капитала Общества может осуществляться за счет имущества Общества, и (или) за счет дополнительных вкладов участников Общества, и (или) за счет вкладов третьих лиц, принимаемых в Общество.

7.4. Денежная оценка имущества, вносимого для оплаты доли в уставном капитале Общества, определяется актом и отчетом независимого оценщика, и утверждается решением общего собрания участников, принимаемого единогласно. Участники не вправе определять денежную оценку неденежного вклада в размере, превышающем сумму оценки, определенную независимым оценщиком.

7.5. Общество вправе, а в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», обязано уменьшить свой уставный капитал. Уменьшение уставного капитала Общества может осуществляться путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества в уставном капитале Общества и (или) погашения долей, принадлежащих Обществу. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости долей всех участников Общества осуществляется с сохранением размеров долей всех участников Общества.

7.6. Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, Общество в порядке и в срок, которые предусмотрены законом об обществах с ограниченной ответственностью, обязано увеличить стоимость чистых активов до размера уставного капитала или зарегистрировать в установленном порядке уменьшение уставного капитала.

Если по окончании второго и каждого последующего финансового года стоимость чистых активов Общества окажется меньше минимального размера уставного капитала, установленного Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» на дату государственной регистрации Общества, Общество подлежит ликвидации.

7.7. В течение трёх рабочих дней с даты принятия решения об уменьшении своего уставного капитала Общество обязано сообщить о таком решении в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, и дважды с периодичностью один раз в месяц опубликовать в органе печати, в котором публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление об уменьшении его уставного капитала. Кредитор Общества, если его права требования возникли до опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества, не позднее чем в течение тридцати дней с даты последнего опубликования такого уведомления вправе потребовать от Общества досрочного исполнения соответствующего обязательства, а при невозможности досрочного исполнения такого обязательства его прекращения и возмещения связанных с этим убытков.

8. Порядок перехода доли (части доли) участника в уставном капитале Общества к другому лицу

8.1. Участник Общества вправе продать или иным образом уступить свою долю в уставном капитале Общества либо ее часть одному или нескольким участникам данного Общества. Согласие Общества или других участников Общества на совершение такой сделки не требуется.

8.2. Участник Общества вправе продать или иным образом уступить свою долю в уставном капитале Общества либо ее часть третьим лицам.

8.3. Доля участника Общества может быть отчуждена до полной ее оплаты только в той части, в которой она уже оплачена.

8.4. Участники Общества пользуются преимущественным правом покупки доли или части доли участника Общества по цене предложения третьему лицу или по отличной от цены предложения третьему лицу и заранее определенной уставом Общества цене (далее – заранее определенная уставом цена) пропорционально размерам своих долей, если уставом Общества не

предусмотрен иной порядок осуществления преимущественного права покупки доли или части доли.

8.5. Общество имеет преимущественное право покупки доли или части доли, принадлежащих участнику Общества, по цене предложения третьему лицу, если другие участники Общества не использовали свое преимущественное право покупки доли или части доли участника Общества.

8.6. Участник Общества, намеренный продать свою долю (часть доли) третьему лицу, обязан известить в письменной форме об этом остальных участников Общества и само Общество путем направления через Общество за свой счет оферты, адресованной этим лицам и содержащей указание цены и других условий продажи. Оферта о продаже доли или части доли в уставном капитале Общества считается полученной всеми участниками Общества в момент ее получения Обществом. При этом она может быть акцептована лицом, являющимся участником Общества на момент акцепта, а также Обществом в случаях, предусмотренных настоящим уставом. Оферта считается неполученной, если в срок не позднее дня ее получения Обществом участнику Общества поступило извещение о ее отзыве. Отзыв оферты о продаже доли или части доли после ее получения Обществом допускается только с согласия всех участников Общества. Оферта о продаже доли подлежит обязательному нотариальному удостоверению.

8.7. В случае если участники Общества не воспользуются преимущественным правом покупки всей доли (всей части доли), предлагаемой для продажи, в течение тридцати дней с даты получения оферты Обществом, Общество в течение следующих семи дней имеет преимущественное право покупки доли (части доли), предлагаемой для продажи. Решение об использовании преимущественного права Общества на приобретение доли (части доли), продаваемой участником Общества третьим лицам, принимается единоличным исполнительным органом Общества.

Преимущественное право покупки доли или части доли в уставном капитале Общества у участника и Общества прекращаются в день:

- представления составленного в письменной форме заявления об отказе от использования данного преимущественного права в порядке, предусмотренном настоящим пунктом;
- истечения срока использования данного преимущественного права.

В случае, если до окончания срока преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, определенного настоящим пунктом, участники Общества или Общество не воспользуются преимущественным правом покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, предлагаемых для продажи, либо отказа участников Общества и Общества от преимущественного права покупки доли или части доли в уставном капитале Общества, доля или часть доли могут быть проданы третьему лицу по цене, которая не ниже установленной в оферте для Общества и его участников цены, и на условиях, которые были сообщены Обществу и его участникам, в течение одного месяца с даты окончания срока осуществления преимущественного права приобретения доли (части доли), продаваемой участником Общества третьим лицам.

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

Уступка доли третьим лицам иным способом, чем продажа, допускается только с согласия других участников Общества.

8.8. Сделка, направленная на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества путем продажи, подлежит обязательному нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет ее недействительность. Нотариальное удостоверение сделки не требуется в случаях, предусмотренных п. 11 ст. 21 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.9. Доля или часть доли в уставном капитале Общества переходят к ее приобретателю с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 7 статьи 23 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

8.10. После нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, нотариус, совершивший ее нотариальное

удостоверение, в течение двух рабочих дней со дня данного удостоверения, если больший срок не предусмотрен договором, подаёт в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, заявление о внесении соответствующих изменений в единый государственный реестр юридических лиц.

Заявление направляется в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью нотариуса, удостоверившего договор, направленный на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества

8.11. В срок не позднее чем в течение трёх дней с момента нотариального удостоверения сделки, направленной на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, нотариус, совершивший её нотариальное удостоверение, совершает нотариальное действие по передаче Обществу, отчуждение доли или части доли в уставном капитале которого осуществляется, копии заявления, предусмотренного пунктом 14 ст. 21 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».

По соглашению лиц, совершающих сделку, направленную на отчуждение доли или части доли в уставном капитале Общества, Общество, отчуждение доли или части доли в уставном капитале которого осуществляется, может быть уведомлено об этом одним из указанных лиц, совершающих сделку.

8.12. К приобретателю доли или части доли в уставном капитале Общества переходят все права и обязанности участника Общества, возникшие до совершения сделки, направленной на отчуждение указанной доли или части доли в уставном капитале Общества, или до возникновения иного основания ее перехода, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью». Участник Общества, осуществивший отчуждение своей доли или части доли в уставном капитале Общества, несет перед Обществом обязанность по внесению вклада в имущество, возникшую до совершения сделки, направленной на отчуждение указанных доли или части доли в уставном капитале Общества, солидарно с ее приобретателем.

8.13. Доли в уставном капитале Общества переходят к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества. Согласие остальных участников Общества на переход доли в уставном капитале Общества к наследникам граждан и к правопреемникам юридических лиц, являвшихся участниками Общества, не требуется.

8.14. Участник Общества вправе передать в залог принадлежащую ему долю или часть доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества или с согласия общего собрания участников Общества третьему лицу. Решение общего собрания участников Общества о даче согласия на залог доли или части доли в уставном капитале Общества, принадлежащих участнику Общества, принимается большинством голосов всех участников Общества. Голос участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются.

8.15. Договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества подлежит нотариальному удостоверению. Несоблюдение нотариальной формы указанной сделки влечет за собой ее недействительность.

8.16. В течение двух рабочих дней со дня нотариального удостоверения договора залога доли или части доли в уставном капитале Общества, за исключением случаев, если в соответствии с гражданским законодательством либо договором залога доли или части доли в уставном капитале Общества залог возникнет в будущем, нотариус, удостоверивший договор залога, подает в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, заявление о внесении соответствующих изменений в единый государственный реестр юридических лиц. Заявление направляется в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью нотариуса, удостоверившего договор залога доли или части доли в уставном капитале Общества

8.17. Не позднее чем в течение двух рабочих дней с момента нотариального удостоверения договора залога доли или части доли в уставном капитале Общества нотариус, совершивший

нотариальное удостоверение договора залога, совершает нотариальное действие по передаче Обществу, доля или часть доли в уставном капитале которого заложена, копии этого заявления.

9. Выход участника из Общества

9.1. Участник Общества вправе выйти из Общества путем отчуждения доли Обществу независимо от согласия других его участников или Общества. Заявление участника Общества о выходе из Общества должно быть нотариально удостоверено по правилам, предусмотренным законодательством о нотариате для удостоверения сделок.

9.2. Выход участников Общества из Общества, в результате которого в Обществе не остается ни одного участника, а также выход единственного участника Общества из Общества не допускается.

9.3. Выход участника Общества из Общества не освобождает его от обязанности перед Обществом по внесению вклада в имущество Общества, возникшей до подачи заявления о выходе из Общества.

9.4. В случае выхода участника из Общества в соответствии со статьей 26 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» его доля переходит к Обществу. Общество обязано выплатить участнику Общества, подавшему заявление о выходе из Общества, действительную стоимость его доли в уставном капитале Общества, определяемую на основании данных бухгалтерской отчетности Общества за последний отчетный период, предшествующий дню подачи заявления о выходе из Общества, или с согласия этого участника Общества выдать ему в натуре имущество такой же стоимости либо в случае неполной оплаты им доли в уставном капитале Общества действительную стоимость оплаченной части доли.

Общество обязано выплатить участнику Общества действительную стоимость его доли или части доли в уставном капитале Общества либо выдать ему в натуре имущество такой же стоимости в течение трех месяцев со дня возникновения соответствующей обязанности.

10. Приобретение Обществом доли или части доли в уставном капитале Общества

10.1. Общество не вправе приобретать доли или части долей в своем уставном капитале, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

10.2. Порядок приобретения Обществом доли или части доли в своем уставном капитале регламентируется Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью».

11. Вклады в имущество Общества

11.1. Участники Общества обязаны, по решению общего собрания участников Общества, вносить вклады в имущество Общества.

11.2. Вклады в имущество Общества вносятся всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

11.3. Вклады в имущество Общества не изменяют размеры и номинальную стоимость долей участников Общества в уставном капитале Общества.

12. Управление в Обществе

12.1. Высшим органом Общества является Общее собрание участников Общества. Общее собрание участников Общества может быть очередным или внеочередным.

12.2. Все участники Общества имеют право присутствовать на Общем собрании участников Общества, принимать участие в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать при принятии решений.

Каждый участник Общества имеет на общем собрании участников Общества число голосов пропорциональное его доле в уставном капитале Общества, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, не являющееся участником Общества, может участвовать в общем собрании участников Общества с правом совещательного голоса.

12.3. Принятие общим собранием участников Общества решения и состав участников Общества (в соответствии со ст. 67.1 ГК РФ), присутствовавших при его принятии, подтверждаются подписанием протокола собрания всеми участниками Общества, либо подписание протокола избираемыми на собрании Председателем и Секретарем собрания участников.

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;

2) утверждение устава Общества, внесение в него изменений или утверждение устава Общества в новой редакции, принятие решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, либо о том, что Общество в дальнейшем не будет действовать на основании типового устава, изменение размера уставного капитала Общества, наименования Общества, места нахождения Общества;

3) принятие решения о внесении участниками Общества вкладов в имущество Общества;

4) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним;

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

6) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;

7) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества);

8) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;

9) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

14) принятие решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

15) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом.

Вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Общего собрания участников Общества, не могут быть переданы им на решение иными органами управления Обществом.

12.5. Очередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества не реже одного раза в год.

Очередное общее собрание участников Общества, на котором утверждаются годовые результаты деятельности Общества, проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через четыре месяца после окончания финансового года.

12.6. Внеочередное общее собрание участников Общества проводится в случаях, если его проведения требуют интересы участников и Общества.

12.7. Внеочередное общее собрание участников Общества созывается исполнительным органом Общества по его инициативе, по требованию аудитора, ревизора, а также участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем одной десятой от общего числа голосов участников Общества.

12.8. Исполнительный орган Общества обязан в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного общего собрания участников Общества рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества или об отказе в его проведении.

12.9. В случае принятия решения о проведении внеочередного общего собрания участников Общества общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

12.10. Решение об отказе в проведении внеочередного общего собрания участников Общества может быть принято исполнительным органом Общества только в случае:

Если не соблюден установленный настоящим Уставом порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников Общества;

Если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям федеральных законов.

Если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, не относится к компетенции общего собрания участников Общества или не соответствует требованиям Федеральных законов, данные вопросы не включаются в повестку дня.

12.11. Исполнительный орган Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания участников Общества.

Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного общего собрания участников Общества, исполнительный орган Общества по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

12.12. В случае, если в течение установленного в п. 12.8. настоящего Устава срока не принято решение о проведении внеочередного общего собрания или принято решение об отказе в его проведении, указанное собрание может быть созвано органами или лицами, требующими его проведения. В данном случае исполнительный орган Общества обязан предоставить указанным органам или лицам список участников Общества с их адресами.

Расходы на подготовку, созыв и проведение такого общего собрания могут быть возмещены по решению общего собрания участников Общества за счет средств Общества.

12.13. Орган или лица, созывающие Общее собрание, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества о времени, месте проведения общего собрания участников Общества, а также предлагаемой повестке дня. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.14. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции общего собрания или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня общего собрания.

12.15. Орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников Общества.

12.16. В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников Общества вносятся изменения, орган или лица, созывающие общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения

уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях путем рассылки заказных писем всем участникам Общества. Указанные уведомления могут быть вручены участникам Общества под роспись.

12.17. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке общего собрания участников Общества, относятся годовой отчет Общества, заключения аудитора по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества, сведения о кандидате на пост единоличного исполнительного органа Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проект решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, проекты внутренних документов Общества.

Указанные информация и материалы в течение тридцати дней (информация и материалы по дополнительным вопросам – за десять дней) до проведения общего собрания участников Общества должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

12.18. В случае нарушения установленного настоящим Уставом порядка созыва общего собрания участников Общества такое общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

12.19. Перед открытием общего собрания участников Общества проводится регистрация прибывших участников Общества. Не зарегистрировавшийся участник Общества (представитель участника Общества) не вправе принимать участие в голосовании.

12.20. Участники Общества вправе участвовать в общем собрании лично или через своих представителей. Представители участников Общества должны предъявить документы, подтверждающие их надлежащие полномочия. Доверенность, выданная представителю участника Общества, должна содержать сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения, паспортные данные), быть оформлена в соответствии с требованиями статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

12.21. Общее собрание участников Общества открывается лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества. Общее собрание участников Общества, созданное аудитором, ревизором или участниками Общества, открывает аудитор, ревизор или один из участников Общества, созвавших данное общее собрание.

Лицо, открывающее общее собрание участников Общества, проводит выборы председательствующего из числа участников Общества. При голосовании по вопросу об избрании председательствующего каждый участник общего собрания имеет один голос, а решение по указанному вопросу принимается большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, имеющих право голосовать на данном общем собрании.

12.22. Исполнительный орган Общества организует ведение протокола общего собрания. Протоколы всех общих собраний подшиваются в книгу протоколов, которая должна в любое время предоставляться любому участнику Общества для ознакомления. По требованию участников Общества им выдаются выписки из книги протоколов, удостоверенные исполнительным органом Общества.

12.23. Общее собрание участников Общества вправе принимать решения только по вопросам повестки дня, сообщенным участникам Общества в соответствии с пунктами 1 и 2 статьи 36 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящим Уставом, за исключением случаев, если в данном общем собрании участвуют все участники Общества.

12.24. Решения по вопросам, указанным в подпункте 2 пункта 12.4, настоящего Устава, а также решение о внесении вкладов участниками в имущество Общества пропорционально их долям, принимаются большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества.

Решения по вопросам, указанным в подпунктах 12 пункта 12.4, настоящего Устава, а также решение о внесении вкладов в имущество участниками Общества непропорционально их долям, принимаются всеми участниками Общества единогласно.

Остальные решения принимаются большинством голосов от общего числа голосов участников Общества если необходимость большего числа голосов для принятия таких решений не предусмотрена Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью», Уставом Общества.

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

12.25. Решение общего собрания участников Общества может быть принято без проведения собрания (совместного присутствия участников Общества для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) путем проведения заочного голосования (опросным путем). Такое голосование может быть проведено путем обмена документами посредством электронной связи с применением средств электронной подписи каждого участника, обеспечивающей аутентичность передаваемых и принимаемых сообщений и их документальное подтверждение.

Решение Общего собрания участников Общества по вопросам, указанным в подпункте 5 пункта 12.4 настоящего Устава не может быть принято путем проведения заочного голосования (опросным путем).

12.26. Порядок проведения заочного голосования определяется Положением, утверждаемым Общим собранием участников.

12.27. Решение Общего собрания участников Общества, принятое с нарушением требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской Федерации, настоящего Устава Общества и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению участника Общества, не принимавшего участия в голосовании или голосовавшего против оспариваемого решения. Такое заявление может быть подано в течение двух месяцев со дня, когда участник Общества узнал или должен был узнать о принятом решении. В случае, если участник Общества принимал участие в общем собрании участников Общества, принявшем обжалуемое решение, указанное заявление может быть подано в течение двух месяцев со дня принятия такого решения.

12.28. В Обществе, состоящем из одного участника, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания участников Общества, принимаются единственным участником Общества единолично и оформляются письменно.

12.29. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор, который избирается Общим собранием участников сроком на пять лет.

12.30. Договор между Обществом и Генеральным директором подписывается от имени Общества лицом, председательствующим на общем собрании участников Общества, на котором был избран Генеральный директор, или участником Общества, уполномоченным решением общего собрания участников Общества.

12.31. Генеральный директор Общества:

1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;

2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

3) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;

4) осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» или настоящим Уставом Общества к компетенции Общего собрания участников Общества.

12.32. Решение Генерального директора, принятое с нарушением требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», иных правовых актов Российской

Федерации, настоящего Устава и нарушающее права и законные интересы участника Общества, может быть признано судом недействительным по заявлению этого участника Общества.

Такое заявление может быть подано в суд в течение двух месяцев со дня, когда участник Общества узнал или должен был узнать о принятом решении.

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

13.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается общим собранием участников Общества.

13.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества

14. Порядок хранения документов Общества и порядок предоставления информации участникам Общества и другим лицам

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

- 1) решение об учреждении Общества, устав Общества, а также внесенные в устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения и дополнения;
- 2) протокол (протоколы) собрания учредителей Общества, содержащий решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием Общества;
- 3) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- 4) документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- 5) внутренние документы Общества;
- 6) положения о филиалах и представительствах Общества;
- 7) документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества;
- 8) протоколы общих собраний участников Общества;
- 9) списки аффилированных лиц Общества;
- 10) заключения аудитора, ревизора, государственных и муниципальных органов финансового контроля;
- 11) иные документы, предусмотренные федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями общего собрания участников Общества и исполнительных органов Общества.

14.2. По требованию участника Общества или аудитора, Общество обязано в трехдневный срок предоставить им возможность ознакомиться документами, указанными в п.14.1, настоящего Устава, в том числе с изменениями, в помещении исполнительного органа Общества, за плату в размере, не превышающем затрат на изготовление копий.

Для ознакомления с документами и получения копий соответствующее лицо подает письменную заявку Генеральному директору Общества.

15. Крупные сделки

15.1. Крупной сделкой Общества считается сделка, соответствующая критериям, установленным статьей 46 Федерального закона от 8.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью».

15.2. Решение об одобрении крупной сделки принимается общим собранием участников Общества.

15.3. Крупная сделка, совершенная с нарушением порядка ее одобрения, может быть признана недействительной по иску Общества или его участника.

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

16.2. Прекращение деятельности Общества осуществляется в форме реорганизации (присоединение или слияние) или ликвидации.

16.3. Реорганизация Общества (слияние, присоединение, разделение, выделение и преобразование) осуществляется по решению общего собрания участников Общества или в соответствии с действующим законодательством по решению суда.

16.4. Общество вправе преобразоваться в акционерное Общество, хозяйственное товарищество или производственный кооператив.

16.5. В течение трех рабочих дней после даты принятия решения о реорганизации юридического лица оно обязано уведомить в письменной форме уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, о начале процедуры реорганизации с указанием формы реорганизации. В случае участия в реорганизации двух и более юридических лиц такое уведомление направляется юридическим лицом, последним принявшим решение о реорганизации или определенным решением о реорганизации. На основании такого уведомления уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, вносит в единый государственный реестр юридических лиц запись о том, что юридические лица находятся в процессе реорганизации. Кредитор юридического лица, если его права требования возникли до опубликования первого уведомления о реорганизации юридического лица, вправе потребовать в судебном порядке досрочного исполнения соответствующего обязательства должником, а при невозможности досрочного исполнения – прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков, за исключением случаев, установленных законом или соглашением кредитора с реорганизуемым юридическим лицом.

Требования о досрочном исполнении обязательства или прекращении обязательства и возмещении убытков могут быть предъявлены кредиторами не позднее чем в течение тридцати дней после даты опубликования последнего уведомления о реорганизации юридического лица.

16.6. Реорганизация Общества влечет за собой переход прав и обязанностей, принадлежащих Обществу, к его правопреемникам.

16.7. Генеральный директор Общества несет ответственность за составление передаточного акта и включение в него положений о правопреемстве по всем обязательствам Общества в отношении всех его кредиторов и должников, включая и обязательства, оспариваемые сторонами.

16.8. Передаточный акт утверждается общим собранием участников Общества представляется вместе с учредительными документами для государственной регистрации вновь возникших юридических лиц или внесения изменений в учредительные документы существующих юридических лиц.

16.9. Общество может быть ликвидировано добровольно в порядке, установленном Гражданским кодексом РФ, с учетом требований Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» и настоящего Устава.

Ликвидация Общества производится по решению общего собрания участников Общества либо по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством РФ.

16.10. Участники юридического лица, принявшие решение о ликвидации юридического лица, в течение трех рабочих дней после даты принятия данного решения обязаны сообщить в письменной форме об этом в уполномоченный государственный орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, для внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о том, что юридическое лицо находится в процессе ликвидации, а также опубликовать сведения о принятии данного решения в порядке, установленном законом.

16.11. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества.

16.12. Ликвидационная комиссия (ликвидатор) от имени ликвидируемого Общества выступает в суде. Ликвидационная комиссия помещает в органах печати, в которых публикуются данные о регистрации юридических лиц, сообщение о ликвидации Общества, порядке и сроках для предъявления требований его кредиторами.

16.13. Ликвидация считается завершенной, а Общество прекратившим существование с момента внесения соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙТЕЛЬ Д.В.



1. 8 июл 2017

1117746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА

ФРОЛОВА О.А.

МПП

Пронумеровано, прошито и
скреплено печатью на 14
(четырнадцать) листах

Исполнитель: [подпись]
[подпись]

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



У Т В Е Р Ж Д Е Н
Общим собранием учредителей
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»
от «24» июня 2011 г.
Протокол № 1 от «24» июня 2011 г.

**Договор об учреждении
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»**

г. Москва

«24» июня 2011 года

по **Хабаров Павел Борисович** (паспорт № _____ г., код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: гор. _____),
Гершевич Марк Иосифович (паспорт № _____, зарегистрирован по адресу: гор. _____),
Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № _____ выдан отделением по _____, зарегистрирован по адресу: г. Москва, _____),
Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____ выдан _____ код подразделения _____ зарегистрирован по адресу: _____),
Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____ выдан _____ зарегистрирован по адресу: _____)
именуемые в дальнейшем «Учредители» («Участники»), на основании Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 08.02.1998 г. № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Учредители обязуются учредить Общество с ограниченной ответственностью (далее – Общество), уставный капитал которого разделен на доли.

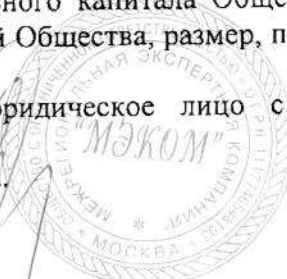
1.2. Настоящий Договор регулирует отношения Участников в процессе осуществления ими совместной деятельности по учреждению коммерческой организации в форме Общества с Ограниченной Ответственностью.

1.3. В соответствии с настоящим Договором определяются состав Учредителей (Участников) создаваемого Общества, размер Уставного капитала Общества, размер и номинальная стоимость доли каждого из Учредителей Общества, размер, порядок и сроки оплаты таких долей в Уставном капитале Общества.

1.4. Общество считается созданным как юридическое лицо с момента его государственной регистрации.

1.5. Общество создается без ограничения срока.

УПРАВЛЯЮЩИЙ
ФЕЙТЕЛЬ



2. Наименование и место нахождения Общества

2.1. Полное фирменное наименование Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ООО «Спецконтроль инжиниринг».

2.2. Определить место нахождения Общества:

107031, город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комн. 18.

По данному адресу находится исполнительный орган Общества в лице Генерального директора.

3. Уставный капитал Общества

3.1. Размер уставного капитала Общества составляет 10 000 (Десять тысяч) рублей.

3.2. Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости долей Участников Общества:

3.2.1. Размер доли **Хабарова Павла Борисовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Хабарова Павла Борисовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

3.2.2. Размер доли **Гершевича Марка Иосифовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Гершевича Марка Иосифовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

3.2.3. Размер доли **Ермакова Дмитрия Николаевича** в Уставном капитале Общества составляет 17% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Ермакова Дмитрия Николаевича составляет 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей.

3.2.4. Размер доли **Часовского Дмитрия Владиленовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Часовского Дмитрия Владиленовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

3.2.5. Размер доли **Булатова Умара Хамидовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Булатова Умара Хамидовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

3.3. Оплата долей в Уставном капитале Общества осуществляется деньгами. На момент государственной регистрации Общества Учредители вносят 100% Уставного капитала. Затраты по созданию Общества стороны несут пропорционально долям в Уставном капитале.

4. Заключительные положения

4.1. Настоящий Договор составлен в простой письменной форме в количестве 7 (семи) экземпляров, которые идентичны и имеют одинаковую юридическую силу. У каждой из сторон находится по одному экземпляру настоящего Договора, один экземпляр будет храниться в документации Общества после его регистрации в соответствии со статьей 50 Федерального Закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», один экземпляр предоставляется в уполномоченный государственный регистрирующий орган.

4.2. Настоящий Договор не является учредительным документом Общества.

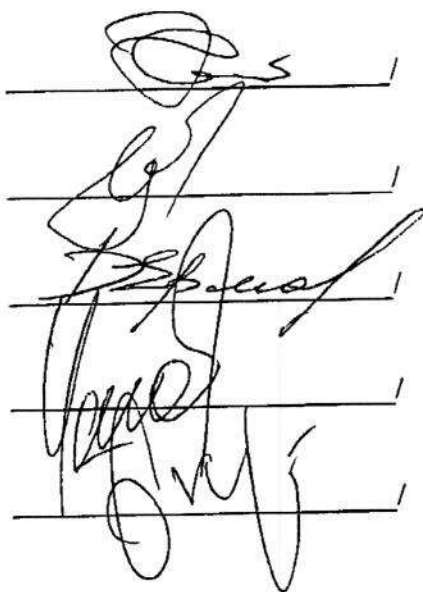
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

4.4. Изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются письменно, подписываются надлежащим образом.

ФЕЙТЕЛЬ Д.В.

4.5. Если какое-либо из положений Договора является или станет недействительным, то это не отменяет других положений.

5. Подписи Учредителей



Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ДП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



ПРОТОКОЛ №1
Общего собрания учредителей
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»

г. Москва

«24» июня 2011 года

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

Хабаров Павел Борисович (паспорт № _____ и код подразделения _____)

зарегистрирован по адресу:

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № _____ выдан _____ города _____ код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____ рп.

_____)),

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № _____ выдан _____ г., код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____).

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____ выдан отделением _____ код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____).

Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____ выдан отделением по району _____ код подразделения _____), зарегистрирован по адресу: _____).

Повестка дня:

1. Создание Общества с ограниченной ответственностью.
2. Утверждение размера и порядка формирования Уставного капитала Общества.
3. Подписание Договора об учреждении Общества.
4. Утверждение Устава Общества.
5. Избрание единоличного исполнительного органа Общества.
6. Определение местонахождения Общества.
7. Назначение ответственного за государственную регистрацию Общества.

Вопрос № 1 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: создание Общества с ограниченной ответственностью.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по первому вопросу повестки дня: создать Общество с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг» (далее – Общество).

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 2 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение размера и порядка формирования уставного капитала Общества.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня:

- определить Уставный капитал Общества в размере 10 000 (Десять тысяч) рублей;
- Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости долей

участников Общества;

- размер доли **Хабарова Павла Борисовича** в Уставном капитале Общества составляет 25% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Хабарова Павла Борисовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

- размер доли **Гершевича Марка Иосифовича** в Уставном капитале Общества составляет 25 % Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Гершевича Марка Иосифовича составляет 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей.

- размер доли **Ермакова Дмитрия Николаевича** в Уставном капитале Общества составляет 17% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Ермакова Дмитрия Николаевича составляет 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей.

- размер доли **Часовского Дмитрия Владиленовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Часовского Дмитрия Владиленовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

- размер доли **Булатова Умара Хамидовича** в Уставном капитале Общества составляет 16,5% Уставного капитала.

Номинальная стоимость доли Булатова Умара Хамидовича составляет 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

- оплата долей в Уставном капитале Общества осуществляется деньгами. На момент государственной регистрации Общества Учредители вносят 100% Уставного капитала.

Вопрос № 3 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: подписание Договора об учреждении Общества с ограниченной ответственностью.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по третьему вопросу повестки дня: подписать Договор об учреждении Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

Вопрос № 4 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение Устава Общества.

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по четвертому вопросу повестки дня: утвердить Устав Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 5 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: избрание единоличного исполнительного органа Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по пятому вопросу повестки дня: избрать на должность Генерального директора **Хабарова Павла Борисовича** (паспорт № _____, выдан _____ г., код подразделения _____), зарегистрирован по адресу: _____).

Вопрос № 6 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: определение места нахождения Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по шестому вопросу повестки дня: определить местонахождение Общества по адресу: 107031, город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комн. 18.

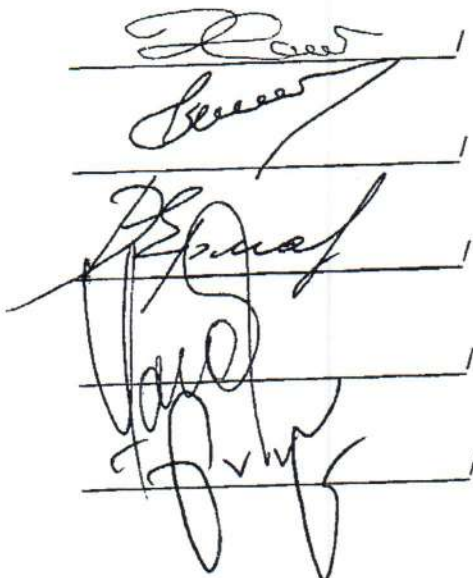
Вопрос № 7 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за государственную регистрацию Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по седьмому вопросу повестки дня: поручить **Хабарову Павлу Борисовичу** (паспорт № _____, выдан отделом _____, код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____), представлять Общество по вопросам государственной регистрации юридического лица и подписывать все необходимые документы, а также по вопросам, связанным с открытием счетов Общества в банке и внесении Уставного капитала от имени всех Учредителей.

Подписи Учредителей




Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич
ЕЙТЕЛЬ Д.В.

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

ПРОТОКОЛ № 4
Общего собрания учредителей
Общества с ограниченной ответственностью
«Спецконтроль инжиниринг»

г. Москва

«27» мая 2013 года

Место нахождения Общества: город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комната 18.

Дата проведения общего собрания: 27 мая 2013 года.

Место проведения общего собрания: город Москва, улица Рождественка, дом 5/7, строение 2, помещение V, комната 18.

Время открытия общего собрания – 12 часов 00 минут.

Время закрытия собрания – 12 часов 50 минут.

Дата составления протокола: 27 мая 2013 года.

Для проведения общего собрания учредителей Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг» единогласно выбран председатель общего собрания – Часовский Дмитрий Владиленович.

Секретарь общего собрания – Булатов Умар Хамидович.

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

Хабаров Павел Борисович (паспорт № _____

подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

),

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № _____, выдан _____

_____ д. _____

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № _____, выдан отделением по _____

подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

),

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____, выдан _____

_____ в _____ гор. _____ код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____

_____, код подразделения _____, зарегистрирован по адресу: гор. _____).

Присутствуют участники, в совокупности владеющие долями в размере 100% уставного капитала Общества, кворум собрания имеется, собрание правомочно принимать решения по всем вопросам повестки дня.

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Повестка дня:

1. О смене наименования Общества.
2. О смене видов деятельности.
3. Об увеличении уставного капитала Общества.
4. О принятии в состав участников Общества Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.
5. Об определении номинальной стоимости и размера доли Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.
6. Об изменении размеров долей участников Общества.
7. Об утверждении новой редакции устава Общества.
8. Назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Вопрос № 1 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: смена наименования Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по первому вопросу повестки дня: изменить наименование Общества. Новое полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная экспертная компания», сокращенное фирменное наименование: ООО «МЭКОМ».

Вопрос № 2 повестки дня

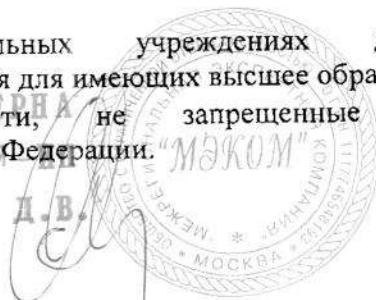
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня: сменить виды деятельности Общества и внести новые виды деятельности в устав Общества. Новые виды деятельности Общества:

- Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- Представление интересов одной стороны против другой стороны в судах или других судебных органах;
- Предоставление рекомендаций и консультаций по общим вопросам права;
- Подготовка финансовых счетов, проверка этих счетов и подтверждение их точности;
- Деятельность в области бухгалтерского учета и аудита;
- Исследование конъюнктуры рынка;
- Деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу;
- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;
- Разработка программного обеспечения и консультирование в этой области;
- Предоставление услуг по обработке данных;
- Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационной технологий;
- Обучение в образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования для имеющих высшее образование;
- Другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 3 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: увеличение уставного капитала Общества.
Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по третьему вопросу повестки дня: увеличить уставный капитал Общества на основании Заявлений третьих лиц: Кривко Александра Николаевича о принятии его в Общество и внесении вклада денежными средствами в размере 5 000 (Пять тысяч) рублей, Фейгеля Дмитрия Валерьевича о принятии его в Общество и внесении вклада денежными средствами в размере 5 000 (Пять тысяч) рублей и определить уставный капитал Общества в размере 20 000 (Двадцать тысяч) рублей.

Вопрос № 4 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: принятие в состав участников Общества Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по четвертому вопросу повестки дня: на основании Заявлений, поступивших в Общество 27 мая 2013 года, принять гр. Кривко Александра Николаевича (паспорт 4511 № 617092 выдан отделением УФМС России по гор. Москве по району Восточное Дегунино 05.06.2012, код подразделения 770-017, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. 800-летия Москвы, д. 22, корп. 1 кв. 56) и Фейгеля Дмитрия Валерьевича (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212) в состав участников Общества.

Вопрос № 5 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: определение номинальной стоимости и размера доли Кривко Александра Николаевича и Фейгеля Дмитрия Валерьевича.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по пятому вопросу повестки дня: определить долю Кривко Александра Николаевича в размере 25% (Двадцати пяти процентов) уставного капитала Общества, номинальной стоимостью 5 000 (Пять тысяч) рублей и долю Фейгеля Дмитрия Валерьевича в размере 25% (Двадцати пяти процентов) уставного капитала Общества, номинальной стоимостью 5 000 (Пять тысяч) рублей.

Вопрос № 6 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: изменение размеров долей участников Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по шестому вопросу повестки дня: изменить размеры долей участников Общества и определить их в следующих размерах:

- доля Хабарова Павла Борисовича составит 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей;

КОПИЯ ВЕРНА

Управляющий - И.И.

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



- доля Гершевича Марка Иосифовича составит 12,5% (Двенадцать целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 2 500 (Две тысячи пятьсот) рублей;
- доля Ермакова Дмитрия Николаевича составит 8,5% (Восемь целых пять десятых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 700 (Одна тысяча семьсот) рублей;
- доля Часовского Дмитрия Владиленовича составит 8,25% (Восемь целых двадцать пять сотых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей;
- доля Булатова Умара Хамидовича составит 8,25% (Восемь целых двадцать пять сотых процентов) уставного капитала Общества номинальной стоимостью 1 650 (Одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей.

Вопрос № 7 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение новой редакции устава Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

Решение, принятое по седьмому вопросу повестки дня: в связи со сменой наименования Общества, сменой видов деятельности, изменением размера уставного капитала Общества принять устав Общества в новой редакции.

Вопрос № 8 повестки дня

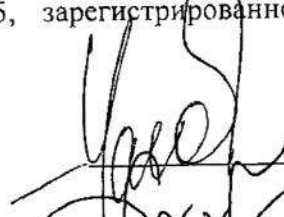
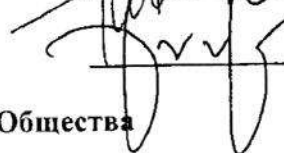
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



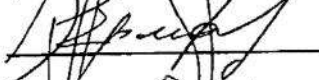

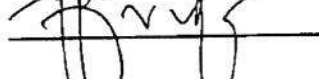

Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

Председатель общего собрания

Секретарь общего собрания

 Д.В. Часовский
 У.Х. Булатов

Подписи учредителей Общества

Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Форма №

Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица

Общество с ограниченной ответственностью "Спецконтроль инжиниринг"
(полное фирменное наименование юридического лица на русском языке с указанием организационно-правовой формы)

ООО "Спецконтроль инжиниринг"
(сокращенное фирменное наименование юридического лица на русском языке)

13 июля 2011 за основным государственным регистрационным номером
(число) (месяц прописью) (год)

1 1 1 7 7 4 6 5 4 8 1 9 3

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
(наименование регистрирующего органа)

Старший государственный
налоговый инспектор
Межрайонной ИФНС России
№ 46 по г. Москве



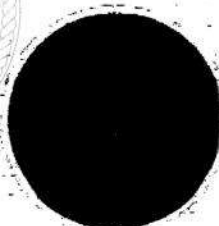
Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 № 011893002

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИИ
ФЕИТЕЛЬ Д.В.



Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1	1	1	7	7	4	6	5	4	8	1	9	3
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации 18.07.2017
(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной налоговой
службы № 25 по г.Москве

7	7	2	5
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

7	7	0	2	7	6	6	4	8	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

7	7	2	5	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Главный государственный налоговый инспектор
отдела формирования дел Межрайонной инспекции
Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

И. В. Мадикова

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Учредительный документ юридического лица
ОГРН 1147746917097 представлен при
внесении в ЕГРЮЛ записи от 25.11.2020 за
ГРН 2207712717298



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эл

Сертификат: 3F32690065ABDDBE464E77484935CCC4
Владелец: Глухова Наталья Владимировна
МФИНС России № 46 по г. Москве
Действителен: с 18.02.2020 по 18.02.2021

Утвержден
Решением единственного акционера
АО «Группа Компаний ЦИТ»
решение № 1/2020 от «19» августа 2020 года

УСТАВ

Акционерного общества «Группа Компаний ЦИТ»

г. Москва
2020 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ», именуемое в дальнейшем «Общество», создано в соответствии с действующим законодательством в целях удовлетворения общественных потребностей в товарах, выполняемых работах и предоставляемых услугах, а также для получения прибыли и является непубличным корпоративным юридическим лицом (корпорацией).

1.2. Общество действует на основании законодательства Российской Федерации, в том числе Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об акционерных обществах» и настоящего Устава, на принципах хозяйственной самостоятельности, самофинансирования и самоокупаемости.

1.3. Организационно-правовая форма: непубличное акционерное общество.

1.4. Общество создано на неограниченный срок.

2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ, МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

2.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ».

2.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АО «Группа Компаний ЩИТ».

2.3. Место нахождения Общества: г. Москва.

3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

3.1. Целью создания Общества является объединение экономических интересов, материальных, трудовых и финансовых ресурсов акционеров для осуществления в рамках настоящего Устава деятельности, направленной на осуществление высококачественных услуг, получение прибыли, ее использование в интересах акционеров, развития Общества, решения социальных задач работников Общества.

3.2. Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.

3.3. Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- Торговля оптовая бытовыми электротоварами;
- Инженерные изыскания в строительстве;
- Разработка проектов по кондиционированию воздуха, холодильной технике, санитарной технике и мониторингу загрязнения окружающей среды, строительной акустике;
- Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности;
- Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора;
- Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта;
- Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;
- Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов;
- Деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность;
- Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий, прочая;
- Деятельность консультативная и работы в области компьютерных технологий;
- Разработка компьютерного программного обеспечения;
- Деятельность по предоставлению услуг подвижной связи для целей передачи голоса;
- Деятельность в области связи на базе беспроводных технологий;
- Деятельность в области связи на базе проводных технологий прочая;
- Деятельность по складированию и хранению;
- Торговля розничная прочая вне магазинов, палаток, рынков;
- Торговля розничная, осуществляемая непосредственно при помощи информационно-коммуникационной сети Интернет;
- Торговля розничная лентами и дисками без записей в специализированных магазинах;
- Торговля розничная бытовыми изделиями и приборами, не включенными в другие группировки, в специализированных магазинах;
- Торговля розничная бытовыми электротоварами в специализированных магазинах;
- Торговля розничная аудио- и видеотехникой в специализированных магазинах;

- Торговля оптовая неспециализированная;
- Торговля оптовая измерительными приборами и оборудованием;
- Торговля оптовая электронным и телекоммуникационным оборудованием и его запасными частями;
- Торговля оптовая компьютерами, периферийными устройствами к компьютерам и программным обеспечением;
- Торговля оптовая прочими потребительскими товарами, не включенными в другие группировки;
- Деятельность агентов по оптовой торговле универсальным ассортиментом товаров;
- Деятельность агентов, специализирующихся на оптовой торговле товарами, не включенными в другие группировки;
- Деятельность агентов по оптовой торговле электротоварами и бытовыми электроустановочными изделиями;
- Деятельность агентов по оптовой торговле вычислительной техникой, телекоммуникационным оборудованием и прочим офисным оборудованием;
- Работы гидроизоляционные;
- Производство прочих строительно-монтажных работ;
- Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха;
- Производство электромонтажных работ;
- Строительство местных линий электропередачи и связи;
- Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- Деятельность в области технического регулирования, стандартизации, метрологии, аккредитации, каталогизации продукции;
- Технические испытания, исследования, анализ и сертификация;
- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие;
- Аренда и лизинг строительных машин и оборудования;
- Аренда и лизинг офисных машин и оборудования, включая вычислительную технику;
- Аренда и лизинг прочих машин и оборудования, не включенных в другие группировки;
- Ремонт компьютеров и периферийного компьютерного оборудования;
- Ремонт бытовой техники;
- Ремонт прочих предметов личного потребления и бытовых товаров.

3.4. Кроме перечисленных видов деятельности, Общество может осуществлять и иные виды деятельности с соблюдением порядка, установленного законом для отдельных видов деятельности (лицензирование) и за исключением тех видов деятельности, которые запрещены законом.

3.5. В случаях, предусмотренных законом, Общество может заниматься отдельными видами деятельности только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

3.6. Право Общества осуществлять деятельность, для занятия которой необходимо получение специального разрешения (лицензии), членство в саморегулируемой организации или получение свидетельства саморегулируемой организации о допуске к определенному виду работ, возникает с момента получения такого разрешения (лицензии) или в указанный в нем срок либо с момента вступления юридического лица в саморегулируемую организацию или выдачи саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ и прекращается при прекращении действия разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

4.1. Общество является юридическим лицом и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе. Общество может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

4.2. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами.

4.3. Общество имеет печать.

4.4. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

4.5. Общество осуществляет все виды внешнеэкономической деятельности.

4.6. Общество может участвовать и создавать на территории Российской Федерации и за ее пределами коммерческие и некоммерческие организации.

4.7. Общество может на добровольных началах объединяться в союзы, ассоциации, а также быть членом других некоммерческих организаций, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

- 4.8. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества.
- 4.9. Общество проводит все кассовые и расчетные операции в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и несет ответственность за достоверность данных бухгалтерского учета. Отчетный год начинается с 1 января и заканчивается 31 декабря календарного года.
- 4.10. Ревизионная комиссия в Обществе не предусмотрена в соответствии с п.1.1. ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее ФЗ «Об акционерных обществах»).

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА

- 5.1. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.
- 5.2. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров.
- 5.3. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам Общества, равно как и Общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

6. ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

- 6.1. Общество может иметь дочерние и зависимые Общества с правами юридического лица на территории Российской Федерации, созданные в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и иными федеральными законами, а за пределами территории Российской Федерации - в соответствии с законодательством иностранного государства по месту нахождения дочернего или зависимого Общества, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации.
- 6.2. Общество может создавать филиалы и открывать представительства в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, ФЗ «Об акционерных обществах» и других федеральных законов.

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

- 7.1. Уставный капитал общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами.
- Размер уставного капитала Общества составляет 1000000 (один миллион) рублей и разделен на 10000 (десять тысяч) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая акция.
- 7.2. Оплата дополнительных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая акция, может осуществляться денежными средствами, вещами, долями (акциями) в уставных (складочных) капиталах других хозяйственных товариществ и обществ, государственными и муниципальными облигациями, подлежащие денежной оценке исключительными, иными интеллектуальными правами и правами по лицензионным договорам, если иное не установлено действующим законодательством.
- Оплата дополнительных акций допускается также путем зачета денежных требований к Обществу.
- Форма оплаты дополнительных акций Общества определяется решением об их размещении.
- 7.3. Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям (объявленные акции) 100000000 (сто миллионов) обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.
- Права по объявленным акциям соответствуют правам по размещенным акциям данной категории (типа).
- Порядок и условия размещения Обществом объявленных акций определяются соответствующим решением общего собрания акционеров.
- 7.4. Общество вправе выпускать иные категории (типы) акций в соответствии с действующим законодательством.
- 7.5. Увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки производится по решению общего собрания акционеров.
- Увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций осуществляется только за счет имущества Общества по решению общего собрания акционеров.
- 7.6. При увеличении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.
- 7.7. Уставный капитал Общества может быть уменьшен путем уменьшения номинальной стоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения Обществом части акций.
- 7.8. Уставный капитал может быть уменьшен путем приобретения части размещенных акций Общества по решению общего собрания акционеров с целью их погашения на основании решения общего собрания акционеров Общества и утвержденного им отчета об итогах приобретения акций.
- 7.9. Уставный капитал может быть уменьшен на основании решения общего собрания об уменьшении уставного капитала путем погашения акций, поступивших в распоряжение Общества в следующих случаях:
- если акции, право собственности на которые перешло к Обществу вследствие их неполной оплаты учредителем в установленный срок, не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения Обществом;

- если выкупленные Обществом по требованию акционеров акции не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их выкупа (кроме случая выкупа акций при принятии решения о реорганизации Общества);
 - если акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах», не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения.
- 7.10. Если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, совет директоров Общества при подготовке к годовому общему собранию акционеров обязан включить в состав годового отчета Общества раздел о состоянии его чистых активов.
- Если стоимость чистых активов Общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, в том числе в случае, предусмотренном пунктом 7 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах», общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять одно из следующих решений:
- об уменьшении уставного капитала Общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов. В этом случае уменьшение уставного капитала Общества осуществляется путем уменьшения номинальной стоимости акций;
 - о ликвидации Общества.
- 7.11. В течение трех рабочих дней после принятия Обществом решения об уменьшении его уставного капитала оно обязано сообщить о таком решении в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, и дважды с периодичностью один раз в месяц поместить в средствах массовой информации, в которых опубликовываются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление об уменьшении его уставного капитала.
- В сообщении о решении об уменьшении уставного капитала Общества и уведомлении о таком уменьшении указываются:
- полное и сокращенное наименование Общества, сведения о месте нахождения Общества;
 - размер уставного капитала Общества и величина, на которую он уменьшается;
 - способ, порядок и условия уменьшения уставного капитала Общества;
 - описание порядка и условий заявления кредиторами Общества требований, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, с указанием адреса (места нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Общества, дополнительных адресов, по которым могут быть заявлены такие требования, а также способов связи с Обществом (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты и другие сведения).
- Кредитор Общества, если его права требования возникли до опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества, не позднее 30 дней с даты последнего опубликования такого уведомления вправе потребовать от Общества досрочного исполнения соответствующего обязательства, а при невозможности его досрочного исполнения - прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков. Срок исковой давности для обращения в суд с данным требованием составляет шесть месяцев со дня последнего опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества.
- 7.12. Уставный капитал Общества уменьшается путем погашения части акций на основании решения общего собрания о реорганизации Общества в следующих случаях:
- предусмотренных абзацем 1 п. 6 ст. 76 ФЗ «Об акционерных обществах»;
 - при реорганизации Общества в форме выделения за счет погашения конвертированных акций.
- 7.13. При уменьшении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.
- 7.14. Стоимость чистых активов Общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации.

8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА

- 8.1. Общество вправе размещать обыкновенные акции, а также один или несколько типов привилегированных акций. Номинальная стоимость размещенных привилегированных акций не должна превышать 25 (двадцать пять) процентов от уставного капитала Общества.
- 8.2. Все акции Общества являются именными и выпускаются в бездокументарной форме.
- 8.3. Акция, принадлежащая учредителю Общества, предоставляет право голоса с момента учреждения Общества.
- 8.4. Если при осуществлении преимущественного права на приобретение акций, продаваемых акционером Общества, при осуществлении преимущественного права на приобретение дополнительных акций, а также при консолидации акций приобретение акционером целого числа акций невозможно, образуются части акций (дробные акции).
- Дробная акция предоставляет акционеру - ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

Для целей отражения в уставе Общества общего количества размещенных акций все размещенные дробные акции суммируются. В случае, если в результате этого образуется дробное число, в уставе Общества количество размещенных акций выражается дробным числом.

Дробные акции обращаются наравне с целыми акциями. В случае, если одно лицо приобретает две и более дробные акции одной категории (типа), эти акции образуют одну целую и (или) дробную акцию, равную сумме этих дробных акций.

8.5. Акционеры не отвечают по обязательствам Общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

8.6. Акционеры, не полностью оплатившие акции при их размещении, несут солидарную ответственность по обязательствам Общества в пределах неоплаченной части стоимости принадлежащих им акций.

8.7. Акционер обязан:

- исполнять требования устава Общества;
- оплачивать акции при их размещении в сроки, порядке и способами, предусмотренными законодательством, уставом Общества и договором об их размещении;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;
- своевременно сообщать держателю реестра акционеров об изменениях своего адреса, наименования, банковских реквизитов, номеров абонентской связи и других данных;
- участвовать в принятии Обществом решений, без которых Общество не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создано Общество;
- исполнять иные обязанности, предусмотренные законом, уставом, а также решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

8.8. Общие права владельцев акций всех категорий (типов):

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- преимущественное право приобретения акций, продаваемых другими акционерами Общества, по цене предложения третьему лицу в порядке, предусмотренном законом и уставом;
- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих ему акций;
- получать часть имущества Общества (ликвидационная квота), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у него акций соответствующей категории (типа);
- иметь доступ к документам Общества, в порядке, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату, не превышающую затрат на их изготовление;
- в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством и учредительным документом Общества, получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством;
- требовать, действуя от имени Общества, возмещения причиненных Обществу убытков;
- оспаривать, действуя от имени Общества, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского кодекса Российской Федерации или законами о корпорациях отдельных организационно-правовых форм, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;
- иные права, предусмотренные законодательством и настоящим уставом.

8.9. Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

8.10. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества могут в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, также

имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества (ликвидационную квоту).

8.11. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, либо по отдельным вопросам, оговоренным в ФЗ «Об акционерных обществах». Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров является:

- акция, распределенная при учреждении Общества;
- полностью оплаченная обыкновенная акция, кроме акций, находящихся в распоряжении Общества;
- привилегированная акция, размер дивиденда по которой определен в уставе, начиная с собрания, следующего за годовым общим собранием, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям данного типа (кроме случаев, установленных законом).

8.12. Привилегированная акция любого типа дает право голоса при решении вопроса о реорганизации и ликвидации Общества.

8.13. Привилегированная акция определенного типа дает право голоса при решении вопроса о внесении изменений и дополнений в устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций.

8.14. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, предоставляют их владельцу право:

- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- выдвигать кандидатов и быть избранным в органы управления Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом.

9. РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ, ОБЛИГАЦИЙ И ИНЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

9.1. Общество вправе осуществлять размещение дополнительных акций и иных эмиссионных ценных бумаг посредством подписки и конвертации. В случае увеличения уставного капитала Общества за счет его имущества Общество должно осуществлять размещение дополнительных акций посредством распределения их среди акционеров.

9.2. В случае размещения акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством подписки Общество вправе проводить только закрытую подписку.

9.3. Общество вправе размещать облигации, в том числе облигации, конвертируемые в акции, и иные эмиссионные ценные бумаги, в том числе конвертируемые в акции.

10. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ

10.1. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества.

10.2. Акции, приобретенные Обществом на основании принятого общим собранием акционеров решения об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения акций в целях сокращения их общего количества, погашаются при их приобретении.

10.3. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению общего собрания акционеров в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах».

10.4. Акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах», не предоставляют права голоса, они не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции должны быть реализованы по их рыночной стоимости не позднее 1 (одного) года с даты их приобретения. В

противном случае общее собрание акционеров должно принять решение об уменьшении уставного капитала Общества путем погашения указанных акций.

10.5. Оплата приобретаемых Обществом размещенных им акций осуществляется деньгами, ценными бумагами, другим имуществом, имущественными или иными правами, имеющими денежную оценку.

10.6. При принятии решения о приобретении Обществом размещенных им акций Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

11. ДИВИДЕНДЫ

11.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Законом «Об акционерных обществах».

Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение 3 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода.

11.2. Дивиденды выплачиваются в денежной форме и (или) иным имуществом.

11.3. Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества.

Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

11.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьями 43 ФЗ «Об акционерных обществах».

12. ПРЕИМУЩЕСТВЕННОЕ ПРАВО

12.1. Акционеры Общества и само Общество пользуются преимущественным правом приобретения акций, продаваемых другими акционерами Общества, по цене предложения третьему лицу в порядке, предусмотренном законом и уставом. Каждый акционер, воспользовавшийся преимущественным правом, вправе купить часть предложенных к продаже акций, не превышающую в процентном соотношении количества принадлежащих ему акций в общем количестве акций Общества (без учета акций, принадлежащих акционеру, предложившему свои акции для продажи). Уступка преимущественного права акционерами не допускается.

12.2. Преимущественное право действует при продаже акций третьим лицам (не акционерам данного Общества). Преимущественное право не действует: в случаях, установленных ФЗ «Об акционерных обществах»; в случаях приобретения и выкупа Обществом размещенных акций по основаниям и в порядке, предусмотренным ст. 72 – 76 ФЗ «Об акционерных обществах» и настоящим уставом; в случаях, когда приобретателем акций является акционер Общества; при безвозмездном отчуждении акций их владельцами (дарении, наследовании); при переходе прав на акцию в порядке правопреемства при реорганизации акционера – юридического лица; при переходе прав на акцию при распределении имущества среди участников в случае ликвидации акционера – юридического лица.

12.3. Акционер Общества, намеренный продать свои акции третьему лицу, обязан письменно известить об этом Общество. Указанное извещение (извещение о намерении продать акции) должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование), адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего продать свои акции; фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование) третьего лица, которому акционер намерен продать свои акции; число продаваемых акций с разбивкой по категориям (типам); цену за одну акцию каждой категории (типа); другие существенные условия, на которых акции предлагаются к продаже. Извещение о намерении продать акции подписывается акционером или его представителем. Если извещение о намерении продать акции подписывается представителем, то к нему прилагается доверенность, либо ее нотариально удостоверенная копия. Извещение о намерении продать акции высылается письмом в адрес Общества или сдается в Общество (передается лицу, уполномоченному принимать корреспонденцию для Общества). Днем такого извещения считается дата получения его Обществом или дата сдачи его в Общество.

12.4. Извещение акционеров Общества осуществляется через Общество. После получения Обществом извещения о намерении продать акции единоличный исполнительный орган Общества обязан направить всем акционерам Общества уведомление о возможности осуществления ими права преимущественного приобретения продаваемых акций. Указанное уведомление должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование).

адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего продать свои акции; фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование) третьего лица, которому акционер намерен продать свои акции; число продаваемых акций с разбивкой по категориям (типам); цену за одну акцию каждой категории (типа), либо цену за пакет акций, если акции предлагаются к продаже; другие существенные условия, на которых акции предлагаются к продаже; день извещения о намерении продать акции; срок, в течение которого акционер может воспользоваться правом преимущественного приобретения в соответствии с настоящим уставом; число акций Общества, владельцем которых является акционер, с разбивкой по категориям (типам); число акций, в отношении которых акционер может воспользоваться своим преимущественным правом, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим уставом. Уведомление направляется акционерам заказным письмом или вручается лично под роспись не позднее 5 (пяти) дней со дня извещения Общества акционером, желающим продать свои акции. Уведомление направляется всем акционерам, включенным в реестр акционеров Общества на день извещения о намерении продать акции. Извещение акционеров Общества в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, осуществляется за счет акционера, желающего продать свои акции.

12.5. Акционер, желающий воспользоваться преимущественным правом, направляет Обществу письменное заявление об использовании преимущественного права.

Указанное заявление должно содержать: фамилию, имя и отчество (полное фирменное наименование), адрес (место нахождения), почтовый адрес и контактный телефон акционера, желающего воспользоваться своим преимущественным правом; число акций, в отношении которых акционером используется преимущественное право (число приобретаемых им акций), с разбивкой по категориям (типам); указание на то, что акционер, желающий воспользоваться своим преимущественным правом, согласен на покупку акций по предложенной цене и другими существенными условиями, на которых акции предлагались к продаже.

Указанное заявление направляется Обществу заказным письмом или вручается ему лично.

Днем получения указанного заявления считается дата получения его Обществом (дата сдачи его в Общество лично). Указанное заявление должно быть получено Обществом в срок не позднее 15 (пятнадцати) дней со дня уведомления акционера Общества о возможности осуществления им права преимущественного приобретения продаваемых акций.

12.6. Акционер, не желающий воспользоваться преимущественным правом, вправе направить Обществу и продавцу акций письменное заявление об отказе от использования преимущественного права.

12.7. По истечении срока осуществления преимущественного права, единоличный исполнительный орган Общества в трехдневный срок рассматривает поданные заявки и принимает решение о количестве акций, которое приобретает каждый акционер, воспользовавшийся преимущественным правом.

В случае, если количество акций, на которое поданы заявки, превышает количество продаваемых акций, единоличный исполнительный орган Общества распределяет право приобретения продаваемых акций пропорционально количеству акций, которыми владеют акционеры и оповещает акционеров, желающих приобрести продаваемые акции о возможности приобретения ими соответствующего количества акций.

В случае, если количество акций, на которые поданы заявки, меньше количества продаваемых акций, Общество может воспользоваться преимущественным правом приобретения отчуждаемых акций.

В течение последующих 5-ти дней акционер-продавец и акционеры-покупатели должны заключить договоры купли-продажи, а покупатели – оплатить стоимость акций.

В случае, если в течение 15 дней после окончания оповещения акционеры и Общество не заявят о желании воспользоваться преимущественным правом приобретения отчуждаемых акций, а также в случае, если иные акционеры и само Общество подадут заявки на приобретение в совокупности меньшего количества акций, чем предложено к продаже, Общество в течение последующих 5 дней должно письменно заказным письмом уведомить акционера, намеренного продать свои акции, о возможности такой продажи.

В этом случае акционер Общества, намеренный продать свои акции, вправе продать их третьему лицу в течение 30 дней с даты получения им разрешения на продажу.

12.8. Срок осуществления преимущественного права прекращается, если до его истечения от всех акционеров Общества получены письменные заявления об использовании или отказе от использования преимущественного права.

13. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

13.1. Органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом;
- совет директоров Общества;
- единоличный исполнительный орган Общества.

14. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

14.1. Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Решение общего собрания акционеров может быть принято путем:

- совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование без предварительного направления (вручения) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
 - совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
 - заочного голосования (без совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование).
- Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 (два) месяца и не позднее чем через 6 (шесть) месяцев после окончания отчетного года.

14.2. В компетенцию общего собрания акционеров входит решение следующих вопросов:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) утверждение аудитора Общества;
- 9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;
- 10) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года;
- 11) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 12) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий, в случаях, если в соответствии с п.п. 2, п. 3, ст. 67.1 Гражданского кодекса Российской Федерации эти функции не выполняет регистратор;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Обществом размещенных акций;
- 17) принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово - промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, предусмотренных пп. 19 п. 1 ст. 48 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 19) одобрение действий учредителей Общества, связанных с созданием Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам совета директоров вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций, а также установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 21) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации или управляющему;
- 22) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;
- 23) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций;
- 24) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
- 25) образование единоличного исполнительного органа Общества, досрочное прекращение его полномочий;
- 26) принятие решения о выплате единоличному исполнительному органу Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением им своих функций, а также установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 27) решение иных вопросов, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

14.3. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

По каждому вопросу, поставленному на голосование, может приниматься только отдельное (самостоятельное) решение.

14.4. Общее собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня, за исключением случаев, если при принятии решения, не включенного в повестку дня общего собрания акционеров не публичного общества, или при изменении повестки дня общего собрания акционеров не публичного общества присутствовали все акционеры такого общества.

14.5. На общем собрании акционеров председательствует лицо, принявшее решение о проведении общего собрания акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества. Если решение о проведении общего собрания акционеров принято несколькими лицами, на общем собрании акционеров председательствует одно из указанных лиц, определенное их решением.

14.6. Доступ акционеров Общества к сведениям, составляющим государственную тайну, осуществляется только на основании допуска к сведениям, составляющим государственную тайну, оформленного в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

14.7. Решение общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.

14.8. Решения по вопросам, указанным в п.п. 1-3, 5, 6, 15, 16, 22 пункта 14.2 настоящего устава, принимаются общим собранием акционеров большинством в 3/4 (три четверти) голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров.

Если действующим законодательством Российской Федерации будет установлено, что большинством в три четверти голосов должны приниматься какие-либо другие решения, помимо указанных в настоящем пункте, Общество будет обязано руководствоваться в соответствующих случаях нормами действующего законодательства Российской Федерации.

14.9. Подсчет голосов на общем собрании акционеров по вопросу, поставленному на голосование, правом голоса, при решении которого обладают акционеры – владельцы обыкновенных и привилегированных акций Общества, осуществляется по всем голосующим акциям совместно.

Подсчет голосов по вопросу о внесении изменений и дополнений в устав Общества, ограничивающих права акционеров – владельцев привилегированных акций определенного типа, осуществляется по привилегированным акциям этого типа и иным голосующим акциям Общества раздельно. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров – владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров – владельцев привилегированных акций того типа, права по которым ограничиваются.

14.10. Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 4 (четырёх) рабочих дней после даты закрытия собрания в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

14.11. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 (двадцать один) день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения, а в случае, если повестка дня содержит вопрос об избрании совета директоров – не менее, чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, одним либо несколькими способами: направление заказного письма, вручение каждому из указанных лиц под роспись, размещение информации о собрании на сайте с публикацией в газете, либо без такой публикации, электронное сообщение, текстовое сообщение на контактный телефон или электронную почту.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть интернет, либо иным образом.

14.12. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, относятся:

- годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение о такой отчетности;
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров Общества, счетную комиссию Общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, подлежащих утверждению общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров;
- иные документы и информация, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

14.13. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания отчетного года. Предложения в повестку дня общего собрания акционеров, а также требование о созыве внеочередного общего собрания, могут быть внесены путем:

направления по почтовому адресу Общества, указанному в его уставе, либо направления по иным почтовым адресам, указываемым в сообщении о проведении внеочередного общего собрания акционеров в качестве почтовых адресов, по которым могут направляться заполненные бюллетени (для предложений, направляемых в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах»);

вручения под роспись лицу, занимающему должность (осуществляющему функции) единоличного исполнительного органа Общества или иному лицу, уполномоченному от имени Общества принимать корреспонденцию, адресованную Обществу;

направления иным образом (в том числе с использованием средств факсимильной связи и интернет) в случае, если это предусмотрено уставом или иными внутренними документами Общества.

14.14. В случае, если предложение в повестку дня общего собрания и/или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано представителем акционера, к такому предложению (требованию) должна прилагаться доверенность (или нотариально заверенная копия доверенности), содержащая сведения о представляемом и представителе (имя или наименование, место жительства или место нахождения и почтовый адрес, паспортные данные), которая должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 4 и 5 статьи 185 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

В случае, если доверенность выдана в порядке передоверия, помимо нее представляется также доверенность, на основании которой она выдана, или ее нотариально заверенная копия. При этом доверенность, выданная в порядке передоверия, должна быть нотариально удостоверена.

В случае, если предложение в повестку дня общего собрания и/или требование о проведении внеочередного общего собрания подписано акционером (его представителем), права на акции которого учитываются по счету «депо» в депозитарии, выступающем номинальным держателем, к такому предложению (требованию) должна прилагаться выписка со счета «депо» депозитария, осуществляющего учет прав.

14.15. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

14.16. Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на годовом и внеочередном общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- сведения об образовании;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом;
- согласие кандидата быть избранным в соответствующий орган управления.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

14.17. Лицо или орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (пяти) дней после установленных уставом сроков окончания поступления в Общество предложений в повестку дня общего собрания акционеров.

14.18. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, если:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня общего собрания акционеров;
- акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного п.14.12 настоящего устава количества голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным к содержанию предложений акционеров настоящим уставом;

• вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям ФЗ «Об акционерных обществах» и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

14.19. Мотивированное решение лица или органа Общества, ответственного за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (трех) дней с момента его принятия.

14.20. Лицо или орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

14.21. Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, акционер Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки дня, вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

14.22. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по требованию аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется единоличным исполнительным органом Общества.

14.23. В течение 5 (пяти) дней с даты предъявления требования аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров, либо об отказе в его созыве.

Решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (трех) дней с момента принятия такого решения.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, может быть принято только по основаниям, установленным ФЗ «Об акционерных обществах».

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

14.24. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом, если иное не установлено действующим законодательством.

14.25. В случаях, когда в соответствии со ст. 68 — 70 ФЗ «Об акционерных обществах» единоличный исполнительный орган Общества, ответственный за решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и за утверждение его повестки, обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента принятия решения о его проведении.

14.26. В случае, если в течение установленного ФЗ «Об акционерных обществах» срока не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными ФЗ «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества.

14.27. Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Общества. Голосующей акцией Общества является обыкновенная акция или привилегированная акция, предоставляющая акционеру — ее владельцу право голоса при решении вопроса, поставленного на голосование.

В случае, если ко времени начала проведения общего собрания нет кворума ни по одному из вопросов, включенных в повестку дня общего собрания, открытие общего собрания переносится на 1 час. Перенос открытия общего собрания более одного раза не допускается.

Сообщение о повторном общем собрании акционеров осуществляется в порядке, предусмотренном настоящим уставом для сообщения о созыве общего собрания акционеров.

Принявшими участие в общем собрании акционеров считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены не позднее 2 (двух) дней до даты проведения общего собрания акционеров. Принявшими участие в общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

14.28. Лица, зарегистрировавшиеся для участия в общем собрании, вправе голосовать по всем вопросам повестки дня до его закрытия.

14.29. Голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров может осуществляться - без использования бюллетеней по принципу «одна голосующая акция Общества - один голос», за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

14.30. Голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров осуществляется бюллетенями для голосования, если иной способ не предусмотрен при подготовке к проведению общего собрания акционеров.

14.31. При проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования и при проведении общего собрания акционеров путем совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров, бюллетень для голосования должен быть направлен или вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 21 (двадцать один) день до проведения общего собрания акционеров.

Датой направления бюллетеня при направлении его по почте считается дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату его почтового отправления.

Направление бюллетеня для голосования осуществляется простым письмом.

14.32. При проведении общего собрания акционеров, за исключением общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (их представители), вправе принять участие в таком собрании либо направить заполненные бюллетени в Общество. При этом при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее, чем за 2 (два) дня до даты проведения общего собрания акционеров.

14.33. Бюллетень для голосования должен содержать сведения, указанные в п. 4 ст. 60 ФЗ «Об акционерных обществах», а также данные, необходимые для идентификации лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, либо указание на необходимость заполнения таких данных при заполнении бюллетеня; указание на то, что бюллетень для голосования должен быть подписан лицом, имеющим право на участие в общем собрании акционеров (его представителем); указание на то, что бюллетень, заполненный с нарушением требований, установленных ФЗ «Об акционерных обществах» и иными нормативными правовыми актами может быть признан недействительным.

В бюллетене для голосования также может содержаться указание количества акций, право голоса по которым принадлежит лицу, имеющему право на участие в общем собрании акционеров. При этом, если количество голосов, которыми может голосовать указанное лицо, по разным вопросам повестки дня общего собрания не совпадает, в бюллетене для голосования также должно быть указано количество (число) голосов, которыми может голосовать лицо, имеющее право на участие в общем собрании акционеров, по каждому вопросу повестки дня общего собрания акционеров.

14.34. При голосовании, осуществляемом бюллетенями для голосования, засчитываются голоса по тем вопросам, по которым голосующим оставлен только один из возможных вариантов голосования. Бюллетени для голосования, заполненные с нарушением указанного требования, признаются недействительными.

Если вопрос, голосование по которому осуществляется бюллетенем для голосования, включает более 1 (одной) формулировки решения по вопросу и вариант ответа «за» оставлен более чем у 1 (одной) из предложенных формулировок, бюллетень признается недействительным в части принятия решения по указанному вопросу.

Если при принятии решения об образовании единоличного исполнительного органа, утверждении аудитора Общества оставлен вариант голосования «за» более чем у одного из кандидатов, бюллетень признается недействительным в части принятия решения по указанному вопросу.

Если бюллетень для голосования содержит несколько вопросов, поставленных на голосование, несоблюдение вышеуказанных требований в отношении одного или нескольких вопросов не влечет за собой признания бюллетеня для голосования недействительным в целом.

Если бюллетень не позволяет идентифицировать лицо (акционера или представителя акционера), проголосовавшее данным бюллетенем, то голоса, представленные таким бюллетенем, не учитываются при подведении итогов голосования.

При проведении собрания в форме заочного голосования бюллетени, полученные Обществом после даты проведения общего собрания акционеров (даты окончания приема бюллетеней для голосования), признаются недействительными.

Если при проведении собрания в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров на собрании, в урне для

голосования будут обнаружены бюллетени, направленные акционерам предварительно до проведения общего собрания акционеров, то эти бюллетени признаются недействительными, как поступившие в Общество позже 2 (двух) дней до даты проведения собрания.

При признании бюллетеня для голосования недействительным голоса по содержащимся в нем вопросам не подсчитываются.

Если при подведении итогов голосования обнаружится более 1 (одного) заполненного бюллетеня и/или дубликата бюллетеня от одного лица, то все такие бюллетени и/или их дубликаты считаются недействительными.

14.35. При проведении общего собрания акционеров могут использоваться информационные и коммуникационные технологии, позволяющие обеспечить возможность дистанционного участия в общем собрании акционеров, обсуждения вопросов повестки дня без присутствия в месте проведения общего собрания акционеров, а также принятия решений по вопросам, поставленным на голосование путем заполнения электронной формы бюллетеня.

Адрес в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором лицо, имеющее право на участие в Общем собрании акционеров, может зарегистрироваться для участия в общем собрании акционеров, заполнить электронную форму бюллетеней и проголосовать данным бюллетенем, определяется решением Совета директоров и указывается в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.

Принявшими участие в общем собрании акционеров считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, в том числе на указанном в сообщении о проведении общего собрания акционеров сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также акционеры, бюллетени которых получены или электронная форма бюллетеней, которых заполнена на указанном в таком сообщении сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 2 (двух) дней до даты проведения общего собрания акционеров.

Заполнение электронной формы бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» может осуществляться акционерами в ходе проведения общего собрания акционеров, если они не реализовали свое право на участие в таком собрании иным способом.

14.36. Принятие решений единственным акционером Общества, которому принадлежат все голосующие акции Общества, подтверждается путем подписания указанным акционером текстового экземпляра Решения и не требует нотариального удостоверения, если иное не предусмотрено настоящим Уставом или действующим законодательством РФ.

15. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

15.1. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.

15.2. К компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового или внеочередного Общего собрания акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг;
- 8) формирование комитетов совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитета и прекращение их полномочий;
- 9) определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- 10) определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;

- 14) согласие на совершение или последующее одобрение сделок в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 15) согласие на совершение или последующее одобрение сделок XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 16) утверждение отчета об итогах приобретения акций при уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения акций Обществом в целях их погашения;
- 17) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 18) иные вопросы, предусмотренные настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

15.3. Количественный состав совета директоров Общества определяется решением годового общего собрания акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров, но не может быть менее чем пять членов. Лица, избранные в состав совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия любого члена (всех членов) совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно.

15.4. Совет директоров возглавляет Председатель совета директоров, который избирается членами совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов совета директоров Общества. Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов совета директоров. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем совета директоров Общества.

15.5. Председатель совета директоров организует его работу, созывает заседания совета директоров Общества и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества.

15.6. Заседание совета директоров Общества созывается Председателем совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена совета директоров, аудитора или исполнительного органа Общества. Кворум для проведения заседания совета директоров определяется присутствием не менее половины от числа избранных членов совета директоров.

15.7. Каждый член совета директоров обладает одним голосом. В случае равенства голосов членов совета директоров, право решающего голоса принадлежит Председателю совета директоров.

15.8. Решения на заседании совета директоров принимаются большинством голосов членов совета директоров, принимающих участие в заседании, если настоящим Уставом, Положением о совете директоров Общества или ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.

15.9. Решение совета директоров Общества об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций принимается советом директоров Общества единогласно всеми членами совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.10. Решения о приостановлении полномочий единоличного исполнительного органа Общества и об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества принимаются большинством в три четверти голосов членов совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.11. При необходимости определения цены (денежной оценки) имущества, являющегося предметом сделки, советом директоров, если заинтересованное в совершении таких сделок лицо является членом совета директоров Общества, цена (денежная оценка) имущества определяется решением членов совета директоров Общества, не заинтересованных в совершении сделки.

15.12. Заседания совета директоров могут проводиться в двух формах:

Заседание – совместное присутствие членов совета директоров;

Заочное голосование – без совместного присутствия членов совета директоров.

15.13. В Обществе с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее пятидесяти функции совета директоров Общества может осуществлять общее собрание акционеров.

В случае, если по решению общего собрания акционеров совет директоров не сформирован, решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня принимает единоличный исполнительный орган Общества.

16. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

16.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – Генеральным директором. Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен общему собранию акционеров и совету директоров Общества, в случае его формирования.

16.2. К компетенции Единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- осуществляет текущее руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи под финансовыми, распорядительными и иными документами;
- распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, определенных уставом;
- совершает сделки от имени Общества;
- представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает штатные расписания, принимает и увольняет работников Общества, заключает с ними трудовые договоры, применяет к работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- представляет на общих собраниях акционеров исполнительные органы Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- открывает в банках счета Общества;
- несет ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых уполномоченным государственным органам, участникам, кредиторам и в средства массовой информации, а также несет ответственность за взаимодействие с общим собранием акционеров;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и уставом Общества, за исключением функций, закрепленных ФЗ «Об акционерных обществах» и уставом Общества за другими органами управления Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества действует с учётом ограничений, предусмотренных настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

16.3. Единоличный исполнительный орган Общества действует с предварительного согласия общего собрания акционеров или совета директоров Общества при совершении следующих сделок:

- по приобретению (отчуждению) недвижимого имущества;
- связанных с куплей-продажей долей/акций российских и иностранных юридических лиц, а также при совершении иных инвестиционных сделок;
- принятия решений об учреждении юридических лиц;
- по приобретению (отчуждению) ценных бумаг;
- по любым операциям с векселями;
- по привлечению заемных (кредитных) средств;
- по передаче имущества в залог;
- выдачи поручительств и иных гарантий в качестве обеспечения обязательств третьих лиц;
- передачи имущества в аренду, доверительное управление, безвозмездное пользование.

16.4. Договор с единоличным исполнительным органом Общества от имени Общества подписывается лицом, председательствовавшим на общем собрании (заседании), на котором избран единоличный исполнительный орган Общества. В договоре определяются права и обязанности, сроки и размеры оплаты труда единоличного исполнительного органа Общества.

16.5. Единоличный исполнительный орган Общества избирается - бессрочно.

Если по истечении срока на который избран единоличный исполнительный орган Общества не принято решение об образовании нового единоличного исполнительного органа Общества или решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации либо управляющему или продлении контракта, в случае прекращения его действия, полномочия единоличного исполнительного органа Общества действуют до принятия указанных решений.

16.6. Совмещение лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества в органах управления других организаций, допускается только с согласия органа, принявшего решение об его избрании.

16.7. Единоличный исполнительный орган Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий по защите государственной тайны в Обществе; за несоблюдение установленных законодательством ограничений по ознакомлению со сведениями, составляющими государственную тайну.

16.8. По решению общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Общее собрание акционеров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий управляющей организации или управляющего.

16.9. На период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества по причине отпуска, командировки, болезни и иным обстоятельствам, единоличный исполнительный орган Общества вправе возложить выполнение своих обязанностей на Исполняющего обязанности единоличного исполнительного Общества.

Возложение обязанностей по руководству текущей деятельностью Общества на период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества оформляется приказом и выдается доверенность на срок отсутствия единоличного исполнительного органа Общества.

16.10. К компетенции Исполняющего обязанности единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества в объеме, установленном доверенностью, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

16.11. В случае досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа Общества по причине увольнения или смерти, обязанности единоличного исполнительного органа Общества до принятия решения об избрании, выполняет Заместитель единоличного исполнительного органа Общества.

17. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

17.1. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.

17.2. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

17.3. Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 (одним) процентом обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском члену совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу Общества, временному единоличному исполнительному органу Общества, равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении убытков, причиненных Обществу, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

18. РЕЗЕРВНЫЙ ФОНД ОБЩЕСТВА

18.1. В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пять) процентов уставного капитала Общества.

18.2. Величина ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества. Указанные отчисления производятся до достижения размера резервного фонда, предусмотренного уставом.

18.3. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

18.4. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

19. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

19.1. Общество обязано хранить следующие документы:

- решение об учреждении (протокол и договор о создании Общества);
- устав Общества и внесенные в него изменения и дополнения, которые зарегистрированы в установленном порядке;
- документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, изменения в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, отчет об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;
- документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- утвержденные общим собранием акционеров внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов;
- положение о филиале или представительстве Общества;
- годовые отчеты;
- годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о ней; формируемые в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- отчеты оценщиков в случаях выкупа акций Обществом по требованию акционера;
- документы, полученные Обществом в соответствии с главой XI.1 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- протоколы общих собраний акционеров (решения акционера, являющегося владельцем всех голосующих акций Общества), заседаний совета директоров Общества и коллегиального исполнительного органа Общества (правления, дирекции);
- списки аффилированных лиц общества;

- проспекты ценных бумаг, ежеквартальные отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и другими федеральными законами;
- уведомления о заключении акционерных соглашений, направленные Обществу, а также списки лиц, заключивших такие соглашения;
- бюллетени для голосования, а также доверенности (копии доверенностей) на участие в общем собрании акционеров;
- списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и лиц, имеющих право на получение дивидендов, а также иные списки, составляемые Обществом для осуществления акционерами своих прав в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- судебные решения и постановления по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем, а также судебные акты по таким спорам, в том числе определения о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления либо заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.
- иные документы, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах», уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями общего собрания акционеров, совета директоров Общества, органов управления Общества, а также документы, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации.

19.2. Общество хранит документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, по месту нахождения его исполнительного органа в порядке и в течение сроков, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

19.3. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава.

К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний коллегиального исполнительного органа имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций Общества.

19.4. Документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, должны быть предоставлены Обществом в течение семи рабочих дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава, предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

19.5. Общество обязано обеспечивать акционерам Общества доступ к имеющимся у него судебным актам по спору, связанному с созданием Общества, управлением им или участием в нем, в том числе к определениям о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления или заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска. В течение трех дней со дня предъявления соответствующего требования акционером указанные документы должны быть предоставлены Обществом для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество по требованию акционера обязано предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление таких копий, не может превышать затраты на их изготовление.

20. РЕОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ОБЩЕСТВА

20.1. Реорганизация Общества осуществляется в порядке, установленном ФЗ «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами. При реорганизации Общества все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и др.) передаются в соответствии с установленными правилами его правопреемникам.

20.2. Порядок и сроки ликвидации Общества устанавливаются общим собранием акционеров или судом. Срок для предъявления требований кредиторами не может быть менее 2 (двух) месяцев с даты опубликования сообщения о ликвидации Общества.

20.3. Порядок ликвидации Общества определен ФЗ «Об акционерных обществах». Количественный состав и порядок работы ликвидационной комиссии утверждается одновременно с решением вопроса о ее назначении, органом, принявшим решение о ликвидации Общества.

20.4. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество ликвидируемого Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в очередности, предусмотренной ФЗ «Об акционерных обществах».

20.5. При ликвидации Общества все документы, имеющие научно-историческое значение, а также документы по личному составу (личные дела, карточки учета и т.д.), передаются на государственное хранение в архивы.

Передача и упорядочение документов осуществляются силами и за счет средств Общества в соответствии с требованиями архивных органов.

20.6. При реорганизации (ликвидации) Общества, прекращении работ, содержащих сведения, составляющие государственную тайну, Общество обязано обеспечить сохранность этих сведений и их носителей путем разработки и осуществления мер режима секретности, защиты информации, ПДИТР, охраны и пожарной безопасности.

20.7. Ликвидация считается завершенной, а Общество - прекратившим существование с момента внесения органом, осуществляющим государственную регистрацию юридических лиц, соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Российская Федерация

Город Москва

Девятого декабря две тысячи двадцатого года

Я, Сугробов Павел Валерьевич, нотариус города Москвы, подтверждаю, что содержание изготовленного мной на бумажном носителе документа тождественно содержанию представленного мне электронного документа.

Квалифицированная электронная подпись лица, подписавшего представленный мне электронный документ, и ее принадлежность этому лицу проверены.

Настоящий документ на бумажном носителе равнозначен представленному мне электронному документу и имеет ту же юридическую силу.

Зарегистрировано в реестре: № 77/2025-н/77-2020-5-305.

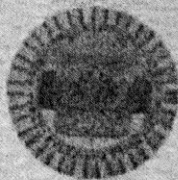
Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 1000 руб. 00 коп.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: 2000 руб. 00 коп.



П.В.Сугробов

Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 20 -
(двадцать) листов.
Нотариус



Форма № Р51003

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ШИТ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

"12" августа 2014 года
(число) (месяц прописью) (год)

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1	1	4	7	7	4	6	9	1	7	0	9	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

**Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 46 по г. Москве**

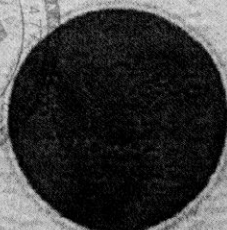
наименование регистрирующего органа

"12" августа 2014 года
(число) (месяц прописью) (год)

Старший государственный
налоговый инспектор
Межрайонной ИФНС России
№ 46 по г. Москве

КОПИЯ ВЕРНА

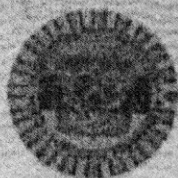
Ветисов



Е. Н. Кулагина

Подпись, Фамилия, инициалы

серия 77 №017346295



Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЁ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЦИТ"

(полное наименование российской организации)

в соответствии с учредительными документами)

О Г Р Н

1	1	4	7	7	4	6	9	1	7	0	9	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

12 августа 2014

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения

Инспекция Федеральной налоговой службы № 20

по г.Москве

7	7	2	0
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен ИНН/КПП

7	7	2	0	8	2	2	5	2	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

7	7	2	0	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Старший государственный
налоговый инспектор
Межрайонной ИФНС России
№ 46 по г. Москве

Е. Н. Кулагина

(подпись, фамилия, инициалы)

МП

КОПИЯ ВЕРНА

Федерал Ок

серия 77 №017346296

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЩИТ"

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1 1 4 7 7 4 6 9 1 7 0 9 7

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

31.08.2017

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой
службы № 28 по г.Москве**

7 7 2 8

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

7 7 2 0 8 2 2 5 2 9

/ 7 7 2 8 0 1 0 0 1

Заместитель начальника отдела регистрации и
учета налогоплательщиков Инспекции
Федеральной налоговой службы №28 по г.Москве

Н. С. Колесникова



КОПИЯ ВЕРНА

Регистр 6 6 6

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

67 листов

Таблица П2.1 - Реестр материалов АО «Россети Северо-Запад»,
ИНН 7802312751

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	I0814_1047855175785_10.xlsx	551 kB
2	Форма	I0814_1047855175785_11.xlsx	544 kB
3	Форма	I0814_1047855175785_12.xlsx	543 kB
4	Форма	I0814_1047855175785_13.xlsx	985 kB
5	Форма	I0814_1047855175785_14.xlsx	637 kB
6	Форма	I0814_1047855175785_15.xlsx	1.2 MB
7	Форма	I0814_1047855175785_16.xlsx	861 kB
8	Форма	I0814_1047855175785_17.xlsx	686 kB
9	Форма	I0814_1047855175785_18.xlsx	1017 kB
10	Форма	I0814_1047855175785_19.xlsx	273 kB
11	Форма	I0814_1047855175785_20_1.xlsx	52.3 kB
12	Форма	I0814_1047855175785_20_2.xlsx	50.9 kB
13	Форма	I0814_1047855175785_20_3.xlsx	50.4 kB
14	Форма	I0814_1047855175785_20_4.xlsx	50.6 kB
15	Форма	I0814_1047855175785_20_5.xlsx	50.3 kB
16	Форма	I0814_1047855175785_20_6.xlsx	50.1 kB
17	Форма	I0814_1047855175785_20_7.xlsx	50.1 kB
18	Форма	I0814_1047855175785_20_8.xlsx	52.5 kB
19	Форма	I0814_1047855175785_Отчет о выполненных закупках.xlsx	122 kB
20	Форма	I0814_1047855175785_СТиКП.xlsx	678 kB
21	Форма	Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 1кв 2024.pdf	17.7 MB
22	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	69.0 kB
23	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	69.8 kB
24	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2614.xlsx	67.4 kB
25	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787.xlsx	108 kB
26	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816.xlsx	67.6 kB
27	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817.xlsx	67.6 kB
28	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822.xlsx	68.3 kB
29	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833.xlsx	67.5 kB
30	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3871.xlsx	69.4 kB
31	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	67.5 kB
32	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612.xlsx	67.5 kB
33	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2615.xlsx	67.8 kB
34	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2616.xlsx	68.6 kB
35	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0032.xlsx	68.5 kB
36	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	67.5 kB
37	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570.xlsx	67.4 kB
38	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2571.xlsx	67.7 kB
39	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2573.xlsx	68.4 kB
40	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2574.xlsx	68.3 kB
41	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	87.2 kB
42	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1797.xlsx	67.5 kB
43	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1800.xlsx	67.3 kB
44	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1240.xlsx	67.8 kB
45	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1241.xlsx	71.6 kB
46	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2127.xlsx	66.9 kB
47	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2135.xlsx	69.2 kB
48	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0064.xlsx	87.6 kB
49	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002.xlsx	85.4 kB
50	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003.xlsx	87.8 kB
51	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1334.xlsx	68.2 kB

1	2	3	4
52	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060.xlsx	89.6 kB
53	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-01.41-1167.xlsx	67.0 kB
54	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2297.xlsx	68.7 kB
55	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	86.7 kB
56	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	87.1 kB
57	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001.xlsx	87.5 kB
58	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014.xlsx	86.7 kB
59	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	89.3 kB
60	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063.xlsx	88.7 kB
61	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	87.1 kB
62	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0012.xlsx	68.5 kB
63	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0019.xlsx	68.3 kB
64	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0021.xlsx	68.4 kB
65	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0023.xlsx	67.6 kB
66	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0025.xlsx	68.1 kB
67	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0002.xlsx	67.1 kB
68	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045.xlsx	101 kB
69	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047.xlsx	101 kB
70	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	96.9 kB
71	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	97.1 kB
72	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168.xlsx	98.2 kB
73	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-14-2-06.70-0004.xlsx	86.4 kB
74	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	87.0 kB
75	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	87.3 kB
76	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2782.xlsx	92.5 kB
77	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818.xlsx	93.8 kB
78	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3958.xlsx	97.6 kB
79	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3977.xlsx	89.4 kB
80	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3991.xlsx	89.3 kB
81	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4012.xlsx	94.6 kB
82	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4020.xlsx	94.2 kB
83	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	68.9 kB
84	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	70.2 kB
85	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2081.xlsx	72.9 kB
86	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1926.xlsx	70.0 kB
87	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596.xlsx	95.0 kB
88	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	96.1 kB
89	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598.xlsx	96.4 kB
90	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599.xlsx	97.1 kB
91	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	70.2 kB
92	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	69.8 kB
93	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	100 kB
94	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2728.xlsx	70.3 kB
95	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	70.3 kB
96	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	70.7 kB
97	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642.xlsx	97.0 kB
98	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643.xlsx	96.7 kB
99	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2783.xlsx	97.7 kB
100	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	71.0 kB
101	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	68.6 kB
102	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607.xlsx	102 kB
103	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0933.xlsx	92.4 kB
104	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1060.xlsx	91.0 kB
105	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1273.xlsx	67.3 kB
106	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1519.xlsx	99.2 kB
107	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	97.5 kB
108	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	68.9 kB
109	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0006.xlsx	70.0 kB
110	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023.xlsx	116 kB

1	2	3	4
111	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1343.xlsx	108 kB
112	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1195.xlsx	98.0 kB
113	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	69.1 kB
114	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0009.xlsx	105 kB
115	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0012.xlsx	106 kB
116	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0009.xlsx	106 kB
117	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0010.xlsx	105 kB
118	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0013.xlsx	105 kB
119	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
120	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
121	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100 kB
122	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
123	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
124	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	106 kB
125	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3754.xlsx	104 kB
126	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3755.xlsx	105 kB
127	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.21-0037.xlsx	105 kB
128	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.21-0044.xlsx	104 kB
129	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	102 kB
130	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	102 kB
131	Паспорт Вологдаэнерго	K 000-26-1-07.20-0057.xlsx	86.6 kB
132	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0020.xlsx	113 kB
133	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0021.xlsx	113 kB
134	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0022.xlsx	110 kB
135	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0023.xlsx	109 kB
136	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3763.xlsx	106 kB
137	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	105 kB
138	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	106 kB
139	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0050.xlsx	104 kB
140	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0051.xlsx	104 kB
141	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0053.xlsx	105 kB
142	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0054.xlsx	106 kB
143	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0056.xlsx	105 kB
144	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0059.xlsx	105 kB
145	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0061.xlsx	105 kB
146	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0063.xlsx	106 kB
147	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0064.xlsx	106 kB
148	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0065.xlsx	106 kB
149	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0066.xlsx	106 kB
150	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0067.xlsx	106 kB
151	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0069.xlsx	107 kB
152	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0070.xlsx	107 kB
153	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0071.xlsx	107 kB
154	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0073.xlsx	107 kB
155	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.12-0020.xlsx	105 kB
156	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.21-0028.xlsx	105 kB
157	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.21-0030.xlsx	105 kB
158	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0023.xlsx	105 kB
159	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0024.xlsx	105 kB
160	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4033.xlsx	111 kB
161	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4034.xlsx	116 kB
162	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4035.xlsx	115 kB
163	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4036.xlsx	115 kB
164	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4054.xlsx	111 kB
165	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4059.xlsx	111 kB
166	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4060.xlsx	110 kB
167	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4061.xlsx	110 kB
168	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-23-1-01.32-3655.xlsx	110 kB
169	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-25-1-01.32-3729.xlsx	112 kB

1	2	3	4
170	Паспорт Вологдаэнерго	K_008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
171	Паспорт Вологдаэнерго	L_000-21-1-04.60-0004.xlsx	112 kB
172	Паспорт Вологдаэнерго	L_000-21-1-04.60-0005.xlsx	112 kB
173	Паспорт Вологдаэнерго	L_000-22-1-04.60-0005.xlsx	111 kB
174	Паспорт Вологдаэнерго	L_003-26-1-05.20-0026.xlsx	111 kB
175	Паспорт Вологдаэнерго	L_008-26-5-04.30-0009.xlsx	101 kB
176	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-21-1-06.10-0003.xlsx	106 kB
177	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-21-1-06.10-0004.xlsx	106 kB
178	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-21-1-06.10-0005.xlsx	106 kB
179	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-21-1-06.10-0006.xlsx	106 kB
180	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-21-1-06.10-0009.xlsx	105 kB
181	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-22-1-03.13-0062.xlsx	108 kB
182	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-22-1-06.10-0005.xlsx	107 kB
183	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-22-1-06.10-0006.xlsx	107 kB
184	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-22-1-06.10-0007.xlsx	106 kB
185	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-22-1-06.10-0008.xlsx	107 kB
186	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-23-1-06.10-0026.xlsx	102 kB
187	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-23-1-06.10-0027.xlsx	103 kB
188	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-23-1-06.10-0028.xlsx	103 kB
189	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-25-1-06.10-0010.xlsx	102 kB
190	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-25-1-06.10-0011.xlsx	101 kB
191	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-25-1-06.10-0012.xlsx	102 kB
192	Паспорт Вологдаэнерго	M_000-25-1-06.10-0013.xlsx	101 kB
193	Паспорт Вологдаэнерго	M_004-21-1-01.12-3766.xlsx	106 kB
194	Паспорт Вологдаэнерго	M_004-21-1-01.12-3767.xlsx	107 kB
195	Паспорт Вологдаэнерго	M_008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.3 kB
196	Паспорт Вологдаэнерго	M_009-25-2-01.12-0113.xlsx	117 kB
197	Паспорт Вологдаэнерго	N_003-26-5-05.20-0001.xlsx	100 kB
198	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-21-1-03.13-3668.xlsx	111 kB
199	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-21-1-03.13-3670.xlsx	109 kB
200	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-21-2-01.32-6444.xlsx	113 kB
201	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-21-2-01.32-6452.xlsx	116 kB
202	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-21-2-05.20-0580.xlsx	105 kB
203	Паспорт Вологдаэнерго	N_009-25-2-05.20-1175.xlsx	101 kB
204	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-23-1-01.32-3768.xlsx	85.1 kB
205	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.32-3770.xlsx	85.1 kB
206	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.41-6425.xlsx	85.1 kB
207	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.30-0116.xlsx	85.5 kB
208	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0002.xlsx	85.1 kB
209	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0003.xlsx	85.7 kB
210	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0009.xlsx	85.6 kB
211	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0011.xlsx	85.4 kB
212	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0013.xlsx	85.5 kB
213	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.13-3671.xlsx	86.5 kB
214	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.21-3673.xlsx	85.9 kB
215	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6462.xlsx	86.7 kB
216	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6467.xlsx	86.5 kB
217	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6468.xlsx	85.8 kB
218	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6470.xlsx	85.7 kB
219	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6473.xlsx	85.7 kB
220	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6475.xlsx	85.8 kB
221	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6476.xlsx	85.7 kB
222	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0725.xlsx	85.7 kB
223	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0761.xlsx	85.7 kB
224	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-1-03.21-0104.xlsx	86.9 kB
225	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3693.xlsx	87.0 kB
226	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3800.xlsx	85.8 kB
227	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3801.xlsx	88.3 kB
228	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.33-0001.xlsx	85.7 kB

1	2	3	4
229	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-05.20-1237.xlsx	85.8 kB
230	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.32-4113.xlsx	85.1 kB
231	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.32-4114.xlsx	85.1 kB
232	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.32-3755.xlsx	85.0 kB
233	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-23-1-01.32-3770.xlsx	85.1 kB
234	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-23-1-01.32-3771.xlsx	84.8 kB
235	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-26-5-01.32-3352.xlsx	84.8 kB
236	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-26-5-01.41-0017.xlsx	84.9 kB
237	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-26-5-03.31-0013.xlsx	84.9 kB
238	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-26-6-11.00-0007.xlsx	84.7 kB
239	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-21-1-03.31-3873.xlsx	85.3 kB
240	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-21-2-01.32-6478.xlsx	86.0 kB
241	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-21-2-01.32-6479.xlsx	85.8 kB
242	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-21-2-05.20-0780.xlsx	85.5 kB
243	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-22-2-05.20-3840.xlsx	85.7 kB
244	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-22-2-05.20-3841.xlsx	85.3 kB
245	Паспорт Вологдаэнерго	P_009-25-2-05.20-1284.xlsx	85.4 kB
246	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2122.xlsx	110 kB
247	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2152.xlsx	113 kB
248	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210.xlsx	118 kB
249	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2294.xlsx	85.4 kB
250	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2297.xlsx	85.3 kB
251	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1983.xlsx	110 kB
252	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	105 kB
253	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981.xlsx	104 kB
254	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138.xlsx	102 kB
255	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0045.xlsx	85.3 kB
256	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0046.xlsx	85.0 kB
257	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0047.xlsx	84.9 kB
258	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0048.xlsx	85.0 kB
259	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
260	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0035.xlsx	84.8 kB
261	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0036.xlsx	84.9 kB
262	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0047.xlsx	84.8 kB
263	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0048.xlsx	84.8 kB
264	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0049.xlsx	84.9 kB
265	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0050.xlsx	84.8 kB
266	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	114 kB
267	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	119 kB
268	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	100 kB
269	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.2 kB
270	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
271	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	105 kB
272	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	104 kB
273	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0214.xlsx	104 kB
274	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007.xlsx	107 kB
275	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
276	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0003.xlsx	84.8 kB
277	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	104 kB
278	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
279	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	106 kB
280	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	108 kB
281	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	129 kB
282	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970.xlsx	111 kB
283	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128.xlsx	116 kB
284	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130.xlsx	126 kB
285	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3253.xlsx	107 kB
286	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3266.xlsx	106 kB
287	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3490.xlsx	110 kB

1	2	3	4
288	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3506.xlsx	85.1 kB
289	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764.xlsx	105 kB
290	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	85.8 kB
291	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	104 kB
292	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
293	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0048.xlsx	85.4 kB
294	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0049.xlsx	85.3 kB
295	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0050.xlsx	84.8 kB
296	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0024.xlsx	85.3 kB
297	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0025.xlsx	84.9 kB
298	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0057.xlsx	84.8 kB
299	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0058.xlsx	84.8 kB
300	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0059.xlsx	84.8 kB
301	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0060.xlsx	84.8 kB
302	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0061.xlsx	84.8 kB
303	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0062.xlsx	84.8 kB
304	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	105 kB
305	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	106 kB
306	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	106 kB
307	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0009.xlsx	104 kB
308	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0010.xlsx	103 kB
309	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0011.xlsx	106 kB
310	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-06.70-0008.xlsx	111 kB
311	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0082.xlsx	103 kB
312	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085.xlsx	108 kB
313	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0093.xlsx	106 kB
314	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0095.xlsx	109 kB
315	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109.xlsx	108 kB
316	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0035.xlsx	103 kB
317	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0036.xlsx	104 kB
318	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0002.xlsx	85.1 kB
319	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0003.xlsx	85.8 kB
320	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0009.xlsx	85.6 kB
321	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0011.xlsx	85.5 kB
322	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0013.xlsx	85.6 kB
323	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0009.xlsx	109 kB
324	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0020.xlsx	85.0 kB
325	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.32-0001.xlsx	109 kB
326	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0026.xlsx	101 kB
327	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0028.xlsx	101 kB
328	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0002.xlsx	105 kB
329	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0003.xlsx	85.3 kB
330	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
331	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	114 kB
332	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001.xlsx	96.2 kB
333	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010.xlsx	112 kB
334	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012.xlsx	112 kB
335	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013.xlsx	110 kB
336	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0016.xlsx	85.9 kB
337	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0021.xlsx	86.0 kB
338	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0026.xlsx	85.9 kB
339	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-5-05.20-0001.xlsx	91.7 kB
340	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912.xlsx	111 kB
341	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031.xlsx	120 kB
342	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	117 kB
343	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	102 kB
344	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2031.xlsx	112 kB
345	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2036.xlsx	86.9 kB
346	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2037.xlsx	86.1 kB

1	2	3	4
347	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2038.xlsx	67.4 kB
348	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.41-3649.xlsx	103 kB
349	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891.xlsx	112 kB
350	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	113 kB
351	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-01.32-3269.xlsx	86.8 kB
352	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3134.xlsx	111 kB
353	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	86.7 kB
354	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3195.xlsx	88.3 kB
355	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3196.xlsx	87.2 kB
356	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.33-2514.xlsx	87.0 kB
357	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	116 kB
358	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	113 kB
359	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0684.xlsx	106 kB
360	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	87.2 kB
361	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	86.4 kB
362	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0692.xlsx	68.6 kB
363	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245.xlsx	127 kB
364	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	112 kB
365	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	108 kB
366	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	107 kB
367	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0664.xlsx	107 kB
368	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0703.xlsx	69.2 kB
369	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0333.xlsx	113 kB
370	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	108 kB
371	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	107 kB
372	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0336.xlsx	105 kB
373	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	109 kB
374	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	104 kB
375	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	110 kB
376	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	107 kB
377	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	108 kB
378	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	107 kB
379	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	107 kB
380	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	107 kB
381	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0001.xlsx	106 kB
382	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0653.xlsx	108 kB
383	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0654.xlsx	109 kB
384	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0901.xlsx	102 kB
385	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0945.xlsx	106 kB
386	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.20-0680.xlsx	107 kB
387	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021.xlsx	107 kB
388	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	116 kB
389	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0009.xlsx	110 kB
390	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-02.11-0001.xlsx	69.2 kB
391	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0585.xlsx	108 kB
392	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	69.3 kB
393	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-0124.xlsx	112 kB
394	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1024.xlsx	108 kB
395	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1025.xlsx	110 kB
396	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1030.xlsx	108 kB
397	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1031.xlsx	108 kB
398	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1032.xlsx	108 kB
399	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	106 kB
400	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	107 kB
401	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	107 kB
402	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	107 kB
403	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	106 kB
404	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0534.xlsx	108 kB
405	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0915.xlsx	106 kB

1	2	3	4
406	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0916.xlsx	105 kB
407	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0917.xlsx	106 kB
408	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0918.xlsx	105 kB
409	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	85.3 kB
410	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	85.3 kB
411	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0672.xlsx	107 kB
412	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0673.xlsx	108 kB
413	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	106 kB
414	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	106 kB
415	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	106 kB
416	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	106 kB
417	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	110 kB
418	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-06.70-0001.xlsx	108 kB
419	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	108 kB
420	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	105 kB
421	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	105 kB
422	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0003.xlsx	68.1 kB
423	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	107 kB
424	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001.xlsx	110 kB
425	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0002.xlsx	111 kB
426	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003.xlsx	111 kB
427	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0004.xlsx	111 kB
428	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0009.xlsx	107 kB
429	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0010.xlsx	108 kB
430	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0014.xlsx	85.6 kB
431	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-5-05.20-0001.xlsx	103 kB
432	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0860.xlsx	108 kB
433	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0861.xlsx	108 kB
434	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0862.xlsx	108 kB
435	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0863.xlsx	108 kB
436	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0866.xlsx	107 kB
437	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1027.xlsx	107 kB
438	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1028.xlsx	107 kB
439	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1029.xlsx	107 kB
440	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.21-0002.xlsx	108 kB
441	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0540.xlsx	108 kB
442	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	109 kB
443	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	106 kB
444	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	104 kB
445	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0653.xlsx	120 kB
446	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0694.xlsx	70.3 kB
447	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	85.8 kB
448	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0361.xlsx	108 kB
449	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0364.xlsx	69.9 kB
450	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0952.xlsx	102 kB
451	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	69.0 kB
452	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	605 kB
453	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	101 kB
454	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	113 kB
455	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	72.6 kB
456	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.32-0003.xlsx	108 kB
457	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1147.xlsx	108 kB
458	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1153.xlsx	105 kB
459	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1159.xlsx	111 kB
460	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1165.xlsx	117 kB
461	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1180.xlsx	70.3 kB
462	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1184.xlsx	69.5 kB
463	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1488.xlsx	69.6 kB
464	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0005.xlsx	99.8 kB

1	2	3	4
465	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	107 kB
466	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0618.xlsx	108 kB
467	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	69.8 kB
468	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.31-0570.xlsx	106 kB
469	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-04.60-0925.xlsx	106 kB
470	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-05.20-0278.xlsx	107 kB
471	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	103 kB
472	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.21-0013.xlsx	65.0 kB
473	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.33-0176.xlsx	64.8 kB
474	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.33-0177.xlsx	65.0 kB
475	Паспорт Комизнерго	000-52-1-01.32-0366.xlsx	86.5 kB
476	Паспорт Комизнерго	000-52-1-01.32-0367.xlsx	86.6 kB
477	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.32-0001.xlsx	81.0 kB
478	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.32-0002.xlsx	89.0 kB
479	Паспорт Комизнерго	000-52-1-03.21-0958.xlsx	88.6 kB
480	Паспорт Комизнерго	000-52-1-04.60-0035.xlsx	85.2 kB
481	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.12-0663.xlsx	88.6 kB
482	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.12-0685.xlsx	96.4 kB
483	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.12-0686.xlsx	94.4 kB
484	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0312.xlsx	89.4 kB
485	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0511.xlsx	92.8 kB
486	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0514.xlsx	90.0 kB
487	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.31-0284.xlsx	96.3 kB
488	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0524.xlsx	65.0 kB
489	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0525.xlsx	65.7 kB
490	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0526.xlsx	65.0 kB
491	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.41-5195.xlsx	64.6 kB
492	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.41-5201.xlsx	64.5 kB
493	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0011.xlsx	80.5 kB
494	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0012.xlsx	80.6 kB
495	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0013.xlsx	80.0 kB
496	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-0846.xlsx	93.7 kB
497	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1126.xlsx	95.9 kB
498	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1294.xlsx	93.4 kB
499	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1302.xlsx	95.0 kB
500	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-1993.xlsx	64.9 kB
501	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2039.xlsx	65.0 kB
502	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2040.xlsx	65.0 kB
503	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2046.xlsx	65.1 kB
504	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2048.xlsx	64.4 kB
505	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2053.xlsx	64.5 kB
506	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2061.xlsx	64.7 kB
507	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5090.xlsx	96.7 kB
508	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5133.xlsx	65.3 kB
509	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5142.xlsx	64.5 kB
510	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5162.xlsx	64.5 kB
511	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5183.xlsx	64.5 kB
512	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0012.xlsx	89.7 kB
513	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0015.xlsx	64.8 kB
514	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0016.xlsx	64.3 kB
515	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.41-0004.xlsx	83.8 kB
516	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1663.xlsx	101 kB
517	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1682.xlsx	84.7 kB
518	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1683.xlsx	104 kB
519	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.40-0386.xlsx	86.2 kB
520	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.40-0391.xlsx	82.1 kB
521	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.60-0034.xlsx	89.9 kB
522	Паспорт Комизнерго	000-55-2-02.32-0012.xlsx	65.1 kB
523	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0288.xlsx	83.6 kB

1	2	3	4
524	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.20-0109.xlsx	83.5 kB
525	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.20-0110.xlsx	82.6 kB
526	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.20-0111.xlsx	89.8 kB
527	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0106.xlsx	96.3 kB
528	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0114.xlsx	96.9 kB
529	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0115.xlsx	86.8 kB
530	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0116.xlsx	84.5 kB
531	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0122.xlsx	84.5 kB
532	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0130.xlsx	85.5 kB
533	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0131.xlsx	85.1 kB
534	Паспорт Комизэнерго	000-56-1-07.30-0134.xlsx	83.2 kB
535	Паспорт Комизэнерго	000-56-3-09.40-0014.xlsx	64.4 kB
536	Паспорт Комизэнерго	000-56-3-09.40-0015.xlsx	65.3 kB
537	Паспорт Комизэнерго	000-56-3-09.40-0021.xlsx	85.4 kB
538	Паспорт Комизэнерго	000-56-3-09.40-0023.xlsx	85.3 kB
539	Паспорт Комизэнерго	000-56-3-09.40-0025.xlsx	85.4 kB
540	Паспорт Комизэнерго	000-56-5-03.31-0001.xlsx	64.4 kB
541	Паспорт Комизэнерго	000-56-5-03.31-0002.xlsx	64.4 kB
542	Паспорт Комизэнерго	000-56-6-11.00-0005.xlsx	84.5 kB
543	Паспорт Комизэнерго	003-56-1-05.20-0004.xlsx	94.6 kB
544	Паспорт Комизэнерго	003-56-1-05.20-0005.xlsx	95.1 kB
545	Паспорт Комизэнерго	003-56-1-05.20-0012.xlsx	65.3 kB
546	Паспорт Комизэнерго	003-56-5-05.20-0001.xlsx	89.3 kB
547	Паспорт Комизэнерго	004-54-1-01.12-0695.xlsx	87.8 kB
548	Паспорт Комизэнерго	004-55-1-01.12-1314.xlsx	98.6 kB
549	Паспорт Комизэнерго	004-55-1-01.21-0010.xlsx	93.9 kB
550	Паспорт Комизэнерго	005-52-1-03.13-0216.xlsx	89.4 kB
551	Паспорт Комизэнерго	005-52-1-03.13-0217.xlsx	89.0 kB
552	Паспорт Комизэнерго	005-54-1-01.21-0545.xlsx	93.4 kB
553	Паспорт Комизэнерго	005-54-1-01.21-0546.xlsx	90.0 kB
554	Паспорт Комизэнерго	005-54-1-01.21-0547.xlsx	89.9 kB
555	Паспорт Комизэнерго	005-54-1-01.21-0548.xlsx	89.9 kB
556	Паспорт Комизэнерго	005-54-1-03.21-0675.xlsx	87.8 kB
557	Паспорт Комизэнерго	005-55-1-03.13-1642.xlsx	94.1 kB
558	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1846.xlsx	96.6 kB
559	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1848.xlsx	93.7 kB
560	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1849.xlsx	91.4 kB
561	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1869.xlsx	88.1 kB
562	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1870.xlsx	92.6 kB
563	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1876.xlsx	85.7 kB
564	Паспорт Комизэнерго	009-51-1-05.40-0135.xlsx	80.5 kB
565	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-01.12-0028.xlsx	114 kB
566	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-03.13-0003.xlsx	96.6 kB
567	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-03.13-0004.xlsx	96.6 kB
568	Паспорт Комизэнерго	009-52-1-01.32-0397.xlsx	66.1 kB
569	Паспорт Комизэнерго	009-52-2-02.32-0002.xlsx	93.5 kB
570	Паспорт Комизэнерго	009-54-1-01.32-0523.xlsx	92.9 kB
571	Паспорт Комизэнерго	009-54-1-05.40-2185.xlsx	65.9 kB
572	Паспорт Комизэнерго	009-54-1-05.40-2323.xlsx	66.1 kB
573	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-01.33-0327.xlsx	68.9 kB
574	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-02.32-0002.xlsx	67.2 kB
575	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-03.31-0950.xlsx	85.3 kB
576	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-01.32-2035.xlsx	93.5 kB
577	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-01.32-2042.xlsx	87.4 kB
578	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-2527.xlsx	84.9 kB
579	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-3223.xlsx	66.6 kB
580	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-3353.xlsx	65.9 kB
581	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1879.xlsx	93.4 kB
582	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1887.xlsx	95.0 kB

1	2	3	4
583	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-01.32-1906.xlsx	88.9 kB
584	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-01.32-1908.xlsx	65.2 kB
585	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-01.32-1911.xlsx	65.1 kB
586	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-02.32-0011.xlsx	91.4 kB
587	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-02.41-0050.xlsx	93.9 kB
588	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-02.41-0067.xlsx	83.6 kB
589	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-02.41-0078.xlsx	65.2 kB
590	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-03.31-2062.xlsx	92.8 kB
591	Паспорт Комиэнерго	009-55-2-03.31-2066.xlsx	87.7 kB
592	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1956.xlsx	86.3 kB
593	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4297.xlsx	60.6 kB
594	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4188.xlsx	85.1 kB
595	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4220.xlsx	78.9 kB
596	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	73.7 kB
597	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	73.8 kB
598	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	73.4 kB
599	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.32-0021.xlsx	86.4 kB
600	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4043.xlsx	81.5 kB
601	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4220.xlsx	80.6 kB
602	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	76.5 kB
603	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	77.0 kB
604	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	84.9 kB
605	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4283.xlsx	61.8 kB
606	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-02.33-0001.xlsx	60.3 kB
607	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4229.xlsx	81.6 kB
608	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4230.xlsx	80.8 kB
609	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0010.xlsx	59.8 kB
610	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	74.5 kB
611	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	73.4 kB
612	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	73.5 kB
613	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0001.xlsx	61.8 kB
614	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0004.xlsx	60.7 kB
615	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0009.xlsx	61.3 kB
616	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0011.xlsx	60.4 kB
617	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0013.xlsx	61.1 kB
618	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	73.9 kB
619	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	73.9 kB
620	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	73.5 kB
621	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0002.xlsx	59.1 kB
622	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	74.6 kB
623	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	76.8 kB
624	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001.xlsx	83.6 kB
625	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002.xlsx	88.2 kB
626	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0006.xlsx	80.1 kB
627	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0007.xlsx	79.6 kB
628	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008.xlsx	83.8 kB
629	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0009.xlsx	78.2 kB
630	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0011.xlsx	61.5 kB
631	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	78.3 kB
632	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122.xlsx	84.2 kB
633	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4141.xlsx	87.9 kB
634	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4142.xlsx	88.2 kB
635	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580.xlsx	82.9 kB
636	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046.xlsx	88.6 kB
637	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057.xlsx	83.1 kB
638	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064.xlsx	85.2 kB
639	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080.xlsx	85.0 kB
640	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0094.xlsx	83.8 kB
641	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102.xlsx	84.7 kB

1	2	3	4
642	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4114.xlsx	84.8 kB
643	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	77.8 kB
644	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	73.9 kB
645	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4106.xlsx	89.3 kB
646	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4206.xlsx	84.2 kB
647	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-02.33-0001.xlsx	85.6 kB
648	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4097.xlsx	62.1 kB
649	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0001.xlsx	61.6 kB
650	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	87.5 kB
651	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4349.xlsx	63.5 kB
652	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008.xlsx	88.3 kB
653	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0043.xlsx	115 kB
654	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0044.xlsx	113 kB
655	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0053.xlsx	119 kB
656	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0054.xlsx	117 kB
657	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0200.xlsx	109 kB
658	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0201.xlsx	109 kB
659	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0202.xlsx	111 kB
660	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0203.xlsx	110 kB
661	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0204.xlsx	110 kB
662	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0205.xlsx	107 kB
663	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0206.xlsx	110 kB
664	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0207.xlsx	110 kB
665	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0208.xlsx	110 kB
666	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0209.xlsx	109 kB
667	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0210.xlsx	109 kB
668	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0211.xlsx	111 kB
669	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-04.30-0001.xlsx	102 kB
670	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0005.xlsx	106 kB
671	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0006.xlsx	105 kB
672	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0007.xlsx	105 kB
673	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0008.xlsx	105 kB
674	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0009.xlsx	104 kB
675	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-04.40-0006.xlsx	104 kB
676	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-06.20-0006.xlsx	108 kB
677	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.12-0130.xlsx	114 kB
678	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.12-0134.xlsx	113 kB
679	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0290.xlsx	118 kB
680	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0296.xlsx	113 kB
681	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0297.xlsx	115 kB
682	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0302.xlsx	117 kB
683	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0303.xlsx	115 kB
684	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0709.xlsx	108 kB
685	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0710.xlsx	108 kB
686	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0711.xlsx	109 kB
687	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0712.xlsx	109 kB
688	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0713.xlsx	108 kB
689	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0714.xlsx	108 kB
690	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0717.xlsx	109 kB
691	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0718.xlsx	109 kB
692	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0719.xlsx	110 kB
693	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0723.xlsx	85.4 kB
694	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4515.xlsx	106 kB
695	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4526.xlsx	85.3 kB
696	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4584.xlsx	85.1 kB
697	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4589.xlsx	85.3 kB
698	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4593.xlsx	85.0 kB
699	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4594.xlsx	85.0 kB
700	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4627.xlsx	85.0 kB

1	2	3	4
701	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.32-0021.xlsx	85.0 kB
702	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.33-0014.xlsx	85.5 kB
703	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.33-0016.xlsx	85.9 kB
704	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.41-0027.xlsx	85.4 kB
705	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.41-0029.xlsx	85.5 kB
706	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-03.13-0206.xlsx	107 kB
707	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-03.31-0443.xlsx	85.5 kB
708	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.40-0025.xlsx	104 kB
709	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.40-0028.xlsx	107 kB
710	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.60-0142.xlsx	108 kB
711	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.60-0157.xlsx	109 kB
712	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-06.20-0012.xlsx	106 kB
713	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-06.20-0013.xlsx	105 kB
714	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-06.20-0014.xlsx	105 kB
715	Паспорт Псковэнерго	000-73-2-06.10-0006.xlsx	112 kB
716	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-02.32-0001.xlsx	84.8 kB
717	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.32-0068.xlsx	116 kB
718	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.32-0170.xlsx	107 kB
719	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1540.xlsx	106 kB
720	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1637.xlsx	85.1 kB
721	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1640.xlsx	85.1 kB
722	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-02.33-0014.xlsx	113 kB
723	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-03.13-0099.xlsx	107 kB
724	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.40-0002.xlsx	107 kB
725	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.40-0004.xlsx	104 kB
726	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-06.20-0003.xlsx	106 kB
727	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-04.10-0001.xlsx	103 kB
728	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0008.xlsx	117 kB
729	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0009.xlsx	115 kB
730	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0010.xlsx	111 kB
731	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0011.xlsx	114 kB
732	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0012.xlsx	114 kB
733	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0013.xlsx	111 kB
734	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0015.xlsx	112 kB
735	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0015.xlsx	109 kB
736	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0017.xlsx	108 kB
737	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0026.xlsx	107 kB
738	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0027.xlsx	109 kB
739	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0051.xlsx	105 kB
740	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0053.xlsx	111 kB
741	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0137.xlsx	107 kB
742	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0139.xlsx	104 kB
743	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0141.xlsx	106 kB
744	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0008.xlsx	108 kB
745	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0020.xlsx	107 kB
746	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0028.xlsx	102 kB
747	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0037.xlsx	108 kB
748	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0040.xlsx	103 kB
749	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0042.xlsx	106 kB
750	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0050.xlsx	105 kB
751	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0029.xlsx	111 kB
752	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0030.xlsx	108 kB
753	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0031.xlsx	105 kB
754	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0033.xlsx	107 kB
755	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0104.xlsx	107 kB
756	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0149.xlsx	104 kB
757	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0212.xlsx	108 kB
758	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0213.xlsx	104 kB
759	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0215.xlsx	104 kB

1	2	3	4
760	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0217.xlsx	105 kB
761	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0219.xlsx	103 kB
762	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0221.xlsx	103 kB
763	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0223.xlsx	104 kB
764	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0232.xlsx	108 kB
765	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0233.xlsx	107 kB
766	Паспорт Псковэнерго	000-76-3-09.40-0002.xlsx	85.1 kB
767	Паспорт Псковэнерго	000-76-3-09.40-0003.xlsx	85.8 kB
768	Паспорт Псковэнерго	000-76-3-09.40-0009.xlsx	85.6 kB
769	Паспорт Псковэнерго	000-76-3-09.40-0011.xlsx	85.5 kB
770	Паспорт Псковэнерго	000-76-3-09.40-0015.xlsx	85.6 kB
771	Паспорт Псковэнерго	000-76-5-04.10-0008.xlsx	104 kB
772	Паспорт Псковэнерго	000-76-6-11.00-0008.xlsx	84.5 kB
773	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0081.xlsx	114 kB
774	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0082.xlsx	115 kB
775	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0083.xlsx	114 kB
776	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0084.xlsx	114 kB
777	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0085.xlsx	114 kB
778	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0049.xlsx	114 kB
779	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0050.xlsx	115 kB
780	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0051.xlsx	115 kB
781	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0052.xlsx	117 kB
782	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0053.xlsx	116 kB
783	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0054.xlsx	116 kB
784	Паспорт Псковэнерго	004-72-1-01.12-0102.xlsx	114 kB
785	Паспорт Псковэнерго	004-72-1-01.21-0036.xlsx	115 kB
786	Паспорт Псковэнерго	004-73-1-01.12-0129.xlsx	115 kB
787	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0037.xlsx	113 kB
788	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0055.xlsx	114 kB
789	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0056.xlsx	113 kB
790	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0057.xlsx	114 kB
791	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0058.xlsx	113 kB
792	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0059.xlsx	114 kB
793	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.21-0035.xlsx	113 kB
794	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.21-0036.xlsx	114 kB
795	Паспорт Псковэнерго	008-76-1-04.10-0003.xlsx	108 kB
796	Паспорт Псковэнерго	009-71-1-04.60-0179.xlsx	115 kB
797	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-02.32-0002.xlsx	114 kB
798	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-02.41-0024.xlsx	67.8 kB
799	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-03.31-0108.xlsx	113 kB
800	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-03.31-0112.xlsx	88.7 kB
801	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-05.30-0882.xlsx	111 kB
802	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-03.13-0214.xlsx	85.5 kB
803	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-03.31-0438.xlsx	87.8 kB
804	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0256.xlsx	107 kB
805	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0262.xlsx	113 kB
806	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0263.xlsx	112 kB
807	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-01.32-0531.xlsx	85.5 kB
808	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.32-0016.xlsx	115 kB
809	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.32-3835.xlsx	86.0 kB
810	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.32-3836.xlsx	86.2 kB
811	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0704.xlsx	110 kB
812	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-3854.xlsx	87.9 kB
813	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-3860.xlsx	86.0 kB
814	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4582.xlsx	116 kB
815	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4584.xlsx	113 kB
816	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4588.xlsx	87.5 kB
817	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4589.xlsx	86.1 kB
818	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-3078.xlsx	87.5 kB

1	2	3	4
819	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-3380.xlsx	85.5 kB
820	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.13-0001.xlsx	118 kB
821	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.31-0201.xlsx	117 kB
822	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.31-0208.xlsx	115 kB
823	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.31-0217.xlsx	85.8 kB
824	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-05.30-1394.xlsx	87.6 kB
825	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-05.30-1491.xlsx	85.4 kB

Таблица П2.2 - Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751 предоставленных по дополнительному запросу

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Архэнерго	1 ТД, акты ТГ, вед. смонт. оборуд..pdf	2.2 MB
2	Архэнерго	10 Схема ВЛ-10 кВ.pdf	1.7 MB
3	Архэнерго	11 Схема ВЛ-0,4 кВ.pdf	1.8 MB
4	Архэнерго	12 Акт разбивки осей.pdf	480 kB
5	Архэнерго	13 АКТ освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ-10-149-09.pdf	495 kB
6	Архэнерго	14 АКТ освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ-10-149-27.pdf	524 kB
7	Архэнерго	15 АКТ освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ-0,4-2027-01.pdf	494 kB
8	Архэнерго	16 АКТ освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ-0,4-2027-02.pdf	493 kB
9	Архэнерго	17 АКТ освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ-0,4-2027-03.pdf	495 kB
10	Архэнерго	18 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ-10-149-09.pdf	486 kB
11	Архэнерго	19 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ-10-149-27.pdf	486 kB
12	Архэнерго	20 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ-0,4-2027-01.pdf	486 kB
13	Архэнерго	21 Акт освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ -0,4-2027-02.pdf	482 kB
14	Архэнерго	22 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ-0,4-2027-03.pdf	485 kB
15	Архэнерго	23 АКТ освидетельствования скрытых работ (обратная засыпка) ВЛ-10-149-09.pdf	486 kB
16	Архэнерго	24 АКТ освидетельствования скрытых работ (обратная засыпка) ВЛ-10-149-27.pdf	486 kB
17	Архэнерго	25 АКТ освидетельствования скрытых работ (обратная засыпка) ВЛ-0,4-2027-01.pdf	486 kB
18	Архэнерго	26 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж опор) ВЛ-0,4-2027-02.pdf	486 kB
19	Архэнерго	27 АКТ освидетельствования скрытых работ (обратная засыпка) ВЛ-0,4-2027-03.pdf	486 kB
20	Архэнерго	30 Акт освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ 10-149-09.pdf	481 kB
21	Архэнерго	33 Акт освидетельствования скрытых работ (разбуривание котлованов) ВЛ -0,4-2027-02.pdf	479 kB
22	Архэнерго	37 Акт освидетельствования (монтаж заземляющих устройств) ВЛ -10149-09.pdf	481 kB
23	Архэнерго	37 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-10-149-09.pdf	485 kB
24	Архэнерго	38 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-10-149-27.pdf	484 kB
25	Архэнерго	39 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-0,4-2027-01.pdf	486 kB
26	Архэнерго	40 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-0,4-2027-02.pdf	484 kB
27	Архэнерго	41 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-0,4-2027-03.pdf	485 kB
28	Архэнерго	42 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-0,4-2027-04.pdf	485 kB
29	Архэнерго	43 АКТ освидетельствования скрытых работ (монтаж заземляющих устройств) ВЛ-0,4-2027-05.pdf	485 kB
30	Архэнерго	45 Общий журнал работ Коноша Восточный 1240.pdf	6.1 MB

1	2	3	4
31	Архэнерго	5.1 Паспорт ЗУ ВЛ-10-149-09.pdf	412 kB
32	Архэнерго	5.10-5.12 АКТ замеров в натуре габаритов ВЛ.pdf	154 kB
33	Архэнерго	5.2 Паспорт ЗУ ВЛ-149-27.pdf	411 kB
34	Архэнерго	5.3 Паспорт ВЛ-0,4-2027-01.pdf	411 kB
35	Архэнерго	5.4 Паспорт ВЛ-0,4-2027-02.pdf	340 kB
36	Архэнерго	5.5 Паспорт ВЛ-0,4-2027-03.pdf	412 kB
37	Архэнерго	5.6 Паспорт ВЛ-0,4-2027-04.pdf	339 kB
38	Архэнерго	5.7 Паспорт ВЛ-0,4-2027-05.pdf	339 kB
39	Архэнерго	6.2 Паспорт ВЛ-10-149-27.pdf	629 kB
40	Архэнерго	6.3 Паспорт заземляющих устройств ВЛ-0,4-2027-01.pdf	418 kB
41	Архэнерго	6.4 Паспорт заземляющих устройств ВЛ-0,4-2027-02.pdf	418 kB
42	Архэнерго	6.5 Паспорт заземляющих устройств ВЛ-0,4-2027-03.pdf	417 kB
43	Архэнерго	6.6 Паспорт заземляющих устройств ВЛ-0,4-2027-04.pdf	417 kB
44	Архэнерго	6.7 Паспорт заземляющих устройств ВЛ-0,4-2027-05.pdf	417 kB
45	Архэнерго	7.1 Журнал прокладки ВЛ -10-149-09.pdf	293 kB
46	Архэнерго	7.2 Журнал прокладки ВЛ-10-149-27.pdf	292 kB
47	Архэнерго	7.3 Журнал прокладки проводов и кабелей ВЛ-0,4-2027-01.pdf	306 kB
48	Архэнерго	7.4 Журнал прокладки проводов и кабелей ВЛ-0,4-2027-02.pdf	309 kB
49	Архэнерго	7.5 Журнал прокладки проводов и кабелей ВЛ-0,4-2027-03.pdf	303 kB
50	Архэнерго	7.6 Журнал прокладки проводов и кабелей ВЛ-0,4-2027-04.pdf	304 kB
51	Архэнерго	7.7. Журнал прокладки проводов и кабелей ВЛ-0,4-2027-05.pdf	304 kB
52	Архэнерго	8.1 Отчет ПНР Коноша ВЛ-10-149-09.PDF	1.8 MB
53	Архэнерго	8.2 Отчет ПНР Коноша ВЛ-10-149-27.PDF	1.7 MB
54	Архэнерго	8.3 Отчет ПНР Коноша ВЛ-0,4-2027-01.PDF	1.6 MB
55	Архэнерго	8.4 Отчет ПНР Коноша ВЛ-0,4-2027-02.PDF	1.7 MB
56	Архэнерго	8.5 Отчет ПНР Коноша ВЛ-0,4-2027-03.PDF	1.6 MB
57	Архэнерго	8.6 Отчет ПНР Коноша ВЛ-0,4-2027-04.PDF	817 kB
58	Архэнерго	8.7 Отчет ПНР Коноша ВЛ-0,4-2027-05.PDF	813 kB
59	Архэнерго	9 Свидетельство электролаборатория.pdf	460 kB
60	Архэнерго	Pismo.pdf	474 kB
61	Архэнерго	АТГЭР АРХ.00037.24-02.pdf	2.1 MB
62	Архэнерго	АТГЭР АРХ.00037.24-04.pdf	5.6 MB
63	Архэнерго	АТГЭР ВЭС июнь.pdf	5.4 MB
64	Архэнерго	АТГЭР ВЭС май.pdf	4.3 MB
65	Архэнерго	Ведомость ТД.pdf	298 kB
66	Архэнерго	Договор 07-318.23 от 25.08.2023.pdf	423 kB
67	Архэнерго	Договор № 195.167.23 от 15.05.2023.pdf	1.0 MB
68	Архэнерго	Договор подряда № АРХ.00037.24 от 15.02.2024.pdf	54.4 MB
69	Архэнерго	Договор подряда №07-357.23 от 16.10.2023.pdf	1.1 MB
70	Архэнерго	Договор подряда №АРХ.00037.24 от 15.02.2024.pdf	54.4 MB
71	Архэнерго	Договор подряда АРХ.00031.24 от 01.04.2024.pdf	1.4 MB
72	Архэнерго	ДС №1 от 16.01.2024 к договору подряда.pdf	473 kB
73	Архэнерго	ДС №1 от 17.07.2024 к договору подряда.pdf	421 kB
74	Архэнерго	Заключение по опорам.pdf	88.0 kB
75	Архэнерго	ИД.pdf	10.7 MB
76	Архэнерго	Исполнительная схема.pdf	1.8 MB
77	Архэнерго	КС-11.pdf	1.9 MB
78	Архэнерго	КС11.pdf	2.5 MB
79	Архэнерго	КС14 №81 от 31.05.2024.pdf	1.9 MB
80	Архэнерго	КС14.pdf	1.7 MB
81	Архэнерго	КС2 №2111.1 от 31.05.2024.pdf	4.1 MB
82	Архэнерго	КС2 №2111.2 от 31.05.2024.pdf	545 kB
83	Архэнерго	КС2 от 31.05.2024.pdf	1.5 MB
84	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.3 от 28.06.2024.pdf	3.4 MB
85	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.4 от 28.06.2024.pdf	2.3 MB
86	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.5 от 28.06.2024.pdf	845 kB
87	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.6 от 28.06.2024.pdf	806 kB
88	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.7 от 28.06.2024.pdf	1.2 MB
89	Архэнерго	КС2, КС3 №2111.8 от 28.06.2024.pdf	2.4 MB
90	Архэнерго	КС2, КС3 от 26.06.2024.pdf	2.6 MB
91	Архэнерго	КС3 №2111.1 от 31.05.2024.pdf	244 kB
92	Архэнерго	КС3 №2111.2 от 31.05.2024.pdf	246 kB
93	Архэнерго	КС3 от 31.05.2024.pdf	280 kB
94	Архэнерго	КС6.pdf	1.9 MB
95	Архэнерго	ОСВ 07 за 2 кв. 2024.xlsx	9.9 kB
96	Архэнерго	ОСВ 08 за 2 кв. 2024.xlsx	14.3 kB
97	Архэнерго	Паспорт ВЛ-10-149-09.pdf	338 kB
98	Архэнерго	Паспорт РМК.PDF	446 kB
99	Архэнерго	ПЗ L 003-15-1-05.20-0045.xlsx	18.9 kB
100	Архэнерго	ПЗ L 003-15-1-05.20-0047.xlsx	19.0 kB
101	Архэнерго	ПЗ N 000-12-1-01.32-1240.xlsx	9.4 kB
102	Архэнерго	ПЗ N 009-11-2-03.31-2642.xlsx	18.7 kB
103	Архэнерго	ПЗ к ПСД.docx	34.0 kB
104	Архэнерго	ПЗ к ПСД.pdf	316 kB

1	2	3	4
105	Архэнерго	Письмо АФ №МР2-1-14-07-3400 от 06.05.2024.pdf	142 kB
106	Архэнерго	Письмо ПО АЭС №МР2-1-1-08-11-4174 от 16.05.2024.pdf	49.0 kB
107	Архэнерго	Письмо Помор Энерго №24 от 14.05.2024.pdf	35.4 kB
108	Архэнерго	Письмо Помор Энерго №24 от 22.04.2024.pdf	487 kB
109	Архэнерго	Проект.pdf	7.2 MB
110	Архэнерго	Раздел 1 2023-05-ПЗ.pdf	2.0 MB
111	Архэнерго	Раздел 3 2023-05-ТКР.pdf	13.2 MB
112	Архэнерго	Раздел 5 2023-05-ПОС.pdf	934 kB
113	Архэнерго	Раздел 7 2023-05-ООС.pdf	530 kB
114	Архэнерго	Раздел 8 2023-05-ПБ.pdf	493 kB
115	Архэнерго	разрядники РМК сертификат.pdf	547 kB
116	Архэнерго	РД 2023-05-ЭВ.pdf	11.5 MB
117	Архэнерго	СВ-110 и СВ-95 паспорт.jpg	2.8 MB
118	Архэнерго	Сертификат - лин.арматура Нилед 0,4 кВ.pdf	19.8 MB
119	Архэнерго	Сертификат Плакаты.PDF	872 kB
120	Архэнерго	Сертификат СИП Людинов кабель.pdf	2.0 MB
121	Архэнерго	Сертификат СИП ПО энергокомплект.pdf	627 kB
122	Архэнерго	СИП-2 3х25 1х35 Паспорт.pdf	292 kB
123	Архэнерго	СИП-2 3х50 1х70 Паспорт.pdf	299 kB
124	Архэнерго	СИП-2 3х70 1х70 Паспорт.pdf	426 kB
125	Архэнерго	СИП-3 1х70 Паспорт.pdf	209 kB
126	Архэнерго	Сип-3 Сертификат.pdf	427 kB
127	Архэнерго	СИП-4 4х16 Паспорт.pdf	590 kB
128	Архэнерго	Сметная документация.pdf	708 kB
129	Архэнерго	Согласование администрации.pdf	579 kB
130	Архэнерго	Согласование РЖД.pdf	345 kB
131	Архэнерго	ССР 3 кв. 2023.xlsx	23.4 kB
132	Архэнерго	ССР.xlsx	16.6 kB
133	Архэнерго	СФ 301 от 20.10.2023 АО Энергоснаб.pdf	533 kB
134	Архэнерго	ТН 301 от 20.10.2023 АО Энергоснаб.pdf	1.4 MB
135	Архэнерго	УТ-646.pdf	1.4 MB
136	Архэнерго	Чертеж Перенос КТП штамп.pdf	582 kB
137	Карелэнерго	+Журнал прокладки кабелей.pdf	261 kB
138	Карелэнерго	+ИД Схемы Констрктивные и объёмно-планировочный решения С123.20-КР-ИД (продолжение).pdf	2.5 MB
139	Карелэнерго	+ИД Схемы Высоковольтное оборудование С123.20-ИОС1.1-ИД.pdf	560 kB
140	Карелэнерго	+ИД Схемы Система элетроснабжения С123.20- ИСО1.2-ИД (продолжение).pdf	1.4 MB
141	Карелэнерго	00499 NN.pdf	1.7 MB
142	Карелэнерго	07.01. .xls	38.5 kB
143	Карелэнерго	1 4.ЖБ изделия.pdf	1.3 MB
144	Карелэнерго	1 Акт освидетельствования скрытых работ на устройство котлована под опоры.doc	47.5 kB
145	Карелэнерго	1 Акт траншея кабель.doc	50.0 kB
146	Карелэнерго	1 этап ССР.xlsx	48.2 kB
147	Карелэнерго	10 Акт траншея кабель.doc	50.0 kB
148	Карелэнерго	10.Уголок 75х7.pdf	93.0 kB
149	Карелэнерго	11 Акт приемки траншей.doc	46.0 kB
150	Карелэнерго	11.Огнеупорная смесь.pdf	26.8 kB
151	Карелэнерго	12 Акт подушки.doc	49.0 kB
152	Карелэнерго	12.Сертифкат Фл-03, ХВ 113.pdf	3.7 MB
153	Карелэнерго	13 Акт гоф.труба.doc	49.5 kB
154	Карелэнерго	14 Акт кабель.doc	50.5 kB
155	Карелэнерго	14.Сертификат сухая стр смесьМ100.pdf	931 kB
156	Карелэнерго	15 Акт кабель.doc	50.0 kB
157	Карелэнерго	15.Электроды Э42, Э42А.pdf	2.1 MB
158	Карелэнерго	16 акт осмотра кабеля в траншее.doc	44.5 kB
159	Карелэнерго	16.Паспорт №3 Найстеньярви(с печатью).pdf	833 kB
160	Карелэнерго	17 Акт кабель.doc	50.5 kB
161	Карелэнерго	17.метизная продукция.pdf	12.3 MB
162	Карелэнерго	1714500663702.jpg	1.6 MB
163	Карелэнерго	1714500663715.jpg	4.0 MB
164	Карелэнерго	1714500698696.jpg	2.3 MB
165	Карелэнерго	1714500698705.jpg	2.0 MB
166	Карелэнерго	1714500698710.jpg	1.2 MB
167	Карелэнерго	18 Акт осмотра кабеля в лотке.doc	44.5 kB
168	Карелэнерго	19 Акт подушка над кабелем.doc	49.0 kB
169	Карелэнерго	2 Акт приемки траншей.doc	46.5 kB
170	Карелэнерго	2 Установка опор.doc	47.5 kB
171	Карелэнерго	2 этап ССР.xlsx	49.6 kB
172	Карелэнерго	20 Акт защита кабелей плитами ПЗК.doc	50.0 kB
173	Карелэнерго	21 Акт на монтаж муфт (соединительной муфты) - 1.docx	17.9 kB
174	Карелэнерго	211.403.36580.pdf	420 kB
175	Карелэнерго	22 Акт на монтаж муфт (концевых муфт) - 1.docx	79.5 kB

1	2	3	4
176	Карелэнерго	23 Акт на монтаж муфт (концевых муфт) -2.docx	53.0 kB
177	Карелэнерго	24 журнал прокладки кабелей.doc	33.5 kB
178	Карелэнерго	25 Акт о выявленных дефектах оборудования.doc	55.0 kB
179	Карелэнерго	26 Акт подушка под ячейку КРУН.doc	48.0 kB
180	Карелэнерго	27 Акт щебень под ячейку КРУН.doc	49.5 kB
181	Карелэнерго	28 Акт монтажа блоков под фундамент КРУН.doc	48.5 kB
182	Карелэнерго	29 Акт траншея заземления КРУН.doc	50.5 kB
183	Карелэнерго	3 Обратная засыпка местным грунтом.doc	47.0 kB
184	Карелэнерго	30 Акт полоса заземления КРУН.doc	49.5 kB
185	Карелэнерго	4 Акт подушки.doc	49.5 kB
186	Карелэнерго	4 Акт траншея для заземления опор.doc	49.0 kB
187	Карелэнерго	4.RU.0501 N00192.pdf	1.5 MB
188	Карелэнерго	5 Акт гоф.труба.doc	49.5 kB
189	Карелэнерго	5 Акт заземление опор.doc	48.5 kB
190	Карелэнерго	5.Инф письмо гидрофобизатор.pdf	622 kB
191	Карелэнерго	57.jpg	890 kB
192	Карелэнерго	6 Акт кабель.doc	51.0 kB
193	Карелэнерго	6 Обратная засыпка местным грунтом траншеи заземления.doc	47.0 kB
194	Карелэнерго	6.кирпич.pdf	1.8 MB
195	Карелэнерго	7 акт осмотра кабеля в траншее.doc	44.5 kB
196	Карелэнерго	7 Акт СИП.doc	48.0 kB
197	Карелэнерго	7.Лоток каб.pdf	404 kB
198	Карелэнерго	8 Акт подушка над кабелем.doc	49.0 kB
199	Карелэнерго	8 журнал прокладки кабелей.doc	41.0 kB
200	Карелэнерго	8.мастика декларация о соответствии.pdf	1.1 MB
201	Карелэнерго	9 Акт защита кабелей плитами ПЗК.doc	49.5 kB
202	Карелэнерго	9 Акт на нанесение постоянных знаков на опорах ВЛ.doc	45.5 kB
203	Карелэнерго	9.Щебень Сертификат и паспорт.pdf	7.8 MB
204	Карелэнерго	AG67 W00172.22.pdf	641 kB
205	Карелэнерго	AG67 W00203.23.pdf	720 kB
206	Карелэнерго	debug.log	1.6 kB
207	Карелэнерго	Scan 20240221 150342.pdf	6.7 MB
208	Карелэнерго	Scan 20240221 150518.pdf	3.7 MB
209	Карелэнерго	Scan 20240221 151742.pdf	2.2 MB
210	Карелэнерго	Scan 20240221 152816.pdf	9.7 MB
211	Карелэнерго	Scan 20240221 153215.pdf	2.9 MB
212	Карелэнерго	Scan 20240221 155253.pdf	1.6 MB
213	Карелэнерго	Scan 20240221 160046.pdf	1.0 MB
214	Карелэнерго	Scan 20240221 162748.pdf	5.2 MB
215	Карелэнерго	Scan 20240222 101910.pdf	10.1 MB
216	Карелэнерго	Scan 20240222 102005.pdf	2.3 MB
217	Карелэнерго	Scan 20240222 103036.pdf	10.4 MB
218	Карелэнерго	Scan 20240222 104752.pdf	5.5 MB
219	Карелэнерго	Scan 20240222 105445.pdf	1.6 MB
220	Карелэнерго	Scan 20240521 161857.pdf	24.0 MB
221	Карелэнерго	Scan 20240521 162553.pdf	7.0 MB
222	Карелэнерго	Thumbs.db	44.0 kB
223	Карелэнерго	Акт выполненных работ №3 от 30.06.2024.pdf	1.4 MB
224	Карелэнерго	АКТ выполненных работ от 01.06.24.pdf	179 kB
225	Карелэнерго	Акт КС-14.pdf	1.9 MB
226	Карелэнерго	акт ПИР.pdf	123 kB
227	Карелэнерго	Акты подп..pdf	4.8 MB
228	Карелэнерго	Акты.zip	1.1 MB
229	Карелэнерго	Амперметр, вольтметр.pdf	741 kB
230	Карелэнерго	анализ 08.xls	11.5 kB
231	Карелэнерго	Блоки испытательные, высоковольтные разъединители.pdf	7.9 MB
232	Карелэнерго	Блоки-ФБС.pdf	767 kB
233	Карелэнерго	Ведомость объемов работ.xlsx	23.3 kB
234	Карелэнерго	Высоковольтные разъединители.pdf	789 kB
235	Карелэнерго	Геодез.съемка, исп.схемы.zip	1.8 MB
236	Карелэнерго	Государственный акт № 11.pdf	38.6 kB
237	Карелэнерго	декларация о соответ. № РОСС RU Д-RU.PA01.B.26309 23.pdf	796 kB
238	Карелэнерго	Делитель напряжения паспорт.pdf	999 kB
239	Карелэнерго	Делитель напряжения руководство.pdf	14.0 MB
240	Карелэнерго	Делитель напряжения.pdf	14.0 MB
241	Карелэнерго	Договор №194 ПИР.pdf	895 kB
242	Карелэнерго	Договор подряда Найстеньярви СМР.pdf	829 kB
243	Карелэнерго	Договор.pdf	924 kB
244	Карелэнерго	Журнал входного контроля (Газобетон).xlsx	17.2 kB
245	Карелэнерго	Журнал входного контроля (Кивач).xlsx	18.9 kB
246	Карелэнерго	Журнал входного контроля.pdf	665 kB
247	Карелэнерго	Журнал работ.pdf	1.2 MB
248	Карелэнерго	Заводская1.pdf	197 kB
249	Карелэнерго	Заводская2.pdf	216 kB

1	2	3	4
250	Карелэнерго	Заводская3.pdf	171 kB
251	Карелэнерго	Заводская4.pdf	167 kB
252	Карелэнерго	Заземление.png	47.2 kB
253	Карелэнерго	ИД Констрктивные и объёмно-планировочный решения С123.20-КР-ИД (продолжение).pdf	2.0 MB
254	Карелэнерго	ИД Констрктивные и объёмно-планировочный решения С123.20-КР-ИД.pdf	1.2 MB
255	Карелэнерго	ИД Система элетроснабжения С123.20- ИСО1.2-ИД.pdf	1.0 MB
256	Карелэнерго	ИД Элкант (ГНБ прокол).pdf	1.3 MB
257	Карелэнерго	ИД1.pdf	7.8 MB
258	Карелэнерго	ИД2.pdf	6.5 MB
259	Карелэнерго	ИД3.pdf	4.3 MB
260	Карелэнерго	ИД4.pdf	5.6 MB
261	Карелэнерго	ИД5.pdf	10.8 MB
262	Карелэнерго	Инвентарная опись (ведомость) всех элементов КЛ.docx	20.5 kB
263	Карелэнерго	Исп.схемы.pdf	3.2 MB
264	Карелэнерго	КАЦ Кивач - Конъюнктурный анализ1.xlsx	19.3 kB
265	Карелэнерго	КРУН.pdf	3.2 MB
266	Карелэнерго	КС-14.pdf	2.0 MB
267	Карелэнерго	КС-2 2 квартал 2024 (1).pdf	188 kB
268	Карелэнерго	КС-2 №1-8 от 28.06.2024.pdf	1.2 MB
269	Карелэнерго	КС-2 от 01.06.24.pdf	1.2 MB
270	Карелэнерго	КС-2.pdf	346 kB
271	Карелэнерго	КС-3 2 квартал 2024 (1).pdf	85.2 kB
272	Карелэнерго	КС-3 №1 от 28.06.2024.pdf	77.5 kB
273	Карелэнерго	КС-3 от 01.06.24.pdf	87.4 kB
274	Карелэнерго	КС-3.pdf	148 kB
275	Карелэнерго	КТП.pdf	1.8 MB
276	Карелэнерго	Мирт.pdf	10.3 MB
277	Карелэнерго	Муфта концевая КРУН.jpg	60.2 kB
278	Карелэнерго	Муфта концевая ПКУ-6.jpg	33.7 kB
279	Карелэнерго	Муфта соединительная.jpg	2.9 MB
280	Карелэнерго	обложка.doc	29.0 kB
281	Карелэнерго	Общий журнал работ.docx	48.9 kB
282	Карелэнерго	Огнезащитная краска ОГПАКС-BB.pdf	3.6 MB
283	Карелэнерго	ОЖР Л-40-4, 1-2 кв. 2024.pdf	716 kB
284	Карелэнерго	ОПН.pdf	1.1 MB
285	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7125.pdf	3.6 MB
286	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7126.pdf	3.6 MB
287	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7127.pdf	3.5 MB
288	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7128.pdf	3.5 MB
289	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7129.pdf	3.6 MB
290	Карелэнерго	Опорный изолятор 110 кВ №7130.pdf	3.6 MB
291	Карелэнерго	Отказное письмо Изолятор штырьевой фарфоровый ШФ-20 Г1 НИЛЕД.pdf	221 kB
292	Карелэнерго	Отказное письмо Крюк КН-22.pdf	500 kB
293	Карелэнерго	Отказное письмо КЭАЗ.pdf	319 kB
294	Карелэнерго	Отказное письмо Лента монтажная ЛМ-50 (F 2007, СОТ37, F207, 50м в упаковке) TDM.pdf	680 kB
295	Карелэнерго	Отказное письмо на металл.pdf	1.1 MB
296	Карелэнерго	Отказное письмо Полоса 4x40мм горячеоцинкованная (бухта 19м) ЕКФ.pdf	1.9 MB
297	Карелэнерго	Откахное письмо Арматура НИЛЕД и ВК.pdf	221 kB
298	Карелэнерго	П033-BB.pdf	4.5 MB
299	Карелэнерго	П036-BB.pdf	4.3 MB
300	Карелэнерго	П047-BB от 10.07.2024.pdf	2.7 MB
301	Карелэнерго	Паспорт ВЛ 1.docx	29.9 kB
302	Карелэнерго	Паспорт ВЛ 2.docx	30.1 kB
303	Карелэнерго	паспорт зазем.устройства №1.doc	1.3 MB
304	Карелэнерго	паспорт зазем.устройства.doc	85.5 kB
305	Карелэнерго	Паспорт испр..pdf	244 kB
306	Карелэнерго	Паспорт кабельной линия 1.docx	21.5 kB
307	Карелэнерго	Паспорт КРУН.pdf	3.2 MB
308	Карелэнерго	Паспорт на кабель.pdf	244 kB
309	Карелэнерго	Паспорт на концевую муфту.pdf	604 kB
310	Карелэнерго	Песок.jpg	566 kB
311	Карелэнерго	План трассы по участкам.jpg	2.9 MB
312	Карелэнерго	Постановление №525-п от 7.12.94.pdf	42.1 kB
313	Карелэнерго	Пояснительная ИП-0003.docx	15.8 kB
314	Карелэнерго	Пояснительная ИП-0981.docx	14.5 kB
315	Карелэнерго	Пояснительная ИП-1736.docx	16.2 kB
316	Карелэнерго	Пояснительная ИП-2514.docx	15.9 kB
317	Карелэнерго	Пояснительная ИП-3269.docx	15.8 kB
318	Карелэнерго	Приказ 106 от 12.04.2024 Клиника Кивач.pdf	827 kB
319	Карелэнерго	приказ № 219 от 28.05.2024.pdf	647 kB
320	Карелэнерго	Приказ об утв ПСД КСМ Газобетон.pdf	657 kB
321	Карелэнерго	Приложение к гос. акту №11.pdf	58.0 kB

1	2	3	4
322	Карелэнерго	Проект Раздел 3 1223 01 ТКР.pdf	7.6 MB
323	Карелэнерго	Проект.pdf	1.6 MB
324	Карелэнерго	Проектная документация.part1.rar	15.0 MB
325	Карелэнерго	Проектная документация.part2.rar	15.0 MB
326	Карелэнерго	Проектная документация.part3.rar	431 kB
327	Карелэнерго	Протокол электролаборатории.pdf	2.3 MB
328	Карелэнерго	протоколы испытаний ТТТ-2-110, ТТЛ-134, ТН-2-110 ПС-35.pdf	16.8 MB
329	Карелэнерго	протоколы ФХА ТТТ-2-110, ТТЛ-134, ТН-2-110 ПС-35.pdf	12.4 MB
330	Карелэнерго	ПС 110кВ Найстеньярви.zip	554 kB
331	Карелэнерго	ПС Найстеньярви. ИД финиш.rar	139 MB
332	Карелэнерго	Раздел 3 1223 01 ТКР (2).pdf	7.6 MB
333	Карелэнерго	Раздел 3. ТКР от 12 23 05.pdf	4.2 MB
334	Карелэнерго	раздел 5 ПОС 12 23 05.pdf	1.1 MB
335	Карелэнерго	Раздел 6. 1223-01 ПОС.pdf	3.1 MB
336	Карелэнерго	распределение 5 144 267,35.pdf	372 kB
337	Карелэнерго	Расчет по ОА Газобетон для расчета НМЦ ключ.XLSX	536 kB
338	Карелэнерго	Расчет по ОА Кивач для расчета НМЦ ключ.xlsx	281 kB
339	Карелэнерго	Ручной генератор.pdf	631 kB
340	Карелэнерго	с-ф №5 от 01.06.24.pdf	52.6 kB
341	Карелэнерго	C123.20-СМ.ПЗ.pdf	142 kB
342	Карелэнерго	Сертификат Муфта кабельная концевая 1кВ 4ПКТп(6)-1-70120-Б КВТ 57787.pdf	564 kB
343	Карелэнерго	Сертификат на муфты.jpg	837 kB
344	Карелэнерго	Сертификат ОПОРЫ ЗЕНИТ.pdf	8.5 MB
345	Карелэнерго	Сертификат Плита для закрытия кабеля ПЗК.pdf	1.0 MB
346	Карелэнерго	Сертификат СВ-110.pdf	1.4 MB
347	Карелэнерго	Сертификат СИП 1х70 Цветлит.pdf	427 kB
348	Карелэнерго	Сертификат электрод.pdf	1.3 MB
349	Карелэнерго	Сертификаты, паспорта 2.zip	15.2 MB
350	Карелэнерго	Сертификаты, паспорта 3.zip	20.0 MB
351	Карелэнерго	Сертификаты, паспорта 4.zip	12.2 MB
352	Карелэнерго	Сертификаты, паспорта.zip	20.1 MB
353	Карелэнерго	Сертификаты.zip	15.1 MB
354	Карелэнерго	Сириус-2 (2).pdf	904 kB
355	Карелэнерго	Сириус-2.pdf	1.3 MB
356	Карелэнерго	Сметы.rar	1.3 MB
357	Карелэнерго	Справка о выполнении работ по благоустройству.doc	34.5 kB
358	Карелэнерго	ССР и ЛС Кивач 07.08.2024.xlsx	452 kB
359	Карелэнерго	ССР и ЛС Кивач 23.04.2024.xlsx	521 kB
360	Карелэнерго	ССР Газобетон 10.06.2024.xlsx	545 kB
361	Карелэнерго	сф ПИР.pdf	58.9 kB
362	Карелэнерго	сф.pdf	65.2 kB
363	Карелэнерго	сч 08 .xls	12.5 kB
364	Карелэнерго	сч 08.xls	23.0 kB
365	Карелэнерго	сч-ф 6 от 28.06.2024.pdf	51.1 kB
366	Карелэнерго	Счет на оплату №29 от 01.06.24.pdf	66.9 kB
367	Карелэнерго	Счетчик электроэнергии миртек.pdf	2.1 MB
368	Карелэнерго	ТН 341 к сч-ф №341 от 13.12.2023 пункт ком.учета инвестиции.pdf	956 kB
369	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1497.pdf	9.3 MB
370	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1498.pdf	9.4 MB
371	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1499.pdf	9.4 MB
372	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1500.pdf	9.3 MB
373	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1501.pdf	9.4 MB
374	Карелэнерго	Трансформатор напряжения №1502.pdf	9.3 MB
375	Карелэнерго	Трансформатор тока №2453.pdf	7.9 MB
376	Карелэнерго	Трансформатор тока №2454.pdf	7.9 MB
377	Карелэнерго	Трансформатор тока №2455.pdf	7.9 MB
378	Карелэнерго	Трансформатор тока №2456.pdf	8.0 MB
379	Карелэнерго	Трансформатор тока №2457.pdf	8.0 MB
380	Карелэнерго	Трансформатор тока №2459.pdf	7.9 MB
381	Карелэнерго	Трансформатор тока №2460.pdf	8.5 MB
382	Карелэнерго	Трансформатор тока №2461.pdf	7.9 MB
383	Карелэнерго	Трансформатор тока №2480.pdf	7.9 MB
384	Карелэнерго	Трансформатор тока №2481.pdf	7.9 MB
385	Карелэнерго	Трансформатор тока №2482.pdf	7.9 MB
386	Карелэнерго	Трансформатор тока №2483.pdf	7.9 MB
387	Карелэнерго	Трансформатор тока №2484.pdf	7.9 MB
388	Карелэнерго	Трансформатор тока №2485.pdf	7.9 MB
389	Карелэнерго	Трансформаторы тока №2458.pdf	7.9 MB
390	Карелэнерго	Труба гофрированная двустенная (сертификат).jpg	558 kB
391	Карелэнерго	ТТВС-110 А.jpg	1.1 MB
392	Карелэнерго	ТТВС-110 В.jpg	1.0 MB
393	Карелэнерго	ТТВС-110 С.jpg	1.1 MB
394	Карелэнерго	ТТЛ-133 А.jpg	1.3 MB

1	2	3	4
395	Карелэнерго	ТТЛ-133 В.jpg	1.3 MB
396	Карелэнерго	ТТЛ-133 С.jpg	1.5 MB
397	Карелэнерго	ТТТ-1-110 А.jpg	1.6 MB
398	Карелэнерго	ТТТ-1-110 В.jpg	1.7 MB
399	Карелэнерго	ТТТ-1-110 С.jpg	1.6 MB
400	Карелэнерго	ф.1 Ведомость актов.xls	49.5 kB
401	Карелэнерго	ф.2 акт технической готовности.doc	45.0 kB
402	Карелэнерго	ф.3 Ведомость отступлений от проекта ИСПР..doc	40.5 kB
403	Карелэнерго	ф.3 Ведомость отступлений от проекта.doc	39.5 kB
404	Карелэнерго	ф.4 Ведомость электромонтажных недоделок.doc	37.5 kB
405	Карелэнерго	ф.5 ведомость смонтированного оборудования.doc	64.0 kB
406	Карелэнерго	щебень.jpg	105 kB
407	Карелэнерго	Электроработы.zip	1.8 MB
408	Комизэнерго	ПЗ к ПСД.pdf	118 kB
409	Комизэнерго	009-55-2-03.31-2066-Проект.pdf	5.3 MB
410	Комизэнерго	009-55-2-03.31-2066-СМ. Титульный лист.doc	136 kB
411	Комизэнерго	009-55-2-03.31-2066-СМ.doc	106 kB
412	Комизэнерго	1.смета в базе КЛ.pdf	55.9 kB
413	Комизэнерго	1.смета КСО и щит учета.pdf	46.2 kB
414	Комизэнерго	1.смета на КЛ 10кВ.pdf	56.2 kB
415	Комизэнерго	1.смета на КСО и щит учета в базе.pdf	46.2 kB
416	Комизэнерго	1.ССР в бц.pdf	60.2 kB
417	Комизэнерго	118-004-ПОС 12 12 изм 3 03 04 2024 (1).pdf	1.7 MB
418	Комизэнерго	118-014-ЭП ИЗМ 2 - 04 04 24.pdf	36.2 MB
419	Комизэнерго	18-014-КИС по всем опорам с расстояниями между опор.pdf	27.7 MB
420	Комизэнерго	18-014-ППО.pdf	2.9 MB
421	Комизэнерго	2066 Служба 2БКТП.xlsx	45.6 kB
422	Комизэнерго	2066 Служба КЛ 10кВ.xlsx	41.8 kB
423	Комизэнерго	2066 Служба ПНР.xlsx	21.0 kB
424	Комизэнерго	2066 Служба Рубка просек.xlsx	38.4 kB
425	Комизэнерго	2066 Служба СС-01 базовые .xlsx	20.4 kB
426	Комизэнерго	2066 Служба СС-01 текущие .xlsx	20.4 kB
427	Комизэнерго	Акт кс 11 331.pdf	1.2 MB
428	Комизэнерго	Акт КС-14 331.pdf	1.3 MB
429	Комизэнерго	Акт ПИР.pdf	2.7 MB
430	Комизэнерго	Акт Раб. Ком..pdf	945 kB
431	Комизэнерго	АО Электромонтаж - Договор №29 24-Ю.pdf	1.5 MB
432	Комизэнерго	АО Электромонтаж - Договор от 10.01.2023 №1 23-С.pdf	4.6 MB
433	Комизэнерго	АО Электромонтаж - Договор от 22.04.2024 №14 24-С.pdf	3.7 MB
434	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №11-04 от 27.04.24.PDF	1.9 MB
435	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №12-04 от 27.04.24.PDF	3.8 MB
436	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №15-05 от 31.05.24.PDF	1.6 MB
437	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №4-05 от 21.05.24.PDF	3.8 MB
438	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №6-1-05 от 28.05.2024.pdf	2.3 MB
439	Комизэнерго	АО Электромонтаж - сч-ф №8-05 от 31.05.24.PDF	1.6 MB
440	Комизэнерго	АОСР1 (1) (1).xlsx	28.1 kB
441	Комизэнерго	Вуктыльское ГПУ - О согласовании трассы ВЛ 6 кВ вдоль технологической дороги.pdf	306 kB
442	Комизэнерго	Договор 6 23-С.pdf	16.2 MB
443	Комизэнерго	Доп.соглашение от 11.08.2023 №1.pdf	478 kB
444	Комизэнерго	Емваль.dwg	9.5 MB
445	Комизэнерго	ИД 2КТП №613 емваль .rar	10.4 MB
446	Комизэнерго	ИД ВЛ 6 кВ Вуктыл СУ2.pdf	8.0 MB
447	Комизэнерго	ИД КЛ 0,4-10кВ Горкомстрой Емваль.rar	9.1 MB
448	Комизэнерго	ИД КЛ 6 кВ Вуктыл СУ2.pdf	5.2 MB
449	Комизэнерго	Исполнительная 1.pdf	1.3 MB
450	Комизэнерго	Исполнительная 2.pdf	1.1 MB
451	Комизэнерго	Исполнительная 3.pdf	3.4 MB
452	Комизэнерго	Исполнительная 4.pdf	4.7 MB
453	Комизэнерго	Исполнительная 5.pdf	913 kB
454	Комизэнерго	Исполнительная 6.pdf	2.4 MB
455	Комизэнерго	КС-14 №406.PDF	1.1 MB
456	Комизэнерго	КС-2, КС-3 от 03.06.2024.pdf	7.1 MB
457	Комизэнерго	КС-2, КС-3 от 15.04.2024.PDF	19.0 MB
458	Комизэнерго	КС-2, КС-3 от 15.05.2024.PDF	13.8 MB
459	Комизэнерго	КС-2, КС-3 от 27.04.2024.pdf	6.5 MB
460	Комизэнерго	Обзорная схема ВЛ 6 кВ.pdf	1.1 MB
461	Комизэнерго	Обзорная схема с привязкой к объектам Газпрома.pdf	140 kB
462	Комизэнерго	ОСВ 08 сч..xlsx	12.0 kB
463	Комизэнерго	ОСВ.xls	15.0 kB
464	Комизэнерго	Паспорт ТП .xlsx	23.4 kB
465	Комизэнерго	Паспорт ВЛ-6кВ .xlsx	30.1 kB
466	Комизэнерго	Паспорт заземляющего устройства оп.2.docx	47.0 kB
467	Комизэнерго	ПЗ Рек. ВЛ 20кВ Кедва 29.03.2024г..doc	52.0 kB

1	2	3	4
468	Комизнерго	ПЗ к ПСД.pdf	77.9 kB
469	Комизнерго	ПЗ по ИП 1 000-54-1-01.31-0284.docx	23.4 kB
470	Комизнерго	ПЗ по ИП N 009-54-2-01.33-0327.docx	14.1 kB
471	Комизнерго	ПЗ по ИП N 009-55-2-03.31-2066.docx	14.1 kB
472	Комизнерго	ПЗ по ИП О 009-54-2-02.32-0002.docx	23.4 kB
473	Комизнерго	План трассы ВЛ 6 кВ яч.15 ПС УКПГ-8.pdf	1.5 MB
474	Комизнерго	Приказ 103-1.pdf	1.1 MB
475	Комизнерго	приказ 122.pdf	1.2 MB
476	Комизнерго	Приказ Об утверждении проектно-изыскательских работ (009-55-2-03.31-2066).pdf	480 kB
477	Комизнерго	Протокол ЗУ.doc	59.0 kB
478	Комизнерго	Протокол ОПН и металлосвязи.pdf	1.3 MB
479	Комизнерго	Протокола ЛР оп.25 Вуктыл.pdf	910 kB
480	Комизнерго	ПТЖБ до 2026 (все кроме СВ 164).jpg	2.0 MB
481	Комизнерго	РД 03.2023-ЭС Вуктыл.pdf	7.0 MB
482	Комизнерго	РД 10.2024-ЭС Апис-Плюс.pdf	1.1 MB
483	Комизнерго	смета на ПИР с ценой 1 этапа по договору.pdf	260 kB
484	Комизнерго	ссп баз.pdf	1.1 MB
485	Комизнерго	ССР базовые.pdf	493 kB
486	Комизнерго	ССР в бц.pdf	532 kB
487	Комизнерго	ССР в тц корр..pdf	60.3 kB
488	Комизнерго	ССР в ГЦ.pdf	534 kB
489	Комизнерго	ССР под приказ 2024.xlsx	25.9 kB
490	Комизнерго	ссп тек.pdf	1.1 MB
491	Комизнерго	ССР текущие.pdf	493 kB
492	Комизнерго	Схема ВЛ-6кВ на схеме Газпрома.pdf	361 kB
493	Комизнерго	Схема хода выноса Ухта-3 (1).pdf	1.4 MB
494	Комизнерго	Схема хода Ухта-3.pdf	322 kB
495	Новгородэнерго	1 Акты АОСР.docx	38.7 kB
496	Новгородэнерго	Выписка из ЦКК от 24.10.2023 вопрос 2.pdf	249 kB
497	Новгородэнерго	Договор № 495 Пром. Инж. Боровичи (Газомоторное топливо).pdf	1.1 MB
498	Новгородэнерго	ИД ВЛ-10 кВ ПС Сельская.doc	436 kB
499	Новгородэнерго	КС-11 ПС Сельская ООО Газпромгазомоторное топливо.pdf	8.2 MB
500	Новгородэнерго	КС-14 от 01.06.2024 ПС Сельская ООО Газпромгазомоторное топливо.pdf	1.5 MB
501	Новгородэнерго	КС2,3 ПИР от 01.06.2024.pdf	1.2 MB
502	Новгородэнерго	КС2,3 СМР от 01.06.2024.pdf	13.5 MB
503	Новгородэнерго	Накладная ПТ-45.pdf	640 kB
504	Новгородэнерго	ОСВ 07 счет 2 квартал 2024 года по ИП.xls	10.0 kB
505	Новгородэнерго	ОСВ счета 08 за 2 квартал 2024 по ИП.xlsx	18.6 kB
506	Новгородэнерго	Переходы.pdf	788 kB
507	Новгородэнерго	ПЗ к СД.pdf	149 kB
508	Новгородэнерго	ПЗ по ИП-4106 Газпрогазомоторное топливо.docx	14.1 kB
509	Новгородэнерго	Протокол 4 итоги 1308.pdf	466 kB
510	Новгородэнерго	РД 003-24.02.ЭС ВЛ-10 кВ Боровичи.pdf	13.3 MB
511	Новгородэнерго	Сводный сметный расчет.xlsx	286 kB
512	Новгородэнерго	сметы.xlsx	286 kB
513	Новгородэнерго	ССР 2000.pdf	1.2 MB
514	Новгородэнерго	ССР в текущих ценах.pdf	1.5 MB
515	Новгородэнерго	Схема ВЛ.pdf	2.2 MB
516	Новгородэнерго	Схема ЗУ.jpg	472 kB
517	Новгородэнерго	ТО 6.doc	236 kB
518	Новгородэнерго	УПД №100 от 27.05.24 (реклоузер ПКУ).pdf	174 kB
519	Новгородэнерго	УПД Сельская.pdf	1.2 MB
520	Пск 1,2,3,4,5,10,12	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
521	Пск 1,2,3,4,5,10,12	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
522	Пск 1,2,3,4,5,10,12	Договор 76-Н131-КЛ от 01.03.2022.pdf	21.7 MB
523	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДР СПБ80-16977-21 и ТУ подписан и зарегистрирован.pdf	1.8 MB
524	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС №1 от 17.03.2022 к договору подряда от 01.03.2022 №76-Н131-КЛ Болягино.pdf	641 kB
525	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС №3 к договору №76-Н131-КЛ от 01.03.2022 Болягино.pdf	1.0 MB
526	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС №4 от 04.08.2023 к Дого. подр. от 01.03.2022 № 76-Н131-КЛ Псков Боляги....pdf	1.6 MB
527	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС №8 от 20.06.2024 Болягино.pdf	231 kB
528	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС№2 от 05.05.2022 к договору подряда от 01.03.2022 №76-Н131-КЛ Болягино.pdf	751 kB
529	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС№5 от 19.09.2023 к Д76-Н131-КЛ.pdf	214 kB
530	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС№6 от 11.12.23.pdf	937 kB
531	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ДС№7 от 26.12.2023.pdf	2.0 MB
532	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-11.pdf	341 kB
533	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-14.pdf	1.4 MB
534	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-2 от 06.06.2024 №73088-6-1 --73088-6-17.pdf	8.0 MB
535	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-2 от 11.06.2024 №73088-7-1 --73088-7-26.pdf	27.8 MB
536	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-2 от 19.06.2024 №73088-8-1 --73088-8-3.pdf	2.8 MB
537	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-3 №73088 6 от 06.06.2024.pdf	97.7 kB

1	2	3	4
538	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС-3 авторский надзор.pdf	301 kB
539	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС3 11.06.2024 .pdf	94.5 kB
540	Пск 1,2,3,4,5,10,12	КС3 №73088-8 от 19.06.2024.pdf	94.6 kB
541	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ОСВ за 2 квартал 2024 счет 07.03 009-75-2-03.13-0001.xls	9.5 kB
542	Пск 1,2,3,4,5,10,12	ОСВ за 2 квартал 2024 счет 08.03 009-75-2-03.13-0001.xls	50.0 kB
543	Пск 1,2,3,4,5,10,12	Приказ об утверждении ПСД 324 от 07.06.2023.pdf	110 kB
544	Пск. 9 (2)	0295.0-053-ЭП1 ЗРУ 10 кВ электротех.решения.pdf	14.8 MB
545	Пск. 9 (2)	0295.0-053-ЭП1-Установка ячеек КРУ-10кВ.pdf	21.9 MB
546	Пск. 9 (2)	0295.0-067-КС Монтаж маслосборника.pdf	48.4 MB
547	Пск. 9 (2)	0295.0-077-КС Пож.резервуар.pdf	254 MB
548	Пск. 9 (2)	0295.0-103-СОТС.pdf	104 MB
549	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС1 Системы связи.pdf	39.1 MB
550	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС2 ЦУС Псковского фи-ла.pdf	35.7 MB
551	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС3 ДП ПО ЮЭС.pdf	26.8 MB
552	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС4, 0295.0-047-ЭП1 Сети связи ВЧ-каналы по ВЛ-110кВ .pdf	38.3 MB
553	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС5, 0295.0-091-ЭП2 Сети связи..pdf	10.1 MB
554	Пск. 9 (2)	0295.0-109-СС6, 0295.0-091-ЭП1 Малахово. Сети связи.pdf	9.2 MB
555	Пск. 9 (2)	0295.0-143-АСК1 ИД АИИСКУЭ .pdf	40.1 MB
556	Пск. 9 (2)	0295.0-143-АСК1 ПС 110 кВ Болягино. АИИС КУЭ кор.23.04.2024.pdf	30.5 MB
557	Пск. 9 (2)	0295.0-144-АСУ6 ПС 110 кВ Малахово. Система удаленного мониторинга УРЗА ПС Малахово.pdf	3.9 MB
558	Пск. 9 (2)	0295.0-144-АСУ7 Система удаленного мониторинга УРЗА ПС Поречье.pdf	3.7 MB
559	Пск. 9 (2)	0295.0-269-ЭП1 ЩСН.pdf	19.7 MB
560	Пск. 9 (2)	0295.0-292-Р31.1 Болягино монт..pdf	190 MB
561	Пск. 9 (2)	0295.0-292-Р31.1 Релейная защита и автоматика.pdf	192 MB
562	Пск. 9 (2)	0295.0-292-Р32.1 Релейная защита и автоматика..pdf	7.8 MB
563	Пск. 9 (2)	0295.0-292-Р33.1 Релейная защита и автоматика..pdf	10.5 MB
564	Пск. 9 (2)	0295.0-292-УА1.1 СОПТ.pdf	43.6 MB
565	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.-144-АСУ1 ССПИ Техническое обеспечение .pdf	21.5 MB
566	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-292-УА2.1 Система оперативного постоянного тока..pdf	4.7 MB
567	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-292-УА3.1 Система оперативного постоянного тока..pdf	4.4 MB
568	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-302-КС ВЛ 110 кВ 1 монт.фунд..pdf	185 MB
569	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-302-КС ВЛ 110 кВ 2 монт.фунд..pdf	285 MB
570	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-302-КС ВЛ 110кВ Опоры и фундаменты. Установка опоры №6.pdf	28.3 MB
571	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-312-ЭВ,109- СС4 Установка ВЧ на оп.69.pdf	26.7 MB
572	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-336-ЭВ ВЛ 110 кВ 3 провод.pdf	120 MB
573	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 Изм.2.docx	8.5 MB
574	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.01 л.1 ОРУ 110 кВ. План свайного поля.dwg	743 kB
575	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.02 л.1 ОРУ 110 кВ. Маркировочный план.dwg	565 kB
576	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.03 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячеек портала ПСЛ-110Я2.dwg	1.1 MB
577	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.04 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячеек. портала ПСЛ-110Я2. Узлы I-IV.dwg	1.0 MB
578	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.05 л.1 Изм.2 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФП-1.dwg	4.2 MB
579	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.06 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-1.dwg	985 kB
580	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.07 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-2.dwg	1.0 MB
581	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.08 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-3.dwg	1.0 MB
582	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.09 л.1 ОРУ 110 кВ. Оголовок ОС-1.dwg	903 kB
583	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 л.1 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.dwg	4.3 MB
584	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.bak	4.3 MB
585	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.11 Изм.2 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Маслоприемник с фунд под тр-тор.dwg	5.4 MB
586	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.12 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Приемок масло-приемника.dwg	4.1 MB
587	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.13 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Фундамент ФМ-1.dwg	4.5 MB
588	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.14 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Закладные детали ЗД-1, ЗД-2.dwg	4.2 MB
589	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.15 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Решетка МТ-1.dwg	4.1 MB
590	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.16 л.1 Фундамент Ф-1.dwg	983 kB
591	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация-сван.pdf	283 kB
592	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация.dwg	754 kB
593	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.18 Изм.2 л.1 Маслосборник. План. Разрез 1-1, 2-2.dwg	3.8 MB
594	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.19 л.1 Маслосборник. Фунд. плита ФП-1.dwg	1.0 MB
595	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.20 л.1 Молниезащита. Монтажная схема прожекторной мачты ПМС-24.dwg	523 kB
596	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.21 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы I, II, III, VI.dwg	866 kB
597	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.22 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы IV, V.DWG	903 kB
598	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.23 л.1 Изм.2 Молниезащита. Фундамент ФП-1.dwg	4.1 MB
599	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.24 л.1 Изм.2 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.dwg	6.4 MB
600	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.25 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент Ф1.dwg	4.6 MB

1	2	3	4
601	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.26 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Анкерный болт АБ-1.dwg	4.2 MB
602	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.27 л.1 Изм.2 (Нов.) Кабельное хозяйство. Маркировочный план.dwg	4.1 MB
603	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.29 Изм.2 (Нов.) Кабельное хоз-во. Узел 2л. Поворот двух лотков шириной b=0,5 м.dwg	3.7 MB
604	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.30 Изм.2 (Нов.) Кабельное хоз-во. Узел 3л. Ответвление двух лотков шириной b=0,5 м.dwg	3.7 MB
605	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.32 л.1 Противопожарный резервуар V=2x54м³. План. Разрез. Узлы.dwg	4.1 MB
606	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.33 л.1 Противопожарный резервуар V=2x54м³. Опалубочный план. Армирование.dwg	4.0 MB
607	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ООС2 РНЗ рекультивация.pdf	6.6 MB
608	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0-ПОС переезд врем..pdf	1.8 MB
609	Пск. 9 (3), 8, ПД	0295.0144-АСУ2 ССПИ Техническое обеспечение КЖ .pdf	53.1 MB
610	Пск. 9 (3), 8, ПД	plot.log	592 B
611	Пск. 9 (3), 8, ПД	Балягино Том 10. Акты входного контроля.pdf	255 MB
612	Пск. 9 (3), 8, ПД	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 изм.2.docx	64.2 kB
613	Пск. 9 (3), 8, ПД	Технический отчет Наладка Поречье.pdf	13.9 MB
614	Пск. 9 (3), 8, ПД	Технический отчет Наладка Малахово.pdf	13.8 MB
615	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГИИ Изм.0.1.pdf	42.1 MB
616	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГИ1 Изм.0.1.pdf	24.4 MB
617	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГИ2 Изм.0.2.pdf	8.9 MB
618	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГИ3 Изм.0.1.pdf	17.8 MB
619	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГМИ изм.4.pdf	17.2 MB
620	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИГМИ Ответы на повторные замечания изм 4.doc	52.5 kB
621	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-ИЭИ Изм.1.pdf	14.9 MB
622	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
623	Пск.,8,ПД ГЭ 1	0295.0-СМ2 Изм.1.2 ОС и ЛС.pdf	9.9 MB
624	Пск.,8,ПД ГЭ 1	Заклучение экспертизы.pdf	6.3 MB
625	Пск.,8,ПД ГЭ 1	Приказ об утверждении ПСД 324 от 07.06.2023.pdf	110 kB
626	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.АР ПЗ т.4.3 Изм.1.docx	410 kB
627	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.01 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. План. Разрез 1-1.dwg	1.2 MB
628	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.02 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фасады.dwg	3.3 MB
629	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2_.docx	314 kB
630	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.dwg	8.9 MB
631	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ01 л.1 План наружных сетей маслостокос 1_500.dwg	27.8 MB
632	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ02 л.1 Изм.1 Принципиальная схема сетей маслостокосов.dwg	4.0 MB
633	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС3-ТЧ Изм.1.docx	296 kB
634	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0.docx	8.0 MB
635	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 Лист регистрации изменений.docx	30.5 kB
636	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.01 изм.2.0.dwg	1.5 MB
637	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.02 изм.3.0.dwg	1.3 MB
638	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.03 изм.1.0.dwg	1.5 MB
639	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.04 изм.2.0.dwg	5.7 MB
640	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.05.dwg	2.1 MB
641	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.06 изм.0.1.dwg	1.4 MB
642	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.07 изм.2.0.dwg	1.4 MB
643	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.08.dwg	1.4 MB
644	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.09 изм.1.0.dwg	1.4 MB
645	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.10 изм.1.0.dwg	5.9 MB
646	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0.docx	4.4 MB
647	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 Лист регистрации изменений.docx	30.2 kB

1	2	3	4
648	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
649	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.02.dwg	1.8 MB
650	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 изм.0.0 = Сети связи=2022.05.25.docx	532 kB
651	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 Лист регистрации изменений.docx	31.0 kB
652	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
653	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.02.dwg	1.5 MB
654	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.01 изм.2.dwg	479 kB
655	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.02 изм.2.dwg	614 kB
656	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.03 изм.2.dwg	501 kB
657	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.04 изм.2.dwg	628 kB
658	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.05 изм.2.dwg	521 kB
659	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.06.dwg	512 kB
660	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.07 изм.2.dwg	674 kB
661	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.08 изм.2.dwg	498 kB
662	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.09 изм.2.dwg	5.0 MB
663	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.10.dwg	450 kB
664	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.11 изм.2.dwg	630 kB
665	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.12 изм.3.dwg	6.3 MB
666	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.13 изм.2.dwg	6.3 MB
667	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.14.dwg	485 kB
668	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.15 изм.2.dwg	653 kB
669	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.16 изм.3.dwg	6.3 MB
670	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.17 изм.2.dwg	6.3 MB
671	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ТЧ изм.3.docx	466 kB
672	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.1.dwg	10.4 MB
673	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.docx	1.7 MB
674	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ГЧ Изм.4.0 сборка.dwg	6.3 MB
675	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ТЧ Изм.4.0.docx	1.1 MB
676	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ГЧ изм.3.0.dwg	2.9 MB
677	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ТЧ изм.3.0.docx	689 kB
678	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ГЧ изм.2.0.dwg	3.0 MB
679	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ТЧ изм.2.0.docx	717 kB
680	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 изм. 2.0 Разрешение.docx	66.5 kB
681	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.01_л.1 Схема однолинейная с ТУ изм.1.0.dwg	514 kB
682	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.02_л.1 Схема структурная АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	599 kB
683	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.03_л.1 План расположения оборудования АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	9.4 MB
684	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ТЧ изм.2.0.docx	494 kB
685	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 изм. 5.0 Разрешение.docx	125 kB

1	2	3	4
686	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 01 _л. 1 Схема телемеханизации Изм2.0.dwg	617 kB
687	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 02 _л.1 Схема структурная ССПИ Изм5.0.dwg	614 kB
688	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03 _л. 2 Видеокадры Изм2.0.dwg	558 kB
689	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03 _л.1 Видеокадры Изм2.0.dwg	569 kB
690	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 04 _л.1 План расположения оборудования ССПИ Изм2.0.dwg	9.4 MB
691	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 05 _л.1 Схема структурная СПИ ССПИ Изм3.0.dwg	394 kB
692	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 06 _л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Малахово Изм3.0.dwg	476 kB
693	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 07 _л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Поречье Изм3.0.dwg	476 kB
694	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 08 _л. 1 ПС 110 кВ Малахово (ПС 507). План ОПУ Изм3.0.dwg	498 kB
695	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 09 _л. 1 ПС 110 кВ Поречье (ПС 359). План ОПУ Изм3.0.dwg	515 kB
696	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Изм5.0.docx	656 kB
697	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Г. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ЦУС (А4, 30л) Изм5.0.docx	472 kB
698	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Д. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ПО (А4, 30л) Изм5.0.docx	467 kB
699	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Е. Формуляр согласования передачи данных между ДП ЦУС и РДУ (А4, 17л) Изм5.0.docx	382 kB
700	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 изм.3.dwg	1.3 MB
701	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1-ТЧ изм.3.docx	604 kB
702	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.docx	563 kB
703	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.dwg	1.2 MB
704	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.docx	548 kB
705	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.dwg	1.2 MB
706	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.docx	472 kB
707	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм 1.0.docx	1.4 MB
708	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 изм. 1.0 Разрешение.docx	108 kB
709	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 Изм.2.docx	8.5 MB
710	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.01 л.1 ОРУ 110 кВ. План свайного поля.dwg	743 kB
711	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.02 л.1 ОРУ 110 кВ. Маркировочный план.dwg	565 kB
712	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.03 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячейкового портала ПСЛ-110Я2.dwg	1.1 MB
713	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.04 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячеек. портала ПСЛ-110Я2. Узлы I-IV.dwg	1.0 MB
714	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.05 л.1 Изм.2 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФП-1.dwg	4.2 MB
715	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.06 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-1.dwg	985 kB
716	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.07 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-2.dwg	1.0 MB
717	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.08 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-3.dwg	1.0 MB
718	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.09 л.1 ОРУ 110 кВ. Оголовок ОС-1.dwg	903 kB
719	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 л.1 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.dwg	4.3 MB
720	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.bak	4.3 MB
721	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.11 Изм.2 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Маслоприемник с фонд под тр-тор.dwg	5.4 MB
722	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.12 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Приемок маслоприемника.dwg	4.1 MB
723	Пск.,8,ПД ГЭ I\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.13 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Фундамент ФМ-1.dwg	4.5 MB

1	2	3	4
724	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.14 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Закладные детали 3Д-1, 3Д-2.dwg	4.2 MB
725	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.15 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Решетка МТ-1.dwg	4.1 MB
726	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.16 л.1 Фундамент Ф-1.dwg	983 kB
727	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация-сван.pdf	283 kB
728	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация.dwg	754 kB
729	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.18 Изм.2 л.1 Маслосборник. План. Разрез 1-1, 2-2.dwg	3.8 MB
730	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.19 л.1 Маслосборник. Фунд. плита ФП-1.dwg	1.0 MB
731	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.20 л.1 Молниезащита. Монтажная схема прожекторной мачты ПМС-24.dwg	523 kB
732	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.21 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы I, II, III, VI.dwg	866 kB
733	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.22 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы IV, V.DWG	903 kB
734	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.23 л.1 Изм.2 Молниезащита. Фундамент ФП-1.dwg	4.1 MB
735	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.24 л.1 Изм.2 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.dwg	6.4 MB
736	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.25 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент Ф1.dwg	4.6 MB
737	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.26 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Анкерный болт АБ-1.dwg	4.2 MB
738	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.27 л.1 Изм.2 (Нов.) Кабельное хозяйство. Маркировочный план.dwg	4.1 MB
739	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.29 Изм.2 (Нов.) Кабельное хоз-во. Узел 2л. Поворот двух лотков шириной b=0,5 м.dwg	3.7 MB
740	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.30 Изм.2 (Нов.) Кабельное хоз-во. Узел 3л. Ответвление двух лотков шириной b=0,5 м.dwg	3.7 MB
741	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.32 л.1 Противопожарный резервуар V=2х54м³. План. Разрез. Узлы.dwg	4.1 MB
742	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.33 л.1 Противопожарный резервуар V=2х54м³. Опалубочный план. Армирование.dwg	4.0 MB
743	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ООС-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
744	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ООС-ТЧ.docx	17.4 MB
745	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
746	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1.docx	63.9 MB
747	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.docx	270 kB
748	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПЗУ-ТЧ.docx	874 kB
749	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПЗУ.DWG	35.0 MB
750	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1 ПС.docx	3.6 MB
751	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.01.dwg	27.7 MB
752	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.02 изм.1.dwg	29.4 MB
753	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Титул.docx	141 kB
754	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Титул.docx	141 kB
755	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ООС1-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
756	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ООС1-ТЧ.docx	27.0 MB
757	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ООС2 РН3.docx	459 kB
758	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
759	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПЗ Изм.2.1.docx	64.0 MB
760	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОД-ГЧ.01 16.01.23.dwg	10.2 MB
761	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОД-ТЧ.docx	928 kB

1	2	3	4
762	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС 31.05.23.docx	6.5 MB
763	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС-ГЧ.01-02 16.05.23.dwg	10.2 MB
764	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС-ГЧ.03.dwg	562 kB
765	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС-ГЧ.04.dwg	621 kB
766	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС-ГЧ.05.dwg	3.6 MB
767	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ПОС-ГЧ.06.dwg	553 kB
768	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО изм.2.docx	422 kB
769	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.01-02 изм.2.dwg	10.2 MB
770	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.01-02.dwg	10.2 MB
771	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.03.dwg	558 kB
772	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.04.dwg	580 kB
773	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2 Подложка.jpg	5.9 MB
774	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2.dwg	5.2 MB
775	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
776	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
777	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-СП Изм.2.1.docx	250 kB
778	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1 изм.1.docx	4.8 MB
779	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.01-02 изм.1 л.1.dwg	10.3 MB
780	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.03 л.1.dwg	570 kB
781	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.04 л.1.dwg	618 kB
782	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.05 л.1.dwg	741 kB
783	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.06 л.1.dwg	649 kB
784	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.07 л.1.dwg	442 kB
785	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.08 л.1.dwg	1.7 MB
786	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.09 л.1.dwg	474 kB
787	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.10 л.1.dwg	480 kB
788	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.11 л.1.dwg	461 kB
789	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.12 л.1.dwg	448 kB
790	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.13 л.1.dwg	2.6 MB
791	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.14 л.1.dwg	1.7 MB
792	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.15 л.1.dwg	1.5 MB
793	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.16 л.1.dwg	555 kB
794	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.17 л.1.dwg	735 kB
795	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.17. Приложение Н.dwg	902 kB
796	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР1-ГЧ.18 л.1.dwg	511 kB
797	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2 изм. 1.docx	798 kB
798	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.01 л.1.dwg	402 kB
799	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.02 л.1.dwg	440 kB

1	2	3	4
800	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.03 л.1.dwg	457 kB
801	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.04 л.1.dwg	463 kB
802	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.05 л.1.dwg	708 kB
803	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.06 л.1.dwg	735 kB
804	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.07 л.1.dwg	740 kB
805	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.08 л.1.dwg	515 kB
806	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.09 л.1.dwg	488 kB
807	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2-ГЧ.10 л.1.dwg	490 kB
808	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	0295.0-ТКР2.РР.pdf	10.0 MB
809	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	062-23 от 12.01.23 Изм.3.docx	59.7 kB
810	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	066-23 от 18.01.23 Изм.4.docx	68.6 kB
811	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	084-23 от 31.01.23 Изм.3.docx	66.8 kB
812	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
813	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
814	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
815	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
816	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	126-23 Изм.4 0295.0-ИЛО.ИОС5.1.docx	60.2 kB
817	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	127-23 Изм.1 0295.0-ИЛО.ИОС5.2.docx	198 kB
818	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	128-23 Изм.3 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	47.5 kB
819	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	129-23 Изм 1 0295.0-ТКР1.docx	57.6 kB
820	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
821	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	130-23 Изм 1 0295.0-ТКР2.docx	59.6 kB
822	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	131-23 Изм 2 0295.0-ППО.docx	59.0 kB
823	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
824	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
825	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
826	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
827	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
828	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
829	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
830	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
831	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
832	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
833	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
834	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СПЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
835	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	608-22 Изм.2 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	51.9 kB
836	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	616-22 от 14.12.22 Изм.2.docx	54.3 kB
837	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	629-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.1 kB

1	2	3	4
838	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	630-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.0 kB
839	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
840	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
841	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
842	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	plot.log	2.2 kB
843	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
844	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
845	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
846	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР+.xlsx	21.5 kB
847	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
848	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
849	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
850	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
851	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
852	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино+.xlsx	14.3 kB
853	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
854	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
855	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
856	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
857	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
858	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
859	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
860	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
861	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
862	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
863	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	15.7 kB
864	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
865	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
866	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
867	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
868	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
869	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
870	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³ .xlsx	18.5 kB
871	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
872	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
873	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
874	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
875	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB

1	2	3	4
876	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
877	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
878	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
879	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
880	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
881	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
882	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
883	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
884	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	vx-1665_22_page-0001.jpg	445 kB
885	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	vx-1665_22.pdf	251 kB
886	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
887	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	КП _канал L2_1 Мбит _page-0001.jpg	441 kB
888	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	КП _канал L2_1 Мбит _pdf	201 kB
889	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	КП ПС 110Кв _page-0001.jpg	350 kB
890	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	КП ПС 110Кв .pdf	85.5 kB
891	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
892	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB
893	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
894	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB
895	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
896	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
897	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
898	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB
899	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kB
900	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kB
901	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kB
902	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kB
903	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kB
904	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kB
905	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kB
906	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kB
907	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kB
908	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kB
909	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kB
910	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kB
911	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kB
912	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kB
913	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kB

1	2	3	4
914	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kВ
915	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kВ
916	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kВ
917	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kВ
918	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kВ
919	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kВ
920	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kВ
921	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 kВ
922	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kВ
923	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kВ
924	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kВ
925	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kВ
926	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kВ
927	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kВ
928	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kВ
929	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kВ
930	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kВ
931	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kВ
932	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kВ
933	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 kВ
934	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 kВ
935	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 kВ
936	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 kВ
937	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
938	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
939	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 kВ
940	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 kВ
941	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 kВ
942	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kВ
943	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
944	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
945	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 kВ
946	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 kВ
947	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 kВ
948	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kВ
949	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
950	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
951	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kВ

1	2	3	4
952	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 kB
953	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 kB
954	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kB
955	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 kB
956	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 kB
957	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 kB
958	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kB
959	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 kB
960	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kB
961	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 kB
962	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 kB
963	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kB
964	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 kB
965	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 kB
966	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kB
967	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 kB
968	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 kB
969	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kB
970	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 kB
971	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 kB
972	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 kB
973	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfx	16.9 kB
974	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 kB
975	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kB
976	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 kB
977	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 kB
978	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kB
979	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kB
980	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kB
981	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kB
982	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kB
983	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kB
984	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kB
985	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 kB
986	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 kB
987	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kB
988	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 kB
989	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 kB

1	2	3	4
990	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kB
991	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 kB
992	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 kB
993	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kB
994	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 kB
995	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 kB
996	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kB
997	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 kB
998	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 kB
999	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 kB
1000	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 kB
1001	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 kB
1002	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 kB
1003	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 MB
1004	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 kB
1005	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 kB
1006	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kB
1007	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 kB
1008	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 kB
1009	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kB
1010	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 kB
1011	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 kB
1012	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 kB
1013	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1014	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 kB
1015	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1016	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1017	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1018	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1019	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1020	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1021	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1022	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1023	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1024	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1025	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1026	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1027	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB

1	2	3	4
1028	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
1029	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
1030	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
1031	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB
1032	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1033	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1034	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1035	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
1036	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
1037	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1038	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1039	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1040	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1041	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1042	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1043	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1044	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1045	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1046	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
1047	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1048	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1049	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Ответ на замечания ООС.doc	45.5 kB
1050	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ПЗ ПС 110 кВ Малахово.docx	313 kB
1051	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ПЗ ПС 110 кВ Поречье.docx	309 kB
1052	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Приложение А.pdf	2.2 MB
1053	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ПС Болягина Сметы УТВ.rar	25.9 MB
1054	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.АР т.4.3 изм.1.docx	66.5 kB
1055	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.ИОСЗ Изм.1.docx	65.0 kB
1056	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 изм.2.docx	64.2 kB
1057	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1058	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1059	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1060	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1061	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
1062	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1063	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1064	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1065	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB

1	2	3	4
1066	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.8 kB
1067	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1068	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0001.jpg	339 kB
1069	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0002.jpg	585 kB
1070	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0003.jpg	539 kB
1071	Пск.,8,ПД ГЭ 1\Исх. ПД	ЭТС-Проект ПС Болягино.pdf	486 kB
1072	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.АР Изм.1.2.pdf	1.4 MB
1073	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.pdf	8.7 MB
1074	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС3 Изм.1.pdf	3.0 MB
1075	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0 (0126-23) вып.22.03.2023.pdf	8.8 MB
1076	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0 (0000-00) вып.22.03.2023.pdf	2.6 MB
1077	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.3.pdf	1.1 MB
1078	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС5.4 изм.3.0 (0128-23) вып.21.03.2023.pdf	9.5 MB
1079	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.pdf	4.9 MB
1080	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1 Изм.4 РЗА Болягино.pdf	10.2 MB
1081	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2 Изм.3.0 РЗА Малахово.pdf	3.6 MB
1082	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3 Изм.2 РЗА Поречье.pdf	4.6 MB
1083	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 Изм.2.0 АИИСКУЭ.pdf	1.7 MB
1084	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 Изм.5.pdf	3.7 MB
1085	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 Изм.3 СОПТ Болягино.pdf	2.1 MB
1086	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 Изм.2.1 СОПТ Малахово.pdf	1.6 MB
1087	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 Изм.2.1 СОПТ Поречье.pdf	1.7 MB
1088	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.pdf	578 kB
1089	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм.1.pdf	3.9 MB
1090	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.КР т.4.4 Изм.2.3.pdf	7.3 MB
1091	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ООС Изм.0.3.pdf	19.6 MB
1092	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
1093	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1 ПС.pdf	14.9 MB
1094	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.pdf	405 kB
1095	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ПЗУ Изм.1.2.pdf	29.2 MB
1096	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1.pdf	9.6 MB
1097	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Изм.1 Болягино.pdf	2.6 MB
1098	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ЭМС2 Изм.1.2 Малахово.pdf	2.1 MB
1099	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Изм.1.2 Поречье.pdf	2.3 MB
1100	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ООС1 Изм.0.3.pdf	19.6 MB
1101	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ООС2 РНЗ.pdf	3.3 MB
1102	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
1103	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ПЗ Изм.2.1 ВЛ.pdf	15.0 MB

1	2	3	4
1104	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ПОД Изм.0.1.pdf	1.3 MB
1105	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ПОС Изм.0.3.PDF	5.5 MB
1106	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ППО изм.2.pdf	6.9 MB
1107	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
1108	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-СМ2 Изм.1.2 ОС и ЛС.pdf	9.9 MB
1109	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-СП Изм.2.1.pdf	293 kB
1110	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ТКР1 изм.1.pdf	7.8 MB
1111	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПДФ ПД	0295.0-ТКР2 изм.1.1.pdf	6.4 MB
1112	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1113	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
1114	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
1115	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
1116	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
1117	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
1118	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
1119	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
1120	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
1121	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
1122	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
1123	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
1124	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
1125	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
1126	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
1127	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
1128	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
1129	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
1130	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СПЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
1131	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
1132	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
1133	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
1134	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1135	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
1136	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1137	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР +.xlsx	21.5 kB
1138	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1139	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
1140	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1141	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB

1	2	3	4
1142	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1143	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино +.xlsx	14.3 kB
1144	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1145	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1146	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1147	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1148	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1149	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1150	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-09-01 ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1151	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1152	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1153	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1154	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1155	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1156	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1157	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1158	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1159	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1160	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-17-01 ПС 110 кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1161	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2x54м³ .xlsx	18.5 kB
1162	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созда- нию систем связи.xlsx	23.2 kB
1163	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1164	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1165	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
1166	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
1167	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
1168	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
1169	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
1170	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
1171	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
1172	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
1173	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
1174	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
1175	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
1176	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
1177	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB
1178	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
1179	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB

1	2	3	4
1180	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
1181	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
1182	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
1183	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB
1184	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kB
1185	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kB
1186	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kB
1187	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kB
1188	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kB
1189	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kB
1190	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kB
1191	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kB
1192	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kB
1193	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kB
1194	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kB
1195	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kB
1196	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kB
1197	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kB
1198	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kB
1199	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kB
1200	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kB
1201	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kB
1202	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kB
1203	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kB
1204	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kB
1205	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kB
1206	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 kB
1207	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kB
1208	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kB
1209	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kB
1210	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kB
1211	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kB
1212	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kB
1213	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kB
1214	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kB
1215	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kB
1216	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kB
1217	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kB

1	2	3	4
1218	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 кВ
1219	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 кВ
1220	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 кВ
1221	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 кВ
1222	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1223	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1224	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 кВ
1225	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1226	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 кВ
1227	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ
1228	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1229	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1230	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 кВ
1231	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1232	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 кВ
1233	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ
1234	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1235	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1236	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 кВ
1237	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 кВ
1238	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 кВ
1239	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 кВ
1240	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1241	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 кВ
1242	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 кВ
1243	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 кВ
1244	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 кВ
1245	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 кВ
1246	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 кВ
1247	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 кВ
1248	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 кВ
1249	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 кВ
1250	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 кВ
1251	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 кВ
1252	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 кВ
1253	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 кВ
1254	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 кВ
1255	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 кВ

1	2	3	4
1256	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 kB
1257	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 kB
1258	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfx	16.9 kB
1259	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 kB
1260	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созда- нию систем связи.gge	503 kB
1261	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созда- нию систем связи.GSFX	22.8 kB
1262	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созда- нию систем связи.xlsx	143 kB
1263	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kB
1264	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kB
1265	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kB
1266	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kB
1267	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kB
1268	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kB
1269	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kB
1270	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 kB
1271	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 kB
1272	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kB
1273	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 kB
1274	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 kB
1275	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kB
1276	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 kB
1277	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 kB
1278	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kB
1279	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 kB
1280	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 kB
1281	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kB
1282	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 kB
1283	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 kB
1284	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 kB
1285	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 kB
1286	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 kB
1287	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 kB
1288	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 MB
1289	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 kB
1290	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 kB
1291	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kB
1292	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 kB
1293	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 kB

1	2	3	4
1294	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kB
1295	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 kB
1296	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 kB
1297	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 kB
1298	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1299	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 kB
1300	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1301	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1302	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1303	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1304	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1305	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1306	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1307	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1308	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1309	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1310	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1311	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1312	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1313	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
1314	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
1315	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
1316	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB
1317	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1318	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1319	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1320	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
1321	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
1322	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1323	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1324	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1325	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1326	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1327	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1328	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1329	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1330	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1331	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB

1	2	3	4
1332	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-12 АИЙСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1333	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ОС 02-12 АИЙСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1334	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1335	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1336	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1337	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1338	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
1339	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1340	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1341	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1342	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1343	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.7 kB
1344	Пск.,8,ПД ГЭ 1\ПС Бо- лягина Сметы УТВ	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1345	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГДИ Изм.0.1.pdf	42.1 MB
1346	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГИ1 Изм.0.1.pdf	24.4 MB
1347	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГИ2 Изм.0.2.pdf	8.9 MB
1348	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГИЗ Изм.0.1.pdf	17.8 MB
1349	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГМИ изм.4.pdf	17.2 MB
1350	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИГМИ Ответы на повторные замечания изм 4.doc	52.5 kB
1351	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.АР Изм.1.2.pdf	1.4 MB
1352	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.pdf	8.7 MB
1353	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС3 Изм.1.pdf	3.0 MB
1354	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0 (0126-23) вып.22.03.2023.pdf	8.8 MB
1355	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0 (0000-00) вып.22.03.2023.pdf	2.6 MB
1356	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3.pdf	1.1 MB
1357	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4 изм.3.0 (0128-23) вып.21.03.2023.pdf	9.5 MB
1358	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.pdf	4.9 MB
1359	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1 Изм.4 РЗА Болягино.pdf	10.2 MB
1360	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2 Изм.3.0 РЗА Малахово.pdf	3.6 MB
1361	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3 Изм.2 РЗА Поречье.pdf	4.6 MB
1362	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 Изм.2.0 АИЙСКУЭ.pdf	1.7 MB
1363	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 Изм.5.pdf	3.7 MB
1364	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 Изм.4 СОПТ Болягино.pdf	2.1 MB
1365	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 Изм.2.1 СОПТ Малахово.pdf	1.6 MB
1366	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 Изм.2.1 СОПТ Поречье.pdf	1.7 MB
1367	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.pdf	578 kB
1368	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм.1.pdf	3.9 MB
1369	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.КР т.4.4 Изм.2.3.pdf	7.3 MB
1370	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ООС Изм.0.3.pdf	19.6 MB
1371	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
1372	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1 ПС.pdf	14.9 MB
1373	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.pdf	405 kB
1374	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ПЗУ Изм.1.2.pdf	29.2 MB
1375	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1.pdf	9.6 MB
1376	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Изм.1 Болягино.pdf	2.6 MB
1377	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ЭМС2 Изм.1.2 Малахово.pdf	2.1 MB
1378	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Изм.1.2 Поречье.pdf	2.3 MB
1379	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ИЭИ Изм.1.pdf	14.9 MB
1380	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ООС1 Изм.0.3.pdf	19.6 MB
1381	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ООС2 РНЗ.pdf	3.3 MB
1382	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
1383	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ПЗ Изм.2.1 ВЛ.pdf	15.0 MB
1384	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ПОД Изм.0.1.pdf	1.3 MB
1385	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ПОС Изм.0.3.PDF	5.5 MB
1386	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ППО изм.2.pdf	6.9 MB
1387	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
1388	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1389	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-СМ2 Изм.1.2 ОС и ЛС.pdf	9.9 MB
1390	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
1391	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-СП Изм.2.1.pdf	293 kB
1392	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ТКР1 изм.1.pdf	7.8 MB
1393	Пск.,8,ПД ГЭ 2	0295.0-ТКР2 изм.1.1.pdf	6.4 MB

1	2	3	4
1394	Пск.,8,ПД ГЭ 2	1. КП ООО «ЭИС» №0805 53 9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
1395	Пск.,8,ПД ГЭ 2	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29 09-1 1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
1396	Пск.,8,ПД ГЭ 2	11. КП ООО «МИТЭК» №1669 1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
1397	Пск.,8,ПД ГЭ 2	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309 7680-0413 1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
1398	Пск.,8,ПД ГЭ 2	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ 1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
1399	Пск.,8,ПД ГЭ 2	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
1400	Пск.,8,ПД ГЭ 2	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28 7-5 1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
1401	Пск.,8,ПД ГЭ 2	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
1402	Пск.,8,ПД ГЭ 2	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕХНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
1403	Пск.,8,ПД ГЭ 2	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
1404	Пск.,8,ПД ГЭ 2	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
1405	Пск.,8,ПД ГЭ 2	2. КП ООО «ЭМА» №876 1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
1406	Пск.,8,ПД ГЭ 2	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220 1С Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
1407	Пск.,8,ПД ГЭ 2	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791 7680-0411 1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
1408	Пск.,8,ПД ГЭ 2	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221 1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
1409	Пск.,8,ПД ГЭ 2	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982 1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
1410	Пск.,8,ПД ГЭ 2	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СПЭ И-П-22-598 1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
1411	Пск.,8,ПД ГЭ 2	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924 CRM20296 1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
1412	Пск.,8,ПД ГЭ 2	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045 1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
1413	Пск.,8,ПД ГЭ 2	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП 1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
1414	Пск.,8,ПД ГЭ 2	Thumbs.db	35.0 kB
1415	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1416	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
1417	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1418	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР+.xlsx	21.5 kB
1419	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1420	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
1421	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1422	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
1423	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1424	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино+.xlsx	14.3 kB
1425	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1426	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1427	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1428	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1429	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1430	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1431	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1432	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1433	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1434	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1435	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-12-01 АИЙСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1436	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1437	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1438	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1439	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1440	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1441	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1442	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³. .xlsx	18.5 kB
1443	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
1444	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1445	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1446	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино. Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
1447	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
1448	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
1449	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
1450	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
1451	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
1452	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
1453	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
1454	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
1455	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
1456	Пск.,8,ПД ГЭ 2	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
1457	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
1458	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB
1459	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
1460	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB
1461	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
1462	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
1463	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
1464	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB
1465	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kB

1	2	3	4
1466	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 кВ
1467	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 кВ
1468	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 кВ
1469	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 кВ
1470	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 кВ
1471	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 кВ
1472	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник.gge	87.9 кВ
1473	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник.gsfx	9.6 кВ
1474	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник.xlsx	62.1 кВ
1475	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.gge	408 кВ
1476	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.gsfx	18.4 кВ
1477	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 кВ
1478	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 кВ
1479	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 кВ
1480	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 кВ
1481	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 кВ
1482	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 кВ
1483	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 кВ
1484	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 кВ
1485	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 кВ
1486	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 кВ
1487	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 кВ
1488	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 кВ
1489	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 кВ
1490	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 кВ
1491	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 кВ
1492	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 кВ
1493	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 кВ
1494	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 кВ
1495	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 кВ
1496	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 кВ
1497	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 кВ
1498	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 кВ
1499	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 кВ
1500	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 кВ
1501	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 кВ
1502	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 кВ
1503	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1504	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1505	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 кВ
1506	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1507	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 кВ
1508	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ
1509	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1510	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1511	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 кВ
1512	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1513	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 кВ
1514	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ
1515	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1516	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1517	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-01 АИЙСКУЭ.gge	131 кВ
1518	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-01 АИЙСКУЭ.GSFX	8.9 кВ
1519	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-01 АИЙСКУЭ.xlsx	62.8 кВ
1520	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 кВ
1521	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1522	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 кВ
1523	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 кВ
1524	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 кВ
1525	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 кВ
1526	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 кВ
1527	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 кВ
1528	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 кВ
1529	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 кВ
1530	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 кВ
1531	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 кВ
1532	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 кВ
1533	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 кВ
1534	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 кВ
1535	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 кВ
1536	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 кВ

1	2	3	4
1537	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 кВ
1538	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 кВ
1539	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfx	16.9 кВ
1540	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 кВ
1541	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 кВ
1542	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 кВ
1543	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 кВ
1544	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 кВ
1545	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 кВ
1546	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 кВ
1547	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 кВ
1548	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 кВ
1549	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 кВ
1550	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 кВ
1551	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 кВ
1552	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 кВ
1553	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 кВ
1554	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 кВ
1555	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 кВ
1556	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 кВ
1557	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 кВ
1558	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 кВ
1559	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 кВ
1560	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 кВ
1561	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 кВ
1562	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 кВ
1563	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 кВ
1564	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 кВ
1565	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 кВ
1566	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 кВ
1567	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 кВ
1568	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 кВ
1569	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 MB
1570	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 кВ
1571	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 кВ
1572	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 кВ
1573	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 кВ
1574	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 кВ
1575	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 кВ
1576	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 кВ
1577	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 кВ
1578	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 кВ
1579	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1580	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 кВ
1581	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
1582	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
1583	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1584	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
1585	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
1586	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
1587	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1588	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
1589	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
1590	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
1591	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1592	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
1593	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
1594	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 кВ
1595	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 кВ
1596	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 кВ
1597	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 кВ
1598	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 кВ
1599	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 кВ
1600	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 кВ
1601	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 кВ
1602	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 кВ
1603	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 кВ
1604	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 кВ
1605	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 кВ
1606	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 кВ

1	2	3	4
1607	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1608	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1609	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1610	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1611	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1612	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
1613	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1614	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1615	Пск.,8,ПД ГЭ 2	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1616	Пск.,8,ПД ГЭ 2	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1617	Пск.,8,ПД ГЭ 2	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1618	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1619	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.4 kB
1620	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1621	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1622	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1623	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1624	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г с накладными.xlsx	57.0 kB
1625	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.7 kB
1626	Пск.,8,ПД ГЭ 2	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1627	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1628	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
1629	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
1630	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
1631	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
1632	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
1633	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
1634	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
1635	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
1636	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
1637	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
1638	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
1639	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
1640	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
1641	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
1642	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
1643	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
1644	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СПЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
1645	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
1646	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
1647	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
1648	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1649	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
1650	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1651	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР +.xlsx	21.5 kB
1652	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1653	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB

1	2	3	4
1654	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1655	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
1656	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1657	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино +.xlsx	14.3 kB
1658	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1659	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1660	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1661	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1662	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1663	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1664	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-09-01 ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1665	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1666	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1667	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1668	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1669	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1670	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1671	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1672	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1673	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1674	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1675	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³ .xlsx	18.5 kB
1676	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
1677	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1678	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1679	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
1680	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
1681	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
1682	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
1683	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
1684	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
1685	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
1686	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
1687	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
1688	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
1689	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
1690	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
1691	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB

1	2	3	4
1692	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kВ
1693	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kВ
1694	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kВ
1695	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kВ
1696	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kВ
1697	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kВ
1698	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kВ
1699	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kВ
1700	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения. Установка трансформатора.gge	238 kВ
1701	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kВ
1702	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kВ
1703	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kВ
1704	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 kВ
1705	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 kВ
1706	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 kВ
1707	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kВ
1708	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 kВ
1709	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kВ
1710	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kВ
1711	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kВ
1712	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kВ
1713	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kВ
1714	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kВ
1715	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kВ
1716	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kВ
1717	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 kВ
1718	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kВ
1719	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kВ
1720	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kВ
1721	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kВ
1722	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kВ
1723	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kВ
1724	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kВ
1725	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kВ
1726	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 МВ
1727	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kВ
1728	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kВ
1729	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kВ

1	2	3	4
1730	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1731	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1732	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1733	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.4 kB
1734	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1735	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1736	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1737	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1738	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г с накладными.xlsx	57.0 kB
1739	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.7 kB
1740	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ1 Изм.1.4	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1741	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
1742	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB
1743	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
1744	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
1745	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
1746	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB
1747	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kB
1748	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kB
1749	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kB
1750	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kB
1751	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kB
1752	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kB
1753	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kB
1754	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kB
1755	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kB
1756	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kB
1757	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kB
1758	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kB
1759	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kB
1760	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kB
1761	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kB
1762	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kB
1763	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kB
1764	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kB
1765	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kB
1766	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kB
1767	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kB

1	2	3	4
1768	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kB
1769	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kB
1770	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 kB
1771	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 kB
1772	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
1773	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
1774	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 kB
1775	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 kB
1776	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
1777	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
1778	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 kB
1779	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 kB
1780	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
1781	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
1782	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 kB
1783	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 kB
1784	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 kB
1785	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 kB
1786	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 kB
1787	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 kB
1788	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 kB
1789	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 kB
1790	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 kB
1791	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 kB
1792	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 kB
1793	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 kB
1794	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfх	18.0 kB
1795	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 kB
1796	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfх	16.9 kB
1797	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 kB
1798	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 kB
1799	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 kB
1800	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kB
1801	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kB
1802	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kB
1803	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kB
1804	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfх	8.9 kB
1805	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 kB

1	2	3	4
1806	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 kB
1807	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 kB
1808	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 kB
1809	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 kB
1810	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 kB
1811	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 kB
1812	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 kB
1813	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 kB
1814	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 kB
1815	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 kB
1816	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 kB
1817	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 kB
1818	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 kB
1819	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 kB
1820	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 kB
1821	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 kB
1822	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 kB
1823	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 kB
1824	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 kB
1825	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1826	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 kB
1827	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1828	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1829	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1830	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1831	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1832	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1833	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1834	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1835	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1836	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1837	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1838	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1839	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1840	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
1841	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
1842	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
1843	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB

1	2	3	4
1844	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1845	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1846	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1847	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
1848	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
1849	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1850	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1851	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1852	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1853	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1854	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1855	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1856	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1857	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1858	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
1859	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1860	Пск.,8,ПД ГЭ 2\0295.0-СМ2 Изм.1.2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1861	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295 0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	319 kB
1862	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и планировочных решений.pdf	3.9 MB
1863	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.pdf	2.1 MB
1864	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295 0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
1865	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295 0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.pdf	3.4 MB
1866	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания территории.dwg	11.4 MB
1867	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ графика.pdf	3.8 MB
1868	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 01.jpg	530 kB
1869	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 02.jpg	1.6 MB
1870	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 03.jpg	1.2 MB
1871	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 04.jpg	1.0 MB
1872	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 05.jpg	797 kB
1873	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 06.jpg	2.1 MB
1874	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 07.jpg	2.1 MB
1875	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 08.jpg	1.6 MB
1876	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 09.jpg	1.9 MB
1877	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 10.jpg	1.5 MB
1878	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ титул.pdf	320 kB
1879	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
1880	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.1 MB
1881	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ Изм.0.2.docx	302 kB
1882	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	687 kB
1883	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	867 kB
1884	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.pdf	4.0 MB
1885	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.pdf	4.0 MB
1886	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания территории.dwg	11.1 MB
1887	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания территории.dwg.bak	11.1 MB
1888	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания территории.dwg.original	11.1 MB
1889	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 01.jpg	591 kB
1890	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 02.jpg	1.5 MB
1891	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 03.jpg	1.1 MB
1892	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 04.jpg	954 kB
1893	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 05.jpg	657 kB
1894	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 06.jpg	1.9 MB
1895	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 07.jpg	1.2 MB
1896	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 08.jpg	1.2 MB
1897	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 09.jpg	1.5 MB
1898	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 10.jpg	973 kB

1	2	3	4
1899	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ графика.pdf	3.6 MB
1900	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ титул.pdf	319 kB
1901	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
1902	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.docx	317 kB
1903	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.docx	707 kB
1904	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.0 MB
1905	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.dwg	12.0 MB
1906	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.pdf	3.7 MB
1907	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.dwg	10.9 MB
1908	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.pdf	3.6 MB
1909	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и планировочных решений.DWG	27.5 MB
1910	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.DWG	28.3 MB
1911	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.dwg	9.6 MB
1912	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.pdf	405 kB
1913	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 01.jpg	302 kB
1914	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 02.jpg	486 kB
1915	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 03.jpg	1.4 MB
1916	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 04.jpg	1.1 MB
1917	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 05.jpg	888 kB
1918	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 06.jpg	620 kB
1919	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 07.jpg	1.7 MB
1920	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 08.jpg	1.3 MB
1921	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 09.jpg	1.2 MB
1922	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 10.jpg	1.5 MB
1923	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 11.jpg	995 kB
1924	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 12.jpg	595 kB
1925	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 13.jpg	1.5 MB
1926	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 14.jpg	1.1 MB
1927	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 15.jpg	915 kB
1928	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 16.jpg	680 kB
1929	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 17.jpg	1.5 MB
1930	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 18.jpg	1.1 MB
1931	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 19.jpg	1.1 MB
1932	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 20.jpg	1.3 MB
1933	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 21.jpg	856 kB
1934	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 22.jpg	465 kB
1935	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 23.jpg	1.5 MB
1936	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 24.jpg	1.1 MB
1937	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 25.jpg	1006 kB
1938	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 26.jpg	739 kB
1939	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 27.jpg	2.1 MB
1940	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 28.jpg	1.1 MB
1941	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 29.jpg	1.0 MB
1942	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 30.jpg	1.3 MB
1943	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 31.jpg	843 kB
1944	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 32.jpg	511 kB
1945	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 33.jpg	1.6 MB
1946	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 34.jpg	1.2 MB
1947	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 35.jpg	1.0 MB
1948	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 36.jpg	817 kB
1949	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 37.jpg	2.2 MB
1950	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 38.jpg	1.9 MB
1951	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 39.jpg	1.9 MB
1952	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 40.jpg	2.5 MB
1953	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 41.jpg	1.9 MB
1954	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 42.jpg	319 kB
1955	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 43.jpg	432 kB
1956	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 44.jpg	1.5 MB
1957	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 45.jpg	1021 kB
1958	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 46.jpg	866 kB
1959	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 47.jpg	662 kB
1960	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 48.jpg	2.0 MB
1961	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 49.jpg	1.1 MB
1962	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 50.jpg	1.1 MB
1963	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 51.jpg	1.3 MB
1964	Пск.,8,ПД ГЭ 2ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 52.jpg	856 kB

1	2	3	4
1965	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ титул.pdf	431 kB
1966	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
1967	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
1968	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	93.3 MB
1969	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.2 MB
1970	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.9 MB
1971	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	2.7 MB
1972	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.dwg	10.8 MB
1973	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 01.jpg	419 kB
1974	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 02.jpg	1.3 MB
1975	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 03.jpg	939 kB
1976	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 04.jpg	725 kB
1977	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 05.jpg	562 kB
1978	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 06.jpg	1.5 MB
1979	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 07.jpg	1.1 MB
1980	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 08.jpg	1.0 MB
1981	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 09.jpg	1.3 MB
1982	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 10.jpg	868 kB
1983	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ титул.pdf	319 kB
1984	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	228 kB
1985	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.6 MB
1986	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	270 kB
1987	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	312 kB
1988	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	943 kB
1989	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	1 Приказ.pdf	58.3 kB
1990	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	2 документация.pdf	865 kB
1991	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	3 приложения.pdf	1.9 MB
1992	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	вх-1657 22.pdf	28.7 kB
1993	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	ДПТ.zip	2.8 MB
1994	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.docx	18.4 kB
1995	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Каталог координат.docx	40.1 kB
1996	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Соглашение № 1 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
1997	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Соглашение № 2 от 19.10.2022.pdf	3.7 MB
1998	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Соглашение № 3 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
1999	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T1 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.1 MB
2000	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T2 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
2001	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.4 MB
2002	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	3.0 MB
2003	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T4 0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	15.1 MB
2004	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.5 MB
2005	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T6 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	7.1 MB
2006	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T7 0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.3 MB
2007	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	T8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	1.3 MB
2008	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Том 1 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	209 kB
2009	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Том 3.1 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	87.9 MB
2010	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Том 3.2 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.8 MB
2011	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Том 5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.docx	248 kB
2012	Пск.,8,ПД ГЭ 2\ДПТ	Том 8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	222 kB
2013	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295 0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	319 kB
2014	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и планировочных решений.pdf	3.9 MB
2015	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.pdf	2.1 MB
2016	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295 0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
2017	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295 0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.pdf	3.4 MB
2018	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.АР ПЗ т.4.3 Изм.1.docx	410 kB
2019	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.01 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. План. Разрез 1-1.dwg	1.2 MB
2020	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.02 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фасады.dwg	3.3 MB
2021	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2 .docx	314 kB
2022	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.dwg	8.9 MB
2023	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ01 л.1 План наружных сетей маслостокос 1 500.dwg	27.8 MB
2024	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ02 л.1 Изм.1 Принципиальная схема сетей маслостокос.dwg	4.0 MB
2025	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ Изм.1.docx	296 kB
2026	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0.docx	8.0 MB
2027	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 Лист регистрации изменений.docx	30.5 kB
2028	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.01 изм.2.0.dwg	1.5 MB
2029	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.02 изм.3.0.dwg	1.3 MB
2030	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.03 изм.1.0.dwg	1.5 MB
2031	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.04 изм.2.0.dwg	5.7 MB
2032	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.05.dwg	2.1 MB

1	2	3	4
2033	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.06 изм.0.1.dwg	1.4 MB
2034	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.07 изм.2.0.dwg	1.4 MB
2035	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.08.dwg	1.4 MB
2036	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.09 изм.1.0.dwg	1.4 MB
2037	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.10 изм.1.0.dwg	5.9 MB
2038	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0.docx	4.4 MB
2039	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 Лист регистрации изменений.docx	30.2 kB
2040	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
2041	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.02.dwg	1.8 MB
2042	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 изм.0.0 = Сети связи=2022.05.25.docx	532 kB
2043	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 Лист регистрации изменений.docx	31.0 kB
2044	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
2045	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.02.dwg	1.5 MB
2046	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.01 изм.2.dwg	479 kB
2047	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.02 изм.2.dwg	614 kB
2048	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.03 изм.2.dwg	501 kB
2049	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.04 изм.2.dwg	628 kB
2050	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.05 изм.2.dwg	521 kB
2051	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.06.dwg	512 kB
2052	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.07 изм.2.dwg	674 kB
2053	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.08 изм.2.dwg	498 kB
2054	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.09 изм.2.dwg	5.0 MB
2055	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.10.dwg	450 kB
2056	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.11 изм.2.dwg	630 kB
2057	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.12 изм.3.dwg	6.3 MB
2058	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.13 изм.2.dwg	6.3 MB
2059	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.14.dwg	485 kB
2060	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.15 изм.2.dwg	653 kB
2061	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.16 изм.3.dwg	6.3 MB
2062	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.17 изм.2.dwg	6.3 MB
2063	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ТЧ изм.3.docx	466 kB
2064	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.1.dwg	10.4 MB
2065	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.docx	1.7 MB
2066	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ГЧ Изм.4.0 сборка.dwg	6.3 MB
2067	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ТЧ Изм.4.0.docx	1.1 MB
2068	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ГЧ изм.3.0.dwg	2.9 MB
2069	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ТЧ изм.3.0.docx	689 kB
2070	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ГЧ изм.2.0.dwg	3.0 MB
2071	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ТЧ изм.2.0.docx	717 kB
2072	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 изм. 2.0 Разрешение.docx	66.5 kB
2073	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.01 _л.1 Схема однолинейная с ТУ изм.1.0.dwg	514 kB
2074	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.02 _л.1 Схема структурная АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	599 kB
2075	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.03 _л.1 План расположения оборудования АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	9.4 MB
2076	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ТЧ изм.2.0.docx	494 kB
2077	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 изм. 5.0 Разрешение.docx	125 kB
2078	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 01 _л. 1 Схема телемеханизации Изм2.0.dwg	617 kB
2079	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 02 _л.1 Схема структурная ССПИ Изм5.0.dwg	614 kB
2080	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03 _л. 2 Видеокадры Изм2.0.dwg	558 kB
2081	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03 _л.1 Видеокадры Изм2.0.dwg	569 kB
2082	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 04 _л.1 План расположения оборудования ССПИ Изм2.0.dwg	9.4 MB
2083	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 05 _л.1 Схема структурная СГП ССПИ Изм3.0.dwg	394 kB
2084	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 06 _л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Малахово Изм3.0.dwg	476 kB
2085	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 07 _л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Поречье Изм3.0.dwg	476 kB
2086	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 08 _л. 1 ПС 110 кВ Малахово (ПС 507). План ОПУ Изм3.0.dwg	498 kB
2087	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 09 _л. 1 ПС 110 кВ Поречье (ПС 359). План ОПУ Изм3.0.dwg	515 kB
2088	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Изм5.0.docx	656 kB
2089	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Г. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ЦУС (А4, 30л) Изм5.0.docx	472 kB
2090	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Д. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ПО (А4, 30л) Изм5.0.docx	467 kB
2091	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Е. Формуляр согласования передачи данных между ДП ЦУС и РДУ (А4, 17л) Изм5.0.docx	382 kB
2092	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 изм.3.dwg	1.3 MB
2093	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1-ТЧ изм.3.docx	604 kB
2094	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.docx	563 kB
2095	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.dwg	1.2 MB
2096	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.docx	548 kB
2097	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.dwg	1.2 MB

1	2	3	4
2098	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.docx	472 kB
2099	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм.1.0.docx	1.4 MB
2100	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 изм. 1.0 Разрешение.docx	108 kB
2101	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ООС-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
2102	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ООС-ГЧ.docx	17.4 MB
2103	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
2104	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1.docx	63.9 MB
2105	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.docx	270 kB
2106	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПЗУ-ГЧ.docx	874 kB
2107	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПЗУ.DWG	35.0 MB
2108	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1 ПС.docx	3.6 MB
2109	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.01.dwg	27.7 MB
2110	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.02 изм.1.dwg	29.4 MB
2111	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Титул.docx	141 kB
2112	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Титул.docx	141 kB
2113	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ООС1-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
2114	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ООС1-ГЧ.docx	27.0 MB
2115	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ООС2 РН3.docx	459 kB
2116	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
2117	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПЗ Изм.2.1.docx	64.0 MB
2118	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ л. 0-9 Чертёж межевания территории.dwg	11.4 MB
2119	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ графика.pdf	3.8 MB
2120	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 01.jpg	530 kB
2121	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 02.jpg	1.6 MB
2122	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 03.jpg	1.2 MB
2123	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 04.jpg	1.0 MB
2124	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 05.jpg	797 kB
2125	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 06.jpg	2.1 MB
2126	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 07.jpg	2.1 MB
2127	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 08.jpg	1.6 MB
2128	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 09.jpg	1.9 MB
2129	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ Страница 10.jpg	1.5 MB
2130	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ титул.pdf	320 kB
2131	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
2132	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.1 MB
2133	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ Изм.0.2.docx	302 kB
2134	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	687 kB
2135	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	867 kB
2136	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.pdf	4.0 MB
2137	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.pdf	4.0 MB
2138	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертёж межевания территории.dwg	11.1 MB
2139	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертёж межевания территории.dwg.bak	11.1 MB
2140	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертёж межевания территории.dwg.original	11.1 MB
2141	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 01.jpg	591 kB
2142	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 02.jpg	1.5 MB
2143	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 03.jpg	1.1 MB
2144	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 04.jpg	954 kB
2145	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 05.jpg	657 kB
2146	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 06.jpg	1.9 MB
2147	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 07.jpg	1.2 MB
2148	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 08.jpg	1.2 MB
2149	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 09.jpg	1.5 MB
2150	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Страница 10.jpg	973 kB
2151	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ графика.pdf	3.6 MB
2152	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ титул.pdf	319 kB
2153	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
2154	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.docx	317 kB
2155	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.docx	707 kB
2156	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.0 MB
2157	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОД-ГЧ.01 16.01.23.dwg	10.2 MB
2158	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОД-ГЧ.docx	928 kB
2159	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС 31.05.23.docx	6.5 MB
2160	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС-ГЧ.01-02 16.05.23.dwg	10.2 MB
2161	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС-ГЧ.03.dwg	562 kB
2162	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС-ГЧ.04.dwg	621 kB
2163	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС-ГЧ.05.dwg	3.6 MB
2164	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ПОС-ГЧ.06.dwg	553 kB
2165	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО изм.2.docx	422 kB
2166	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.01-02 изм.2.dwg	10.2 MB
2167	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.01-02.dwg	10.2 MB
2168	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.03.dwg	558 kB
2169	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.04.dwg	580 kB
2170	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2 Подложка.jpg	5.9 MB
2171	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2.dwg	5.2 MB

1	2	3	4
2172	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.dwg	12.0 MB
2173	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.pdf	3.7 MB
2174	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.dwg	10.9 MB
2175	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.pdf	3.6 MB
2176	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и планировочных решений.DWG	27.5 MB
2177	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.DWG	28.3 MB
2178	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.dwg	9.6 MB
2179	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.pdf	405 kB
2180	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 01.jpg	302 kB
2181	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 02.jpg	486 kB
2182	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 03.jpg	1.4 MB
2183	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 04.jpg	1.1 MB
2184	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 05.jpg	888 kB
2185	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 06.jpg	620 kB
2186	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 07.jpg	1.7 MB
2187	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 08.jpg	1.3 MB
2188	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 09.jpg	1.2 MB
2189	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 10.jpg	1.5 MB
2190	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 11.jpg	995 kB
2191	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 12.jpg	595 kB
2192	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 13.jpg	1.5 MB
2193	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 14.jpg	1.1 MB
2194	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 15.jpg	915 kB
2195	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 16.jpg	680 kB
2196	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 17.jpg	1.5 MB
2197	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 18.jpg	1.1 MB
2198	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 19.jpg	1.1 MB
2199	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 20.jpg	1.3 MB
2200	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 21.jpg	856 kB
2201	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 22.jpg	465 kB
2202	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 23.jpg	1.5 MB
2203	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 24.jpg	1.1 MB
2204	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 25.jpg	1006 kB
2205	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 26.jpg	739 kB
2206	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 27.jpg	2.1 MB
2207	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 28.jpg	1.1 MB
2208	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 29.jpg	1.0 MB
2209	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 30.jpg	1.3 MB
2210	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 31.jpg	843 kB
2211	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 32.jpg	511 kB
2212	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 33.jpg	1.6 MB
2213	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 34.jpg	1.2 MB
2214	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 35.jpg	1.0 MB
2215	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 36.jpg	817 kB
2216	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 37.jpg	2.2 MB
2217	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 38.jpg	1.9 MB
2218	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 39.jpg	1.9 MB
2219	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 40.jpg	2.5 MB
2220	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 41.jpg	1.9 MB
2221	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 42.jpg	319 kB
2222	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 43.jpg	432 kB
2223	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 44.jpg	1.5 MB
2224	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 45.jpg	1021 kB
2225	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 46.jpg	866 kB
2226	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 47.jpg	662 kB
2227	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 48.jpg	2.0 MB
2228	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 49.jpg	1.1 MB
2229	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 50.jpg	1.1 MB
2230	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 51.jpg	1.3 MB
2231	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница 52.jpg	856 kB
2232	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ титул.pdf	431 kB
2233	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
2234	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
2235	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	93.3 MB
2236	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.2 MB
2237	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.9 MB

1	2	3	4
2238	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	2.7 MB
2239	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.dwg	10.8 MB
2240	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 01.jpg	419 kB
2241	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 02.jpg	1.3 MB
2242	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 03.jpg	939 kB
2243	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 04.jpg	725 kB
2244	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 05.jpg	562 kB
2245	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 06.jpg	1.5 MB
2246	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 07.jpg	1.1 MB
2247	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 08.jpg	1.0 MB
2248	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 09.jpg	1.3 MB
2249	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница 10.jpg	868 kB
2250	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ титул.pdf	319 kB
2251	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	228 kB
2252	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.6 MB
2253	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	270 kB
2254	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	312 kB
2255	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	943 kB
2256	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
2257	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
2258	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-СП Изм.2.1.docx	250 kB
2259	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1 изм.1.docx	4.8 MB
2260	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.01-02 изм.1 л.1.dwg	10.3 MB
2261	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.03 л.1.dwg	570 kB
2262	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.04 л.1.dwg	618 kB
2263	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.05 л.1.dwg	741 kB
2264	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.06 л.1.dwg	649 kB
2265	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.07 л.1.dwg	442 kB
2266	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.08 л.1.dwg	1.7 MB
2267	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.09 л.1.dwg	474 kB
2268	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.10 л.1.dwg	480 kB
2269	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.11 л.1.dwg	461 kB
2270	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.12 л.1.dwg	448 kB
2271	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.13 л.1.dwg	2.6 MB
2272	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.14 л.1.dwg	1.7 MB
2273	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.15 л.1.dwg	1.5 MB
2274	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.16 л.1.dwg	555 kB
2275	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.17 л.1.dwg	735 kB
2276	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.17. Приложение Н.dwg	902 kB
2277	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР1-ГЧ.18 л.1.dwg	511 kB
2278	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2 изм. 1.docx	798 kB
2279	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.01 л.1.dwg	402 kB
2280	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.02 л.1.dwg	440 kB
2281	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.03 л.1.dwg	457 kB
2282	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.04 л.1.dwg	463 kB
2283	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.05 л.1.dwg	708 kB
2284	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.06 л.1.dwg	735 kB
2285	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.07 л.1.dwg	740 kB
2286	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.08 л.1.dwg	515 kB
2287	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.09 л.1.dwg	488 kB
2288	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2-ГЧ.10 л.1.dwg	490 kB
2289	Пск.,8,ПД ГЭ 3	0295.0-ТКР2.РР.pdf	10.0 MB
2290	Пск.,8,ПД ГЭ 3	062-23 от 12.01.23 Изм.3.docx	59.7 kB
2291	Пск.,8,ПД ГЭ 3	066-23 от 18.01.23 Изм.4.docx	68.6 kB
2292	Пск.,8,ПД ГЭ 3	084-23 от 31.01.23 Изм.3.docx	66.8 kB
2293	Пск.,8,ПД ГЭ 3	1 Приказ.pdf	58.3 kB
2294	Пск.,8,ПД ГЭ 3	1. КП ООО «ЭИС» №0805 53 9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
2295	Пск.,8,ПД ГЭ 3	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29 09-1 1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
2296	Пск.,8,ПД ГЭ 3	11. КП ООО «МИТЭК» №1669 1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
2297	Пск.,8,ПД ГЭ 3	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309 7680-0413 1 ЦУВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
2298	Пск.,8,ПД ГЭ 3	126-23 Изм.4 0295.0-ИЛО.ИОС5.1.docx	60.2 kB
2299	Пск.,8,ПД ГЭ 3	127-23 Изм.1 0295.0-ИЛО.ИОС5.2.docx	198 kB
2300	Пск.,8,ПД ГЭ 3	128-23 Изм.3 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	47.5 kB
2301	Пск.,8,ПД ГЭ 3	129-23 Изм 1 0295.0-ТКР1.docx	57.6 kB
2302	Пск.,8,ПД ГЭ 3	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ 1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
2303	Пск.,8,ПД ГЭ 3	130-23 Изм 1 0295.0-ТКР2.docx	59.6 kB
2304	Пск.,8,ПД ГЭ 3	131-23 Изм 2 0295.0-ППО.docx	59.0 kB
2305	Пск.,8,ПД ГЭ 3	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
2306	Пск.,8,ПД ГЭ 3	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28 7-5 1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
2307	Пск.,8,ПД ГЭ 3	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
2308	Пск.,8,ПД ГЭ 3	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
2309	Пск.,8,ПД ГЭ 3	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB

1	2	3	4
2310	Пск.,8,ПД ГЭ 3	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
2311	Пск.,8,ПД ГЭ 3	2 документация.pdf	865 kB
2312	Пск.,8,ПД ГЭ 3	2. КП ООО «ЭМА» №876 1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
2313	Пск.,8,ПД ГЭ 3	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220 1С Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
2314	Пск.,8,ПД ГЭ 3	3 приложения.pdf	1.9 MB
2315	Пск.,8,ПД ГЭ 3	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791 7680-0411 1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
2316	Пск.,8,ПД ГЭ 3	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221 1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
2317	Пск.,8,ПД ГЭ 3	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982 1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
2318	Пск.,8,ПД ГЭ 3	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СПЭ И-П-22-598 1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
2319	Пск.,8,ПД ГЭ 3	608-22 Изм.2 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	51.9 kB
2320	Пск.,8,ПД ГЭ 3	616-22 от 14.12.22 Изм.2.docx	54.3 kB
2321	Пск.,8,ПД ГЭ 3	629-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.1 kB
2322	Пск.,8,ПД ГЭ 3	630-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.0 kB
2323	Пск.,8,ПД ГЭ 3	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924 CRM20296 1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
2324	Пск.,8,ПД ГЭ 3	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045 1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
2325	Пск.,8,ПД ГЭ 3	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП 1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
2326	Пск.,8,ПД ГЭ 3	plot.log	2.2 kB
2327	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Thumbs.db	19.0 kB
2328	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
2329	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
2330	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
2331	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР +.xlsx	21.5 kB
2332	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
2333	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
2334	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
2335	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
2336	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
2337	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино +.xlsx	14.3 kB
2338	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
2339	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
2340	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
2341	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
2342	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
2343	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
2344	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
2345	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
2346	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
2347	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
2348	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-12-01 АИЙСКУЭ.xlsx	15.7 kB
2349	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
2350	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
2351	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
2352	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
2353	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
2354	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
2355	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³ .xlsx	18.5 kB
2356	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
2357	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
2358	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
2359	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
2360	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
2361	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
2362	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
2363	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
2364	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
2365	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
2366	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
2367	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
2368	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
2369	Пск.,8,ПД ГЭ 3	vx-1657 22.pdf	28.7 kB
2370	Пск.,8,ПД ГЭ 3	vx-1665 22 page-0001.jpg	445 kB
2371	Пск.,8,ПД ГЭ 3	vx-1665 22.pdf	251 kB
2372	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ДПТ.zip	2.8 MB
2373	Пск.,8,ПД ГЭ 3	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
2374	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.docx	18.4 kB
2375	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Каталог координат.docx	40.1 kB
2376	Пск.,8,ПД ГЭ 3	КП канал L2 1 Мбит page-0001.jpg	441 kB
2377	Пск.,8,ПД ГЭ 3	КП канал L2 1 Мбит .pdf	201 kB
2378	Пск.,8,ПД ГЭ 3	КП ПС 110Кв page-0001.jpg	350 kB
2379	Пск.,8,ПД ГЭ 3	КП ПС 110Кв .pdf	85.5 kB
2380	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
2381	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB

1	2	3	4
2382	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
2383	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB
2384	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
2385	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
2386	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
2387	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB
2388	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kB
2389	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kB
2390	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kB
2391	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kB
2392	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kB
2393	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kB
2394	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kB
2395	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kB
2396	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kB
2397	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kB
2398	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kB
2399	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kB
2400	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kB
2401	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kB
2402	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kB
2403	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kB
2404	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kB
2405	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kB
2406	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kB
2407	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kB
2408	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kB
2409	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kB
2410	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 kB
2411	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kB
2412	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kB
2413	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kB
2414	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kB
2415	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kB
2416	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kB
2417	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kB
2418	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kB
2419	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kB
2420	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kB
2421	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kB
2422	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 kB
2423	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 kB
2424	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 kB
2425	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 kB
2426	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
2427	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
2428	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 kB
2429	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 kB
2430	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 kB
2431	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
2432	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
2433	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
2434	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 kB
2435	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 kB
2436	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 kB
2437	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
2438	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kB
2439	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kB
2440	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kB
2441	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 kB
2442	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 kB
2443	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kB
2444	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 kB
2445	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 kB
2446	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 kB
2447	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kB
2448	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 kB
2449	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kB
2450	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 kB
2451	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 kB
2452	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kB

1	2	3	4
2453	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 kB
2454	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 kB
2455	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kB
2456	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 kB
2457	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 kB
2458	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kB
2459	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 kB
2460	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 kB
2461	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 kB
2462	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfx	16.9 kB
2463	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 kB
2464	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kB
2465	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 kB
2466	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 kB
2467	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kB
2468	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kB
2469	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kB
2470	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kB
2471	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kB
2472	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kB
2473	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kB
2474	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 kB
2475	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 kB
2476	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kB
2477	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 kB
2478	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 kB
2479	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kB
2480	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 kB
2481	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 kB
2482	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kB
2483	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 kB
2484	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 kB
2485	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 08-01-01Устройство проездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kB
2486	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 08-01-01Устройство проездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 kB
2487	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 08-01-01Устройство проездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 kB
2488	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 kB
2489	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-04-01 Перевозка техники.xls	60.5 kB
2490	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 kB
2491	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 kB
2492	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 MB
2493	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 kB
2494	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 kB
2495	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kB
2496	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 kB
2497	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 kB
2498	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kB
2499	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 kB
2500	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 kB
2501	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 kB
2502	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
2503	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 kB
2504	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
2505	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
2506	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
2507	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
2508	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
2509	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
2510	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
2511	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
2512	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
2513	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
2514	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
2515	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
2516	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
2517	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
2518	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
2519	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
2520	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB
2521	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
2522	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB

1	2	3	4
2523	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
2524	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
2525	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
2526	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB
2527	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 kB
2528	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
2529	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
2530	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
2531	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
2532	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
2533	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
2534	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
2535	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
2536	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
2537	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
2538	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Ответ на замечания ООС.doc	45.5 kB
2539	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ПЗ ПС 110 кВ Малахово.docx	313 kB
2540	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ПЗ ПС 110 кВ Поречье.docx	309 kB
2541	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Приложение А.pdf	2.2 MB
2542	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.АР т.4.3 изм.1.docx	66.5 kB
2543	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.ИОСЗ Изм.1.docx	65.0 kB
2544	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
2545	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
2546	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
2547	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Соглашение № 1 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
2548	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Соглашение № 2 от 19.10.2022.pdf	3.7 MB
2549	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Соглашение № 3 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
2550	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
2551	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
2552	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
2553	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
2554	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
2555	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
2556	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.8 kB
2557	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
2558	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T1 0295.0-ППТ-ОЧ-ТЧ.pdf	1.1 MB
2559	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T2 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
2560	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.4 MB
2561	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	3.0 MB
2562	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T4 0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	15.1 MB
2563	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ТЧ.pdf	1.5 MB
2564	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T6 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	7.1 MB
2565	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T7 0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.3 MB
2566	Пск.,8,ПД ГЭ 3	T8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	1.3 MB
2567	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Том 1 0295.0-ППТ-ОЧ-ТЧ.docx	209 kB
2568	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Том 3.1 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	87.9 MB
2569	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Том 3.2 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.8 MB
2570	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Том 5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ТЧ.docx	248 kB
2571	Пск.,8,ПД ГЭ 3	Том 8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	222 kB
2572	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЭТС-Проект ПС Болягино page-0001.jpg	339 kB
2573	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЭТС-Проект ПС Болягино page-0002.jpg	585 kB
2574	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЭТС-Проект ПС Болягино page-0003.jpg	539 kB
2575	Пск.,8,ПД ГЭ 3	ЭТС-Проект ПС Болягино.pdf	486 kB
2576	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-007-Р31.1 изм.1.pdf	5.0 MB
2577	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-007-Р32.1 изм.1.pdf	3.2 MB
2578	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-007-Р33.1 изм.1.pdf	3.3 MB
2579	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-020-ЭП1.pdf	647 kB
2580	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-020-ЭП2 Изм.1.pdf	3.3 MB
2581	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-021-Р31.1.pdf	1.2 MB
2582	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-021-Р31.2 изм.2.pdf	10.6 MB
2583	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-021-Р31.3 изм.1.pdf	5.3 MB
2584	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-021-Р31.4 изм.2.pdf	7.1 MB
2585	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.1 изм.1 (Расчеты).pdf	682 kB
2586	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.2 изм.1 (ПУ 110 кВ).pdf	2.5 MB
2587	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.3 изм.1 (Т1,2).pdf	1.1 MB
2588	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.4 изм.1 (ПУ 10 кВ).pdf	1.1 MB
2589	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р32.1.Р изм.1 (Малахово).pdf	1.3 MB
2590	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-022-Р33.1.Р изм.1 (Поречье).pdf	1.3 MB
2591	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р31.1.pdf	2.3 MB
2592	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р31.2 Изм.2.pdf	6.8 MB
2593	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р31.3.pdf	3.6 MB
2594	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р31.4.pdf	843 kB
2595	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р32.1.pdf	1.1 MB
2596	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-023-Р33.1.pdf	1.6 MB

1	2	3	4
2597	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-КС Изм. 1 .pdf	3.4 MB
2598	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-КС.pdf	2.2 MB
2599	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-УА1.pdf	4.0 MB
2600	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-УА2.pdf	762 kB
2601	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-УА3.pdf	757 kB
2602	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-ЭП1.pdf	1.5 MB
2603	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-ЭП2 Изм.1.pdf	3.3 MB
2604	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-027-ЭП3.pdf	3.1 MB
2605	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-028-МС.pdf	3.6 MB
2606	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-030-КС.pdf	1.1 MB
2607	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-030-ЭП1.pdf	3.1 MB
2608	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-031-ЭП1.pdf	789 kB
2609	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-032-ЭП1.pdf	1.9 MB
2610	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-033-ГТ изм. 1.pdf	22.0 MB
2611	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-033-ГТ изм. 4.pdf	23.4 MB
2612	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-037-КС.pdf	1.1 MB
2613	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-040-КС.pdf	2.5 MB
2614	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-040-ЭП1 Изм.1.pdf	2.1 MB
2615	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-041-КС.pdf	1.2 MB
2616	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-041-ЭП1.pdf	938 kB
2617	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-047-КС.pdf	1.7 MB
2618	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-047-ЭП1.pdf	11.9 MB
2619	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-КС Изм.1.pdf	3.9 MB
2620	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-КС.pdf	2.0 MB
2621	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-ОВ.pdf	2.0 MB
2622	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-ОЛ Изм.3.pdf	939 kB
2623	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-ОЛ1.pdf	1.2 MB
2624	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-ОЛ2.pdf	858 kB
2625	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-053-ЭП1.pdf	1.4 MB
2626	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-067-КС изм.1.pdf	1000 kB
2627	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-067-КС.pdf	1.1 MB
2628	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-077-КС Изм.1.pdf	2.5 MB
2629	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-077-КС.pdf	2.5 MB
2630	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-091-ЭП1.pdf	1.2 MB
2631	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-091-ЭП2.pdf	807 kB
2632	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-СОС.pdf	2.6 MB
2633	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-СОТС.pdf	5.8 MB
2634	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-УА1.1.pdf	2.0 MB
2635	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-УА1.2.pdf	16.0 MB
2636	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-УА1.3.pdf	743 kB
2637	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-УА2.1.pdf	2.1 MB
2638	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-103-УА3.1.pdf	2.4 MB
2639	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС1 изм.3.pdf	3.2 MB
2640	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС2 изм.4.pdf	3.7 MB
2641	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС3 изм.3.pdf	2.9 MB
2642	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС4.pdf	3.9 MB
2643	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС5.pdf	2.0 MB
2644	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-109-СС6.pdf	2.0 MB
2645	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-143-АСК1 изм.1.pdf	5.2 MB
2646	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ1 Изм. 2.pdf	4.7 MB
2647	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ2.pdf	1.1 MB
2648	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ3 Изм. 1.pdf	1.6 MB
2649	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ4 Изм. 2.pdf	753 kB
2650	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ6.pdf	1.2 MB
2651	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ7.pdf	1.2 MB
2652	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-144-АСУ8.pdf	767 kB
2653	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-269-ЭП1.pdf	1.2 MB
2654	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-269-ЭП2.pdf	630 kB
2655	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-270-УА1 изм.1.pdf	2.7 MB
2656	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-270-УА2 изм.1.pdf	1.2 MB
2657	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-270-УА3 изм.1.pdf	1.3 MB
2658	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-271-УА1 изм.2.pdf	9.6 MB
2659	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-271-УА2 изм.1.pdf	1.4 MB
2660	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-271-УА3 изм.1.pdf	1.5 MB
2661	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-271-УА4.pdf	1.1 MB
2662	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-272-АСК2 изм.1.pdf	1.4 MB
2663	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-272-АСУ5 изм.1.pdf	1.8 MB
2664	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-Р31.1.pdf	828 kB
2665	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-Р32.1.pdf	478 kB
2666	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-Р33.1.pdf	479 kB
2667	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-УА1.1.pdf	652 kB
2668	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-УА2.1.pdf	478 kB
2669	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-292-УА3.1.pdf	476 kB
2670	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-302-КС изм. 1.pdf	5.8 MB

1	2	3	4
2671	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-302-КС.pdf	2.0 MB
2672	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-312-ЭВ изм.1.pdf	2.3 MB
2673	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-336-ЭВ изм. 1.pdf	7.4 MB
2674	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-336-ЭВ.pdf	7.8 MB
2675	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-395-КС.pdf	419 kB
2676	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-ОЛ-3 180806 КЗ Ш2200 15.012 ШПОТ1.pdf	221 kB
2677	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-ОЛ-4 180806 КЗ Ш2200 15.012 ШПОТ2.pdf	222 kB
2678	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-ОЛ-5 210305 КЗ Ш8200 СОПТ ШАБ+ШПОТ.pdf	231 kB
2679	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-ОЛ-6 Конвертор УЗП-1.pdf	112 kB
2680	Пск.,8,РД от 21.08.2023	0295.0-ОЛ-7 Конвертор УЗП-2.pdf	112 kB
2681	Пск.,8,РД от 21.08.2023	Thumbs.db	15.0 kB
2682	Пск.,8,РД от 21.08.2023	РД от 21.08.2023.rar	235 MB
2683	Пск.9 (1)	0295.0-027-КС Каб.хоз.pdf	57.2 MB
2684	Пск.9 (1)	0295.0-027-УА1 Упр. и автом. КЖ.pdf	89.6 MB
2685	Пск.9 (1)	0295.0-027-УА2 Управление и автоматизация ПС. Кабельный журнал.pdf	28.5 MB
2686	Пск.9 (1)	0295.0-027-УА3 Управление и автоматизация ПС. Кабельный журнал.pdf	8.5 MB
2687	Пск.9 (1)	0295.0-027-ЭП1,ЭП2,ЭП3-каб.хоз.pdf	73.5 MB
2688	Пск.9 (1)	0295.0-028-МС авар.маслотоки.pdf	28.7 MB
2689	Пск.9 (1)	0295.0-030-КС-Освещение. КСР.pdf	61.0 MB
2690	Пск.9 (1)	0295.0-032-ЭП1 Охр.осв.pdf	13.8 MB
2691	Пск.9 (1)	0295.0-033-ГТ Планировка площадки.pdf	48.8 MB
2692	Пск.9 (1)	0295.0-033-ГТ внутр.площ.дор.pdf	12.8 MB
2693	Пск.9 (1)	0295.0-033-ГТ внутр.площ.кан.pdf	23.4 MB
2694	Пск.9 (1)	0295.0-033-ГТ ИД дорога ВЛМК.pdf	198 MB
2695	Пск.9 (1)	0295.0-037-КС Ограждение.pdf	9.5 MB
2696	Пск.9 (1)	0295.0-04-КС Монтаж фунда. ШИМ и ЗОН с ОПН.pdf	55.6 MB
2697	Пск.9 (1)	0295.0-040-КС-Устройство маслоприемника с фундаментом под трансформаторы Т1, Т2. ч.1.pdf	70.2 MB
2698	Пск.9 (1)	0295.0-040-ЭП1 Монтаж ЗОН , ОПН у узле главных тр-ров.pdf	28.2 MB
2699	Пск.9 (1)	0295.0-040-ЭП1 Установка гл.Трансформаторов.pdf	60.6 MB
2700	Пск.9 (1)	0295.0-040-ЭП1 Установка главных трансформаторов.pdf	13.5 MB
2701	Пск.9 (1)	0295.0-040-ЭП1-ПС 110 кВ Болягино. Установка главных трансформаторов. Электротехническое решение.pdf	3.2 MB
2702	Пск.9 (1)	0295.0-040-ЭП1,КС монтаж МК ЗОН, ОПН, ШИМ1,2.pdf	12.4 MB
2703	Пск.9 (1)	0295.0-041-КС Монт.фунд ТСН.pdf	39.9 MB
2704	Пск.9 (1)	0295.0-041-ЭП1 Установка трансформаторов собственных нужд.pdf	9.5 MB
2705	Пск.9 (1)	0295.0-041-ЭП1, 0295.0-041-КС-ПС 110 кВ Болягино. Установка трансформаторов собственных нужд.pdf	2.8 MB
2706	Пск.9 (1)	0295.0-047-КС Монт.фунд обор. ОРУ 110 кВ.pdf	63.0 MB
2707	Пск.9 (1)	0295.0-047-КС-Устройство ячейковых порталов ПСЛ-110Я2.pdf	52.6 MB
2708	Пск.9 (1)	0295.0-047-ЭП1-монтаж оборуд.ОРУ 110 кВ оконч.pdf	209 MB
2709	Пск.9 (1)	0295.0-053-КС Строительство ЗРУ 1.pdf	41.7 MB
2710	Пск.9 (1)	0295.0-053-КС Строительство ЗРУзру.pdf	79.9 MB
2711	Пск.9 (1)	0295.0-31-ЭП Заземление ПС.pdf	12.5 MB
2712	Счета Кол Вол	1 Запрос С-3 2кв 2024 от 19.08.2024.pdf	280 kB
2713	Счета Кол Вол	1. 2008-1 23С-ПЗ Изм.1.pdf	5.7 MB
2714	Счета Кол Вол	1. Титульный лист.pdf	14.7 kB
2715	Счета Кол Вол	10. Журнал.pdf	199 kB
2716	Счета Кол Вол	11. Акты входного контроля.pdf	1.3 MB
2717	Счета Кол Вол	12. Технический отчет.pdf	1.9 MB
2718	Счета Кол Вол	2. 2008-1 23С-ППО.pdf	1.6 MB
2719	Счета Кол Вол	2. Акт технической готовности электромонтажных работ.pdf	83.5 kB
2720	Счета Кол Вол	2008-1 23С-ОВЛ Изм.1ум.pdf	2.3 MB
2721	Счета Кол Вол	3. 2008-1 23С-ТКР Изм.1.pdf	11.6 MB
2722	Счета Кол Вол	3. Ведомости.pdf	447 kB
2723	Счета Кол Вол	4. 2008-1 23С-ПОС Изм.1.pdf	3.8 MB
2724	Счета Кол Вол	4. Акты замеров.pdf	346 kB
2725	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-3СС.pdf	185 kB
2726	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ОВОС.pdf	14.5 MB
2727	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ООС.pdf	11.5 MB
2728	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ОЭ Изм.6.pdf	337 kB
2729	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ПБ Изм.5.pdf	2.5 MB
2730	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ПЗ Изм.5.pdf	70.8 MB
2731	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ПМ ГОЧС.pdf	422 kB
2732	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ПОС Изм.8.pdf	6.8 MB
2733	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ППО Изм.5.pdf	3.8 MB
2734	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ПР.pdf	5.4 MB
2735	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ТБЭ.pdf	344 kB
2736	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ТКР.ВЛ Изм.8.pdf	29.6 MB
2737	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ТКР.РЗА Изм.6.pdf	17.4 MB
2738	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-1-ЭМС Изм.6.pdf	441 kB
2739	Счета Кол Вол	41 20-01-2019 4-3-РР Изм3.pdf	9.7 MB
2740	Счета Кол Вол	5. 2008-1 23С-МООС.pdf	1.4 MB
2741	Счета Кол Вол	5. Акты разбивки.pdf	245 kB

1	2	3	4
2742	Счета Кол Вол	6. 2008-1 23С–МПБ.pdf	1.3 MB
2743	Счета Кол Вол	6. Ведомость выполненных объемов работ.pdf	96.5 kB
2744	Счета Кол Вол	7. Журнал работ.pdf	873 kB
2745	Счета Кол Вол	8. Паспорт линии.pdf	137 kB
2746	Счета Кол Вол	8.ССРп2001 Тек. ОСР ЛСР СМР МАЗА.xlsx	1019 kB
2747	Счета Кол Вол	9. Акты освидетельствования скрытых работ.pdf	7.1 MB
2748	Счета Кол Вол	АКТ ПИР №2 от 17.05.2024.pdf	113 kB
2749	Счета Кол Вол	АКТ ПИР №4 от 17.05.2024.pdf	135 kB
2750	Счета Кол Вол	АКТ ПИР №51087-4 от 28.06.2024.pdf	91.5 kB
2751	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Архэнерго 2 кв.xlsx	14.4 kB
2752	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Вологдаэнерго 2 кв.xlsx	14.5 kB
2753	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Карелэнерго 2 кв.xlsx	14.9 kB
2754	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Колэнерго 2 кв.xlsx	13.5 kB
2755	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Комизэнерго 2 кв.xlsx	14.9 kB
2756	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Новгородэнерго 2 кв.xlsx	14.1 kB
2757	Счета Кол Вол	Анализ счета 08 Псковэнерго 2 кв.xlsx	15.3 kB
2758	Счета Кол Вол	Выписка ЕГРН Публ.сервит.Администрация.pdf	325 kB
2759	Счета Кол Вол	Выписка сервитут Лес.pdf	253 kB
2760	Счета Кол Вол	Дог. 2023 9 от 28.04.2023 с протоколом подписан.pdf	48.6 MB
2761	Счета Кол Вол	Дог. подряда СМР Лавна ИП 0736 print.pdf	1.8 MB
2762	Счета Кол Вол	Договор (полный комплекс работ).pdf	2.9 MB
2763	Счета Кол Вол	Договор 2022 18 ПИР Лавна ЗАПСИБЭНЕРГО с ППП print.pdf	4.8 MB
2764	Счета Кол Вол	ДС №1 от 04.07.23 к договору от 05.04.23 №41 20-01-2023 6 аванс.pdf	1.3 MB
2765	Счета Кол Вол	ДС №1к договору 2023 9 подписано.pdf	1.3 MB
2766	Счета Кол Вол	ДС №2 от 12.03.2024 г. к договору подряда от 28.04.2023 № 41_20-01-2023pdf	14.4 MB
2767	Счета Кол Вол	ДС №2 подписан.pdf	1.1 MB
2768	Счета Кол Вол	ДС №3 от 29.11.2023 подписан скан.pdf	1.4 MB
2769	Счета Кол Вол	Заключение нгэ_51-2-1-3-060457-2023_07.10.2023_ПД повторно_строительство.pdf	1.4 MB
2770	Счета Кол Вол	ИД Лавна 2 кв 24 - Кабельное хозяйство. Журнал и раскладка..pdf	25.9 MB
2771	Счета Кол Вол	ИД Лавна 2 кв 24 - Принципиальные схемы и карты заказа..pdf	30.8 MB
2772	Счета Кол Вол	Карел. ф-ал передача объема.xlsx	404 kB
2773	Счета Кол Вол	кс-2 от 28.06.pdf	13.6 MB
2774	Счета Кол Вол	КС-2 №63 от 30.04.2024.pdf	1.7 MB
2775	Счета Кол Вол	КС-2 №64 от 30.04.2024.pdf	2.5 MB
2776	Счета Кол Вол	КС-2 №65 от 30.04.2024.pdf	2.5 MB
2777	Счета Кол Вол	КС-3 №13 от 17.05.2024.pdf	106 kB
2778	Счета Кол Вол	КС-3 от 28.06.pdf	310 kB
2779	Счета Кол Вол	КС-3 №12 от 30.04.2024 штамп.pdf	119 kB
2780	Счета Кол Вол	КС-3 №51087-4 от 28.06.2024.pdf	65.6 kB
2781	Счета Кол Вол	КС2. от 11.06.pdf	1.1 MB
2782	Счета Кол Вол	КС3 №2 от 11.06.pdf	55.3 kB
2783	Счета Кол Вол	Мурм. ф-ал вынос сетей в имущ.форме.xlsx	7.9 kB
2784	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Архэнерго 2 кв.xlsx	15.1 kB
2785	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Вологдаэнерго 2 кв.xlsx	10.9 kB
2786	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Карелэнерго 2 кв.xlsx	16.4 kB
2787	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Колэнерго 2 кв.xlsx	44.0 kB
2788	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Комизэнерго 2 кв.xlsx	13.7 kB
2789	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Новгородэнерго 2 кв.xlsx	9.7 kB
2790	Счета Кол Вол	Оборот счета 07 Псковэнерго 2 кв.xlsx	13.8 kB
2791	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Архэнерго 2 кв.xlsx	2.6 MB
2792	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Вологдаэнерго 2 кв.xlsx	1.4 MB
2793	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Карелэнерго 2 кв.xlsx	1.1 MB
2794	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Колэнерго 2 кв.xlsx	526 kB
2795	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Комизэнерго 2 кв.xlsx	1.3 MB
2796	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Новгородэнерго 2 кв.xlsx	629 kB
2797	Счета Кол Вол	Оборот счета 08 Псковэнерго 2 кв.xlsx	1.6 MB
2798	Счета Кол Вол	ОСВ 07 счет.xlsx	59.1 kB
2799	Счета Кол Вол	ОСВ 08 счет.xlsx	10.9 kB
2800	Счета Кол Вол	ПЗ к смете.pdf	173 kB
2801	Счета Кол Вол	ПЗ Маза.doc	134 kB
2802	Счета Кол Вол	Письмо Минприроды в Росреестр.pdf	385 kB
2803	Счета Кол Вол	Постановление Администрации Публ.С..pdf	252 kB
2804	Счета Кол Вол	Постановление от 27.01.2023 №102.pdf	57.7 kB
2805	Счета Кол Вол	Пояснения к ИП.docx	52.6 kB
2806	Счета Кол Вол	Пояснительная записка 000-41-2-01.11-0735.docx	16.1 kB
2807	Счета Кол Вол	Пояснительная записка 009-41-2-01.11-0736.docx	15.7 kB
2808	Счета Кол Вол	Приказ ПСД №465-1.pdf	75.9 kB
2809	Счета Кол Вол	Псков. ф-ал оценка недвиж.xlsx	9.3 kB
2810	Счета Кол Вол	Раздел 10.1.pdf	4.1 MB
2811	Счета Кол Вол	Раздел 10.2.pdf	449 kB
2812	Счета Кол Вол	Раздел 10.3.pdf	6.1 MB
2813	Счета Кол Вол	Раздел 10.4.pdf	27.7 MB

1	2	3	4
2814	Счета Кол Вол	РД.rar	12.8 MB
2815	Счета Кол Вол	Решение комитета по природным ресурсам..pdf	1.7 MB
2816	Счета Кол Вол	С-ф №11061.pdf	39.3 kB
2817	Счета Кол Вол	свидетельство о праве Л-163 164.pdf	429 kB
2818	Счета Кол Вол	ССР К 007-25-1-01.32-3729 СИП ВЛ 10 кВ Маза (для Минэнерго).xlsx	124 kB
2819	Счета Кол Вол	ССР.pdf	1.0 MB
2820	Счета Кол Вол	сч-ф 28061.pdf	222 kB
2821	Счета Кол Вол	сч.08 3729.xlsx	11.8 kB

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о
реализации инвестиционной программы**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

39 листов

Проверка заполнения Форм отчетов в Таблице №6 Заключения выполнена в соответствии с п. 25 б) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

– постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»⁴;

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации ин-

⁴ С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

вестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

ПЗ.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

д) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в млн рублей с учетом НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2024 году.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной сто-

имостью проекта, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2024 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 151 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 9,11,13,15 формы указывается планируемый объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме 10 информация по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 152 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10,12,14,16 формы указывается фактический объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 153 Правил заполнения отчетных форм в столбце 17 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

В соответствии с пунктом 154 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 18 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 19 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 18 и 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

о) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбце «Остаток финансирования капитальных вложений на конец года в прогнозных ценах соответствующих лет».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 20 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.2 Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 11, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Общий объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 15 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 16 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 17 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 18 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 5, 6 и 7 Правил заполнения отчетных

форм в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:

В соответствии с пунктом 168 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 9 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

Для соблюдения Правил заполнения отчетных форм экспертная организация рекомендует привести в соответствие заполнение данного столбца в отчетах будущих периодов.

– Федерального бюджета

В соответствии с пунктом 169 Правил заполнения отчетных форм в столбце 10 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 170 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 171 Правил заполнения отчетных форм в столбце 12 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 12 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 172 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил заполнения отчетных форм в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

ж) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

В соответствии с пунктом 173 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14-23 указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в 2024 году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 14,16,18,20,22 указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в млн руб. в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 15,17,19,21,23 указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в процентах в разрезе источников финансирования.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 14, 15,16, 17, 18, 19, 20, 21, 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 184 Правил заполнения отчетных форм в столбце 24 указываются причины отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных.

Причина указывается в случае любого положительного значения по столбцам 16, 18, 20.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 24 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.3 Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 12, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен*

В соответствии с пунктом 42 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта соответственно в базисном уровне в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, на отчетный год.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2024 г. в прогнозных ценах соответствующих лет в соответствии со значением данного показателя.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Остаток освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01.2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 6, 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Плановый объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 195 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 196 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный нарастающим итогом с начала отчетного года, по состоянию на последний день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемый объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 197 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10, 12, 14, 16 формы, имеющих в заголовке слово «План» и указание на номер квартала указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2024 г. в столбцах 10, 12, 14, 16 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 198 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11, 13, 15, 17 имеющих в заголовке слово «Факт» и указание на номер квартала указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 г.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 11, 13, 15, 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода*

В соответствии с пунктом 199 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен, рассчитанные как разность остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен по состоянию на 01.01.2024 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен соответственно.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 18, 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 200 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 20 и 21 формы указываются отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 20 указывается разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 21 указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 20, 21 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 201 Правил заполнения отчетных форм в столбце 22 формы указывается причина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбцах 18-19.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.4 Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 13, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 57 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя,

определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме 13 информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 208 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1- 5.1.11 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1.1–5.1.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 209 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.11 формы указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 210 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.11 указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных

средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) в поквартальной разбивке.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1-6.1.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7 и 9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 7) и (или) объектам основных средств (столбец 9) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7 и 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 10 указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 8) и (или) объектам основных средств (столбец 10) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного 2024 года в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 и 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 213 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 указывается причина отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию последний день отчетного квартала от плановой, в случае если это отклонение составляет более 10%.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.5 Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 14, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности**

В соответствии с пунктом 73 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 220 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.9 формы указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 14 информация в столбцах 5.1-5.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.9 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77-81 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 6.1-6.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 222 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-10.9 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 - 81 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-10.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.6 Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Пра-

вилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 15, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности*

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генери-

рующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 15 столбец 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 230 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.11 формы указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В столбцах 5.1.1-5.4.11 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.11 формы указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых на последний день отчетного квартала отчетного года фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 232 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.11 указываются фактические характеристики объектов основных

средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых в отчетном квартале фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.4.1-6.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.11 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-7.11 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 234 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.7 Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 16, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Диспетчерское наименование

В соответствии с пунктом 105 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается диспетчерское наименование (при его наличии) объектов вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемые характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 242 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1–5.4.9 формы указываются планируемые характеристики объектов (всего и с разбивкой по кварталам) в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

– *Фактические характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 243 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1–6.9 формы указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109–113 Правил, нарастающим итогом с начала отчетного года, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 244 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.9 указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109-113 Правил, с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1–6.4.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 245 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2024 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.8 Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

стиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 17, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Плановый объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается плановый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Финансирование капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 252 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;
- прочие затраты.

В столбцах (5.1–5.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (5.1.1–5.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцам 5.1–5.5; 5.4.1–5.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Плановый объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 46 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Освоение капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 254 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;
- прочие затраты.

В столбцах (7.1–7.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем освоения капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (7.1.1–7.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.5; 7.4.1–7.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.9 Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 18, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей*

В соответствии с пунктом 260 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 18 указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной проекта, характеризующих достижение целей инвестиционных проектов. Перечень таких целей и порядок расчета соответствующих количественных показателей, определены в Методических указаниях по расчету количественных показателей и включают следующие элементы:

– *столбцы 4.1-4.48 «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:*

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$);

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

– столбцы 5.1–5.42 «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{з_тр}}^n$);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{\text{з_лэп}}^n$);
- показатель замены выключателей (B_3^n);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{\text{з_укрм}}$);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{\text{дист}}$);

– столбцы 6.1-6.6 «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi});
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP_{ens});

– столбцы 7.1-7.4 «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$);
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{сд_тпр}^{нс}$);

– столбцы 8.1-8.6 «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($\Phi^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($\Phi^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($\Phi^{трп}$);

– столбцы 9.1-9.4 «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($\Phi^{ИТ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ($\Phi^{ХО}$);

– столбец 10.1-10.2 «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{НЭ}$).

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В случае если проект отсутствует в решении об утверждении инвестиционной программы, в соответствующих столбцах отображается параметр «н.д.».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме данные по столбцам 4–10 в целом указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ПЗ.10 Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 19, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны с учетом Правил заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование центра питания*

В соответствии с пунктом 266 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование центра питания.

В представленной для ТЦА форме 19 столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

– *Месторасположение центра питания*

В соответствии с пунктом 267 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается месторасположение центра питания, а именно субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Установленная мощность центра питания*

В соответствии с пунктом 268 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по состоянию на 1 января отчетного года (2024 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (31.12.2024 г.) соответственно.

В представленной для ТЦА форме наименования столбцов 6 и 7 указаны корректно, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей*

В соответствии с пунктом 269 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 9 формы указывается фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 8 и 9 указаны корректно.

– *Фактическое расширение пропускной способности*

В соответствии с пунктом 270 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10 и 11 формы указывается фактическое расширение пропускной способности (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 10 и 11 указаны корректно.

– *Фактическое снижение потерь*

В соответствии с пунктом 271 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12 и 13 формы указывается фактическое снижение потерь (в кВт·ч/год) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 12 и 13 указаны корректно.

П3.11 Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

В соответствии с пунктом 272 Правил заполнения отчетных форм – форма раскрытия «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» заполняется ежеквартально.

Представленная для ТЦА форма раскрытия «Финансовый план субъекта электроэнергетики» соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

П3.12 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

– отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

Экспертная организация отмечает, что в составе материалов для ТЦА представлен «Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок», который заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, рекомендованными Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 4 квартал 2016 года».

ПЗ.13 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заполнены без отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденных Минэнерго России.

**ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных
сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количе-
ственных показателей**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

38 листов

Таблица № П4.1 - Псковская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «МВхА». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		15,6	57,6
1	2.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	3,50	2,55
2	2.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	7,62	3,05
3	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), КЛ-10 кВ (0,51 км) от ВЛ-10 кВ л.68-07, КЛ-10 кВ (0,56 км) от ВЛ-10 кВ л.68-21, КЛ-0,4 кВ (2х0,1 км) до проектируемых КР, г.Остров, ул.Калинина (ООО "Дорожное строительное монтажное управление" Дог. № ПСК-00108-Э-В/23 от 05.04.2023)	N_009-71-2-03.31-0108	0,50	0,50
4	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (2х1 МВА), КЛ-10 кВ (2х0,550 км) от ТП-554 до проектируемой ТП, спаренной КЛ-0,4 кВ (2х0,070 км, 2х0,075 км, 2х0,135 км) от проектируемой ТП с установкой КР и прибора учета электрической энергии (2 т.у.), Псковский р-н, д.Хотицы (ООО "СК "Возрождение-13" Дог. № ПСК-05828-Б-С/22 от 12.12.2022)	N_009-73-2-03.31-4582	2,00	0,00
5	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КЛ-10 кВ (0,49 км) от РУ-10 кВ ТП-691, КЛ-10 кВ (0,4 км) от РУ-10 кВ ТП-732, спаренных КЛ-0,4 кВ (0,155 км; 0,155 км) от РУ-0,4 кВ 1, 2 СШ проектируемой ТП до проектируемых КР-1, КР-2, Псковский район, д.Борисовичи (АО СЗ Псковжилстрой Дог. № ПСК-00600-Э-С/23 от 17.04.2023)	N_009-73-2-03.31-4584	0,80	0,00
6	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КВЛ-10 кВ (1,46 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-01, КВЛ-10 кВ (1,55 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-11, спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,04 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), Себежский район, д.Кузнецовка (МБОУ Кузнецовская средняя общеобразовательная школа Дог. № ПСК-06439-Э-Ю/22 от 06.02.2023)	N_009-75-2-03.31-0201	0,80	0,80
7	2.1.1.1.3	Строительство КТП-10/0,4 кВ (0,400 МВА), КЛ-10 кВ (0,1 км) от л.161-04, спаренной КЛ-0,4 кВ (0,09 км) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до проектируемого КР, с установкой прибора учета электрической энергии 0,4 кВ (1 т.у.), г. Опочка, ул. Загородная (ООО "Первая Литейная Компания" Дог. № ПСК-00573-Э-Ю/23 от 30.05.2023)	N_009-75-2-03.31-0208	0,40	0,40
8	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дог. № СПБ80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0,00	50,00
9	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х0,136 км) от РУ-10 кВ ЗТП-11, двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (2х0,16 МВА), спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,305 км) с установкой КР, г.Новосокольники, ул.Матросова, д.28 (Администрация Новосокольнического района Дог. № ПСК-02906-Э-Ю/23 от 18.09.2023)	O_009-75-2-03.31-0217	нд	0,32

Таблица № П4.2 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		46,23	47,14
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	28,93	36,45
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	12,83	7,48
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-0,4 кВ (ориентировочно 0,07 км) Л-3 от ТП-119г с установкой 1 прибора учета в г. Сортавала (технологическое присоединение Шихиева Э.И.О. № КАР-03988-Э-С/22 от 25.04.2023)	N_009-31-2-01.41-3649	0,07	0,06
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ Л-22с-61 (0,85 км) с установкой ПКУ (1 шт) в р-не п. Рускеала м. Сакисюръя г. Сортавала (технологическое присоединение Зимина М.Ю. № КАР-04522-Э-С/22 от 17.02.2023 г.)	N_009-31-2-01.33-2031	0,85	0,91
5	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-25п-5 «Рыбрека-Каскесручей» в части выноса ВЛ (демонтаж 1,4 км, монтаж 1,55 км) с территории карьера «Другорецкий-3» в Прионежском районе РК (Соглашение о компенсации №ОЗУ-00013П/21 от 17.05.2022 с ЗАО «Интеркамень»)	N_000-33-1-01.32-3253	1,55	0,00
6	3.1.2.2.1	Реконструкция в части выноса ВЛ-0,4 кВ от ТП-201 с подключением части ВЛ-0,4 кВ на ТП-3427 (демонтаж 30 м, монтаж 20 м), с земельного участка с кадастровым номером 10:03:0072602:1763 в Кондопожском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00010П/23 от 20.04.2023 с Ильиным П.А.)	N_000-33-1-01.41-3490	0,02	0,00
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой неизолированного провода на провод СИП (демонтаж провода АС-35 кВ 0,052 км, монтаж провода СИП-3 0,052 км), с заменой опоры в Пряжинском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00011П/23 от 18.05.2023 с Мацукевич А.Е.)	N_000-33-1-01.32-3266	0,05	0,00
8	3.1.6	Приобретение у ПАО «ТГК-1» КЛ 10 кВ Л-72-4 протяжённостью 1,0 км, КТП 10/0,4 кВ «Карелид» с трансформатором мощностью 400 кВА, РП-8 (1 шт.), расположенных в г. Петрозаводске, ул. Пограничная, д. 25, территория промплощадки Петрозаводской ТЭЦ	N_000-34-5-02.32-0001	1,00	0,00
9	3.1.6	Приобретение у ООО «Автоспецстрой» отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-46П-23 протяженностью 0,750 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА и КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,180 км, расположенных в г. Петрозаводск, ул. Вознесенское шоссе	N_000-34-5-01.32-0009	0,93	0,75

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
10	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (ориентировочно 0,01км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажем реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	0,01
11	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0,03
12	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,83 км), установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	O_009-33-2-01.32-3195	нд	1,07
13	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-304 с заменой неизолированного провода на провод СИП, монтажом опоры, демонтажем 2 опор с земельного участка с кадастровым номером 10:14:0080208:41 в Олонецком районе РК, демонтаж опор 2 шт и провода 0,09 км, монтаж 1 опоры и провода 0,07 км (Соглашение о компенсации № КРП-КАР-00001/23 от 27.07.2023 с Митенев А.О.)	O_000-33-1-01.41-3506	нд	0,07
14	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	P_000-31-1-01.32-2294	нд	0,12
15	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-34-02 (замена провода на СИП протяженностью 0,18 км) в р-не п.Микли Лахденпохского района (Договор №ОЗУ-КАР-00001-С/24 от 03.04.2024 на оказание услуги по выносу с ООО «ТК Ладога»)	P_000-31-1-01.32-2297	нд	0,18

Таблица № П4.3 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		1	28
1	3.1.6	Приобретение у ПАО «ТГК-1» КЛ 10 кВ Л-72-4 протяжённостью 1,0 км, КТП 10/0,4 кВ «Карелид» с трансформатором мощностью 400 кВА, РП-8 (1 шт.), расположенных в г. Петрозаводске, ул. Пограничная, д. 25, территория промплощадки Петрозаводской ТЭЦ	N_000-34-5-02.32-0001	1,000	0,000
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,000
3	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (ориентировочно 0,01км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажем реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	1,000
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	2,000
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,83 км), установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	O_009-33-2-01.32-3195	нд	1,000
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	0,000	21,000
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	P_000-31-1-01.32-2294	нд	2,000

Таблица № П4.4 - Вологодская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		2 880	2 541
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2 762,000	2 450,000
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	110,000	75,000
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10кВ Ростилковский (0,33 км), монтаж приборов коммерческого учёта 10 кВт (2 т.у.) в г.Грязовец (Северное Молоко, ОАО Дог. № ВОЛ-06758-Э-В/22 от 17.03.23)	N_009-21-2-01.32-6444	2,000	0,000
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Завет (35м), ТП-630кВА, монтаж прибора коммерческого учёта (1 т.у.) вблизи п.Пионерский Грязовецкого района (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. № ВОЛ-01963-Э-В/23 от 24.05.23)	N_009-21-2-01.32-6452	1,000	0,000
5	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) на ВЛ-10кВ Комплекс отп.Вега в с.Верховажье (Биотопливо-35, ООО Дог. № ВОЛ-01993-Э-В/22 от 25.07.22)	N_009-21-2-05.20-0580	1,000	1,000
6	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на опоре № 51 ВЛ 10 кВт Слизово (1 т.у.) в Шекснинском районе (Шексна Плюс, ООО Дог. № ВОЛ-00076-Э-Ч/23 от 28.03.23)	N_009-25-2-05.20-1175	1,000	0,000
7	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	1,000	0,000
8	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/10кВ Луговая с монтажом приборов коммерческого учёта (2 т.у.) в ячейках №12 Резерв 1с.ш., №21 Резерв 2с.ш. в РУ-10кВ, 2-х КЛ-10кВ (0,067 и 0,06 км), замена трансформаторов тока (6 шт) в ячейках №12 Резерв 1с.ш., №21 Резерв 2с.ш. в РУ-10кВ в г.Вологда (Жилищно-Строительная Индустрия, ООО Дог. № ВОЛ-00748-Б-В/23 от 17.04.23; Жилищно-Строительная Индустрия, ООО Дог. № ВОЛ-00751-Б-В/23 от 17.04.23; Жилищно-Строительная Индустрия, ООО Дог. № ВОЛ-00752-Б-В/23 от 17.04.23)	N_009-21-1-03.13-3670	2,000	0,000
9	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Васюткино (0,008 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Васюткино Усть-Кубинского муниципального округа (Карамов Сергей Николаевич Дог. № ВОЛ-04356-Э-В/23 от 05.10.23)	O_009-21-2-01.32-6468	нд	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
10	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,05км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	О_009-21-2-01.32-6475	нд	1,000
11	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Агроснаб отп.АЗС (0,01км), установка прибора учёта (1 т.у.) в г.Сокол (Каманов Александр Николаевич Дог. № ВОЛ-05141-Э-В/23 от 22.12.2023)	О_009-21-2-01.32-6476	нд	1,000
12	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,01 км) от опоры № 9 ВЛ 10 кВ Мастерские и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) в п. Валга Великоустюгского муниципального округа (Пушиников Андрей Александрович Дог. № ВОЛ-06123-Э-У/23 от 11.01.2024)	О_009-22-2-01.32-3693	нд	1,000
13	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосового включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	О_009-25-2-01.32-3801	нд	2,000
14	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Терменьга отп.МКЛ Гараж (0,005 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) в с.Верховажье (Стулов Борис Владимирович, ИП Глава К(Ф)Х Дог. № ВОЛ-03209-Э-В/23 от 21.08.2023)	О_009-21-2-01.32-6462	нд	1,000
15	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Кожино отп.Малинки (1 т.у.) в КП Малинки Вологодского муниципального округа (Санталова Елена Валерьевна Дог. № ВОЛ-03982-Э-В/23 от 29.08.2023)	О_009-21-2-05.20-0725	нд	1,000
16	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета на ВЛ-10кВ Харитоново отп.Силино в д.Яковцево Вологодского муниципального округа (Луч, ООО Дог. № ВОЛ-05456-Э-В/23 от 04.12.2023)	О_009-21-2-05.20-0761	нд	1,000
17	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,37км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	Р_009-21-2-01.32-6478	нд	2,000
18	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета 0,4 кВ (1 т.у) полукосового включения в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Заявителя, Вытегорский р-н, Депо - II этап п по договору ТП Дог. № ВОЛ-06106-Э-Ч/22 от 20.10.22 (ЛПК ЕВРАЗИЯ, ООО)	Р_009-25-2-05.20-1284	нд	1,000
19	6.1.1.1.3	Строительство ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре № 140 ВЛ 10 кВ АБЗ в СП Пятовское Тотемского МО (ОАО "Дорожное эксплуатационное предприятие № 184" Дог. № ВОЛ-00740-Э-У/24 от 01.04.24)	Р_009-22-2-05.20-3840	нд	1,000
20	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета косвенного включения 10 кВ на опоре № 443 ВЛ 10 кВ Пустынь, 1 т.у. в Чагодощеском муниципальном округе (Сумкин Сергей Борисович Дог. № ВОЛ-04213-Э-Ч/23 от 09.10.2023)	О_009-25-2-05.20-1237	нд	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
21	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформаторов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабушкинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	О_009-22-1-03.21-0104	нд	1,000

Таблица № П4.5 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «протяженность, км». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»	
				План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		0,0	0,4
1	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие уголовно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (КЛ-10 кВ 1,420 км; ВОЛС 0,355 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,0	0,4

Таблица № П4.6 - Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
		Всего:		0,0	50,6	3,2	9,4	0,0	25,0	0,0	2,0
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0	0	0	5,032	0	2	0	0
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнеутломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	3,175	0	0	0	0	0
3	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСТЦ Дого. № СПБ80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0	50	0	1,485	0	0	0	0
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0	нд	0,03	нд	2	нд	2
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	0	0	0	0	0	21	0	0
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонечского района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	0	0
8	3.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (3-й этап)	O_000-34-6-11.00-0003	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
9	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПБ80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642	0	0,63	0	0,474	0	0	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал	План 2024	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	0	0	0	0	0	0	0	0
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	0	0
12	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объёме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)	N_000-12-1-01.32-1240	0	0	0	2,347	0	0	0	0
13	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ (2,3 км) от 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106	0	0	2,3	3,288	0	1	1	1
14	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	0	0	19,2	0	0	0	0	0
15	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПГ-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327	0	0	0	1,54	0	1	0	1
16	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	O_009-54-2-02.32-0002	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
17	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	1,26	2	0,12	0,347	0	0	6	8
18	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284	0	0	31,085	0	0	0	0	0

Таблица № П4.7 - Республика Коми. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		6,40	58,42	
1	2.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	1,23	2,55	нд
2	2.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	2,67	3,05	нд
3	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), КЛ-10 кВ (0,51 км) от ВЛ-10 кВ л.68-07, КЛ-10 кВ (0,56 км) от ВЛ-10 кВ л.68-21, КЛ-0,4 кВ (2х0,1 км) до проектируемых КР, г.Остров, ул.Калинина (ООО "Дорожное строительное монтажное управление" Дог. № ПСК-00108-Э-В/23 от 05.04.2023)	N_009-71-2-03.31-0108	0,50	0,500	Изменение технического решения
4	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КЛ-10 кВ (0,49 км) от РУ-10 кВ ТП-691, КЛ-10 кВ (0,4 км) от РУ-10 кВ ТП-732, спаренных КЛ-0,4 кВ (0,155 км; 0,155 км) от РУ-0,4 кВ 1, 2 СШ проектируемой ТП до проектируемых КР-1, КР-2, Псковский район, д.Борисовичи (АО СЗ Псковжилстрой Дог. № ПСК-00600-Э-С/23 от 17.04.2023)	N_009-73-2-03.31-4584	0,80	0,000	Договор технологического присоединения расторгнут по инициативе заявителя. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
5	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КВЛ-10 кВ (1,46 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-01, КВЛ-10 кВ (1,55 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-11, спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,04 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), Себежский район, д.Кузнецовка (МБОУ Кузнецовская средняя общеобразовательная школа Дог. № ПСК-06439-Э-Ю/22 от 06.02.2023)	N_009-75-2-03.31-0201	0,80	0,800	Корректировка ПСД в ходе СМР
6	2.1.1.1.3	Строительство КТП-10/0,4 кВ (0,400 МВА), КЛ-10 кВ (0,1 км) от л.161-04, спаренной КЛ-0,4 кВ (0,09 км) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до проектируемого КР, с установкой прибора учета электрической энергии 0,4 кВ (1 т.у.), г. Опочка, ул. Загородная (ООО "Первая Литейная Компания" Дог. № ПСК-00573-Э-Ю/23 от 30.05.2023)	N_009-75-2-03.31-0208	0,40	0,400	Корректировка ПСД в ходе СМР
7	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дог. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0,00	50,000	Перенос сроков реализации мероприятий по договору ТП на 2024 по причине смещения подрядчиком графика строительства ПС-110/10 кВ (Болягино);
8	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х0,136 км) от РУ-10 кВ ЗТП-11, двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (2х0,16 МВА), спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,305 км) с установкой КР, г.Новосокольники, ул.Матросова, д.28 (Администрация Новосокольнического района Дог. № ПСК-02906-Э-Ю/23 от 18.09.2023)	O_009-75-2-03.31-0217	нд	0,320	Внеплановый объект, выполнение работ по договору ТП (Администрация Новосокольнического района Дог. № ПСК-02906-Э-Ю/23 от 18.09.2023). Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
9	2.1.6	Приобретение электросетевого имущества КЛ-10 кВ (0,430 км) от РП-28 до БКТП-672 ф.283-34, КЛ-10 кВ (0,426 км) от РП-28 до	P_000-73-5-02.32-0001	нд	0,800	Приобретение оборудования было запланировано в 2023 году, по причине поставки оборудования в 1 квартале 2024 года ввод произведен в 1 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		БКТП-672 ф.283-36, БКТП-672 (0,800 МВА), г. Псков, в границах ул.Петровская - ул. Розы Люксембург - ул.М.Горького				

Таблица № П4.8 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 1-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		23,64	87,51	
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	14,05	35,96	нд
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	6,30	7,63	нд
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-0,4 кВ (ориентировочно 0,07 км) Л-3 от ТП-119г с установкой 1 прибора учета в г. Сортавала (технологическое присоединение Шихиева Э.И.О. № КАР-03988-Э-С/22 от 25.04.2023)	N_009-31-2-01.41-3649	0,07	0,063	корректировка и утверждение проектно-сметной документации.
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ Л-22с-61 (0,85 км) с установкой ПКУ (1 шт) в р-не п. Рускеала м. Сакисюръя г. Сортавала (технологическое присоединение Зимина М.Ю. № КАР-04522-Э-С/22 от 17.02.2023 г.)	N_009-31-2-01.33-2031	0,85	0,912	корректировка и утверждение проектно-сметной документации.
5	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-25п-5 «Рыбрека-Каскесручей» в части выноса ВЛ (демонтаж 1,4 км, монтаж 1,55 км) с территории карьера «Другорецкий-3» в Прионежском районе РК (Соглашение о компенсации №ОЗУ-00013П/21 от 17.05.2022 с ЗАО «Интеркамень»)	N_000-33-1-01.32-3253	1,55	0,000	В связи с нарушением сроков предоставления разрешения на снос зеленых насаждений на землях с/х назначения со стороны Администрации рыбацкого сельского поселения, а также в связи с изменением границ ГЛР и необходимостью отвода дополнительного участка земель лесного фонда для выполнения строительства ВЛ, реализация ИП переносится на 3 кв.
6	3.1.2.2.1	Реконструкция в части выноса ВЛ-0,4 кВ от ТП-201 с подключением части ВЛ-0,4 кВ на ТП-3427 (демонтаж 30 м, монтаж 20 м), с земельного участка с кадастровым номером 10:03:0072602:1763 в Кондопожском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00010П/23 от 20.04.2023 с Ильиным П.А.)	N_000-33-1-01.41-3490	0,02	0,000	ИП введен в 2023г

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой неизолированного провода на провод СИП (демонтаж провода АС-35 кВ 0,052 км, монтаж провода СИП-3 0,052 км), с заменой опоры в Пряжинском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00011П/23 от 18.05.2023 с Мацукевич А.Е.)	N_000-33-1-01.32-3266	0,05	0,000	В связи с высокой занятостью персонала на устранении аварий, реализация перенесена на 3 кв. 2024г
8	3.1.6	Приобретение у ООО «Автоспецстрой» отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-46П-23 протяженностью 0,750 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА и КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,180 км, расположенных в г. Петрозаводск, ул. Вознесенское шоссе	N_000-34-5-01.32-0009	0,75	0,750	В связи с отказом контрагентом ООО "Автоспецстрой" от передачи КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,180 км, КЛ 0,4 кВ исключена из состава передаваемого на коммерческой основе электросетевого имущества. Стоимость КЛ 0,042 млн. руб.
9	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (ориентировочно 0,01км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА), с монтажом реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	0,014	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023. Корректировка полной сметной стоимости, оценки полной стоимости ИП, остатка освоения капитальных вложений объясняется пересчетом стоимости под ПСД, утвержденную приказом № 121 от 21.03.2024г
10	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0,030	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)
11	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,83 км), установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	O_009-33-2-01.32-3195	нд	1,020	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023
12	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-304 с заменой неизолированного провода на провод СИП, монтажом опоры, демонтажем 2 опор с земельного участка с кадастровым номером 10:14:0080208:41 в Олонецком районе РК, демонтаж опор 2 шт и провода 0,09 км, монтаж 1 опоры и провода 0,07 км (Соглашение о компенсации № КРП-КАР-00001/23 от 27.07.2023 с Митенев А.О.)	O_000-33-1-01.41-3506	нд	0,070	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации № КРП-КАР-00001/23 от 27.07.2023 с Митенев А.О.
13	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	P_000-31-1-01.32-2294	нд	0,120	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»
14	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-34-02 (замена провода на СИП протяженностью 0,18 км) в р-не п.Микли Лахденпохского района (Договор №ОЗУ-КАР-00001-С/24 от 03.04.2024 на оказание услуги по выносу с ООО «ТК Ладога»)	P_000-31-1-01.32-2297	нд	0,180	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора №ОЗУ-КАР-00001-С/24 от 03.04.2024 на оказание услуги по выносу с ООО «ТК Ладога»

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
15	3.1.6	Приобретение ВЛ-10 кВ от отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-11С-07-1 протяженностью 1,404 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-63/10/0,4 мощностью 0,063 МВА, ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,240 км, расположенных в Лахденпохском районе, п. Тиурула, о. Кильпола (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 18.12.2023 по делу 2-8134/2023)	P_000-31-5-01.32-0046	нд	1,644	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 18.12.2023 по делу 2-8134/2023)
16	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,22 кВ от РУ-0,4 кВ ГЭС-26 «Игнойла» протяженностью 0,520 км, расположенной в Суоярвском районе, п. Игнойла (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-8321/2023)	P_000-31-5-01.41-0047	нд	0,520	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-8321/2023)
17	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от БТП до дома №20 по ул. Первая Лесная протяженностью 0,600 км, расположенной в Кемском районе, п. Кузема (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 08.12.2023 по делу 2-8105/2023)	P_000-32-5-01.41-0003	нд	0,600	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 08.12.2023 по делу 2-8105/2023)
18	3.1.6	Приобретение у СНТСН «Экспресс» отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-2П-4 протяженностью 3,00 км, МТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,160 МВА, ВЛ-0,4 кВ Л-1 от МТП 10/0,4 кВ протяженностью 1,535 км, ВЛ-0,4 кВ Л-2 от МТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,793 км, ВЛ-0,4 кВ Л-3 от МТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,283 км, расположенных в Кондопожском районе, д. Гомсельга, на безвозмездной основе	P_000-33-5-01.32-0048	нд	5,591	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №29_кз от 16.10.2023-по консолидации СНТСН Экспресс)
19	3.1.6	Приобретение у СПК «Прионежье» отпайки ВЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ Л-23-15 протяженностью 0,043 км, КТП 6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,100 МВА, ВЛ-0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ протяженностью 2,311 км, расположенных в Прионежском районе, м. Пиньгуба, на безвозмездной основе	P_000-33-5-01.33-0024	нд	2,354	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №31_кз от 30.10.2023_по консолидации СПК Прионежье)
20	3.1.6	Приобретение у СНТСН «Педасельга» отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-22П-13 протяженностью 0,08 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,100 МВА, ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 3,28 км, расположенных в Прионежском районе д. Педасельга, на безвозмездной основе	P_000-33-5-01.32-0049	нд	3,360	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №27_кз от 13.10.2023_по консолидации СНТСН Педасельга)
21	3.1.6	Приобретение у Лучина А.А. отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-2П-2 протяженностью 0,411 км, расположенной в Кондопожском районе, с. Кончезеро, на безвозмездной основе	P_000-33-5-01.32-0050	нд	0,411	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №2_кнс от 22.01.2024_по консолидации Лучин А.А.)
22	3.1.6	Приобретение у СНТСН «Медик» ВЛ 6 кВ от отпайки ВЛ-6 кВ от Л-Ф-2-2 протяженностью 2,3 км, ТП 6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,250 МВА, расположенных в д. Уссуна Кондопожского района, на безвозмездной основе	P_000-33-5-01.33-0025	нд	2,300	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №1_кнс от 15.01.2024_по консолидации СНТСН Медик.)

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
23	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от ТП-3505 протяженностью 2,553 км, расположенной в Прионежском районе, м. Лучевое 2Е (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 28.11.2023 по делу 2-7118/2023)	P_000-33-5-01.41-0057	нд	2,553	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 28.11.2023 по делу 2-7118/2023)
24	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ от ТП-202 протяженностью 0,404 км, расположенной в Кондопожском районе, д. Восточное Кончезеро (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 13.12.2023 по делу 2-8296/2023)	P_000-33-5-01.41-0058	нд	0,404	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 13.12.2023 по делу 2-8296/2023)
25	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от ТП-3091 протяженностью 1,130 км, ВЛ-0,4 кВ от ТП-3092 протяженностью 1,260 км, расположенных в Прионежском районе, с. Заозерье (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 06.10.2023 по делу 2-6410/2023)	P_000-33-5-01.41-0059	нд	2,390	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 06.10.2023 по делу 2-6410/2023)
26	3.1.6	Приобретение у Могутова В.В. отпайки ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-02С-03-3 протяженностью 1,12 км, ТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,100 МВА, расположенных в Сортавальском районе оз. Лавиярви, на безвозмездной основе	P_000-31-5-01.32-0045	нд	1,120	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №32_кз от 03.11.2023_п консолидации Могутов В.В.)
27	3.1.6	Приобретение у Лунцевича В.В. отпайки ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ Л-46С-67 протяженностью 2,01 км, расположенной в г. Сортавала, п. Ламберг, на безвозмездной основе	P_000-31-5-01.33-0035	нд	2,010	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №30_кз от 30.10.2023_по консолидации Лунцевич В.В.)
28	3.1.6	Приобретение у СНТСН «Спутник» отпайки ВЛ-10 кВ от оп. №2 ВЛ-10 кВ Л-95-01-1 протяженностью 0,425 км, ТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 0,160 МВА, ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,39 км, ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,17 км, ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 1,540 км, ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,11 км, расположенных в Сортавальском районе п. Хаапалампи, на безвозмездной основе	P_000-34-5-01.32-0020	нд	2,635	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе, протокол №36_кз от 26.12.2023_по консолидации СНТСН Спутник.)
29	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-10 кВ от оп. №139 ВЛ-10 кВ Л-35С-13-8 протяженностью 0,025 км, ТП 10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-100/10/0,4 мощностью 0,100 МВА, ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 1,485 км, расположенных в г. Суоярви (берег оз. Суоярви) (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 20.02.2024 по делу 2-1211/2024)	P_000-31-5-01.32-0047	нд	1,510	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 20.02.2024 по делу 2-1211/2024)
30	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-10 кВ от оп. №211/2 ВЛ-10 кВ Л-13С-04 протяженностью 0,025 км, ТП 10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-160/10/0,4 мощностью 0,160 МВА, ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ протяженностью 1,84 км, расположенных в г. Суоярви ур. Каратсалми (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 20.02.2024 по делу 2-1211/2024)	P_000-31-5-01.32-0048	нд	1,825	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 20.02.2024 по делу 2-1211/2024)

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
31	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-95-01-6 оп. №64 протяженностью 0,005 км, КТП-5 10/0,4 кВ с трансформатором ТМГ- 100/10/0,4 мощностью 0,100 МВА, ВЛ 0,4 кВ от КТП-5 10/0,4 протяженностью 0,82 км, расположенных на о. Хавус Сортавальского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)	P_000-31-5-01.32-0049	нд	0,825	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)
32	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-6 кВ от ВЛ 6 кВ Л-46С-67 оп. №15 протяженностью 0,01 км, ТП-11 6/0,4 кВ с трансформатором ТМГ-250/6/0,4 мощностью 0,250 МВА, ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 протяженностью 1,208 км, расположенных г. Сортавала, берег пролива Уйттосалми (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)	P_000-31-5-01.33-0036	нд	1,218	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)
33	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП- 4 протяженностью 0,491 км, расположенной в п. Вуорио Сортавальского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 29.01.2024 по делу 2-1627/2024)	P_000-31-5-01.41-0048	нд	0,491	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 29.01.2024 по делу 2-1627/2024)
34	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от ТП-499 Л-1 протяженностью 0,85 км, расположенной в п. Эстерло, ул. Полевая Лахденпохского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)	P_000-31-5-01.41-0049	нд	0,850	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 07.11.2023 по делу 2-7572/2023)
35	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ-0,4 кВ от оп.№ 23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-153 протяженностью 0,3 км, расположенной в п. Хаапалампи Сортавальского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 08.02.2024 по делу 2-1886/2024)	P_000-31-5-01.41-0050	нд	0,300	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 08.02.2024 по делу 2-1886/2024)
36	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ Л-3, Л-4 от КТП- 10/0,4 кВ №408 протяженностью 2,608 км, расположенной в д. Верховье Олонецкого района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 29.01.2024 по делу 2-1626/2024)	P_000-33-5-01.41-0060	нд	2,608	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 29.01.2024 по делу 2-1626/2024)
37	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от оп. №16 Л-2 от ТП-194 протяженностью 0,055 км, расположенной в д. Чупа, д.31 Кондопожского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-7328/2023)	P_000-33-5-01.41-0061	нд	0,055	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-7328/2023)
38	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 Л-1 от ТП-167 протяженностью 0,798 км, расположенной в д. Тулгуба Кондопожского района (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-7328/2023)	P_000-33-5-01.41-0062	нд	0,798	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 22.12.2023 по делу 2-7328/2023)

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
39	3.1.6	Приобретение КВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2,56 км Р, расположенной в Беломорском районе, п. Красная Горка (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 16.10.2023 по делу 2-7081/2023)	P_000-32-5-01.41-0002	нд	2,385	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 16.10.2023 по делу 2-7081/2023)

Таблица № П4.9 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,10	5,66	
1	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,10	0,00	нд
2	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0,00	2,77	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком ЗАПСИ-БЭНЕРГО по договору СМР № 41/20-01-2023/6 от 05.04.2023 в 2023 году
3	1.1.6	Переустройство ВЛ 35 кВ М-19/20; ВЛ 35 кВ М-21/22; ВЛ 110 кВ Л-75;ВЛ 150 кВ Л-171/172;ВЛ 150 кВ Л-179; ВЛ 150 кВ Л-183; ВЛ 150 кВ Л-184; ВЛ 150 кВ Л-226 на участке автомобильной дороги Р-21 "Кола" Санкт-Петербург - Петрозаводск - Мурманск - Печенга - граница с Королевством Норвегия. Подъезд к г. Мурманск на участке км 14+297 - км 19+027 для освобождения земельного участка с передачей имущества на баланс Мурманского филиала (соглашение о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола")	P_000-41-1-01.11-0692	нд	2,89	Новый ИП на основании соглашения о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола"

Таблица № П4.10 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,51	14,90	
1	7.1.1.1.3	Строительство 4КЛ 0,4 кВ ф."новые" от РП 10 кВ №21 с установкой линейных панелей ИЩО-70 и узлов учета в г. Сыктывкаре Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-05013-Э-Ю/22 от 21.02.23) (КЛ 0,4 кВ - 0,12 км, ИЩО-70 - 2 шт., 3ф.ТТ - 2 шт.)	N_009-55-2-02.41-0067	0,12	0,00	Расторжение договора ТП
2	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	0,12	0,35	Досрочное выполнение работ. По результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
3	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф. «ул. Карла Маркса, д. 220» от ТП 10/0,4 кВ №2203 в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО "Специализированный застройщик" ГорКомСтрой" Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ю/23 от 07.04.23) (демонтаж ВЛ 0,4 кВ - -0,125 км, прокладка КЛ 0,4 кВ - 0,274 км)	N_000-55-1-02.41-0004	0,27	0,00	Досрочный ввод объекта в декабре 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
4	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,24	нд
5	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,48	нд
6	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКИП-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327	0,00	0,08	Длительное заключение договора аренды ЗУ для выполнения работ. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго. Изменение технических характеристик по результатам ПСД
7	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. № СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21) (ВЛ 10 кВ - 1,997 км, КЛ 10 кВ - 0,201 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2шт)	M_009-55-2-01.32-1879	0,00	0,17	Продление сроков выполнения работ по договору подряда в связи с длительным заключением договора аренды. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
8	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 6 кВ №18, ВЛ 6 кВ №4, ВЛ 6 кВ №1, ВЛ 6 кВ №10 с установкой ячейки КСО в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 6 кВ - 2,51 км, яч. КСО - 1 шт)	N_000-51-1-01.33-0176	0,00	0,46	В утвержденной ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение года окончания реализации

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
						ИП, перенос сроков с 2023г. на 2023-2024гг. не повлияет на надежность электроснабжения потребителей.
9	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч. 3 от ПС 110/10 кВ Ижма в д. Бакур Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000003-Ц/23 от 20.04.23) (ВЛ 10 кВ - 0,03 км, КЛ 10 кВ - 0,300 км)	N_000-54-1-01.32-0524	0,00	0,30	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказы №452 от 01.09.2023; №622 от 18.12.2023)(изменилась протяженность линии с 0,33 км до 0,31 км).
10	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Визинга», ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ТП 10/0,4 кВ №703, ВЛ 0,4 кВ ф. 2, ф. 4, ф. 6 от ТП 10/0,4 кВ №705, ВЛ 0,4 кВ ф. 4 от ТП 10/0,4 кВ №706, ВЛ 0,4 кВ ф. 13 от ТП 10/0,4 кВ №707 в с. Визинга Сысольского района Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/22 от 25.08.22) (КЛ 10 кВ – 0,500 км, КЛ 0,4 кВ – 0,180 км, ВЛ 0,4 кВ – 0,145 км)	N_000-55-2-02.32-0012	0,00	0,70	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказ №263 от 03.11.2023)(изменилась протяженность линии с 0,825 км до 0,867 км).
11	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (53 объекта) в г. Сыктывкаре, г. Ухте, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (МТП 10/0,4 - 0,063 МВА, ТП 10/0,4 - 0,79 МВА, ТП 6/0,4 - 6,050 МВА, ВЛ 6 кВ - 6,730 км, КЛ 6 кВ - 2,250 км, КЛ 10 кВ - 3,724 км, КЛ 0,4 - 5,534 км)	P_000-56-5-03.31-0001	нд	11,51	Новый инвестиционный проект. Приход бесхозяйных объектов по РК. Решение Сыктывкарского городского суда РК от 15.03.2023 по делу 2-3808/2023 и в соответствии с Отчетом об оценке от 18.08.2023 № Е-4076
12	7.1.6	Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (14 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми (ТП 10/0,4 кВ - 2,84 МВА, РП 6/0,4 кВ - 1,19 МВА, КТП 10/0,4 кВ - 0,10 МВА, СТП 10/0,4 кВ - 0,025 МВА, КЛ 0,4 кВ - 0,617 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,218 км, ВЛ 10 кВ - 2,992 км)	P_000-56-5-03.31-0002	нд	0,62	Новый инвестиционный проект. Приобретение бесхозяйных электросетевых активов (14 объектов) в г. Сыктывкаре, г. Усинске, г. Воркуте Республики Коми и в соответствии с Отчетом об оценке от 01.04.2024 № Е-41178/24

Таблица № П4.11 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		4,00	87,00	
1	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	4,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядной организацией. В связи с длительным согласованием плана трассы с землепользователями, подрядчик не смог своевременно согласовать план трассы и выполнить проектные работы.
2	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	42,00	нд
3	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	12,00	нд
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,05км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6475	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023.Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
5	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	O_009-25-2-01.32-3801	нд	2,00	выполнение работ по договору ТП с Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23.Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
6	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,37км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	P_009-21-2-01.32-6478	нд	9,00	выполнение работ по договору ТП с Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24
7	6.1.1.2.1	Модернизация ЗТП-630 кВА Школа с заменой ТТ (3 шт) в с.Куркино Вологодского района (Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-06784-Б-В/23 от 26.02.2024)	P_009-21-1-03.31-3873	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-06784-Б-В/23 от 26.02.2024
8	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформаторов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабушкинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	O_009-22-1-03.21-0104	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-В/23 от 14.07.2023
9	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/6кВ Ананьино с заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №0 Макси РУ-6кВ в г.Вологда (Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-В/23 от 14.07.2023)	O_009-21-1-03.13-3671	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
						В/23 от 14.07.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
10	6.1.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Дымково в части замены ТТ-110 кВ ОМВ (3 шт.)	M_000-22-1-03.13-0062	0,00	3,00	Досрочное выполнение работ х/с
11	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Завет" от ПС 110/35/10 "Шуйское" в части установки дополнительной опоры (1 шт.) на территории земельного участка, расположенного по адресу: с/п Сухонское Междуреченского муниципального округа Вологодкой области (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-В/24 от 17.01.24;)	P_000-21-1-01.32-4114	нд	1,00	выполнение работ по договору выноса с Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-В/24 от 17.01.24
12	6.1.6	Приобретение оборудования в рамках программы по организации и внедрению инфраструктуры информационно-технологических систем (ИТ-инфраструктуры) (95 шт.)	K_000-26-1-07.20-0057	нд	6,00	Поздняя поставка активного сетевого оборудования по договору 657/670/21 от 19.11.2021, которые ранее было включено в план (ИПР) 2021 года со сроком поставки в декабре 2021 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
13	6.1.6	Приобретение высоковольтного прибора учета РИМ389 (1 шт.)	O_000-26-1-07.30-0116	нд	1,00	Обоснование включения: Акт приема-передачи от 25.10.2022; Письмо АО "РИМ ТД" №822 от 19.08.2022. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
14	6.1.6	НИР. Постоянный ток. Островные территории	P_000-26-6-11.00-0007	нд	1,00	Переход на новое ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»

Таблица № П4.12 - Псковская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		260,00	648,00	
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	213,00	592,00	нд
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	29,00	42,00	нд
3	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-77 в г. Архангельск Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-04409-Э-А/22 от 27.04.2023) (1 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3958	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-26 в г.Архангельске Архангельской области (Индивидуальный предприниматель Гаврилов Александр Сергеевич, АРХ-00189-Э-А/23 от 05.05.2023) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3977	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в ТП-6/0,4 кВ ТП-276 в г. Архангельск Архангельской области (Потемкин Игорь Игоревич, АРХ-00566-Э-А/23 от 19.05.2023) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3991	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ ТП-462 в г. Архангельск Архангельской области (Гущин Владимир Вячеславович, АРХ-01178-Э-А/23 от 24.05.2023) (1 т.у.)	N_009-11-1-05.20-4012	1,00	0,00	Увеличение сроков реализации мероприятий в связи с изменением технических решений по результатам разработки ПСД. Заключено ДС к ДТП с продлением срока реализации мероприятий до 30 октября 2024.
7	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-250 с заменой двух линейных ячеек 10 кВ г. Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельское специализированное энергетическое предприятие", АРХ-00319-Э-А/23 от 11.04.2023) (2 ячейки, 2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-4020	2,00	2,00	Изменение объемов работ. Выполнение работ хозяйственным В утвержденную ИПР ИП включен по укрупненному расчету стоимости. В ходе разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП, соответственно изменилась стоимость затрат на реализацию ИП. Учтено в ИПР одобренной на СД 29.05.2024
8	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-10 кВ ТП-143 и от ТП-10 кВ ТП-232 до встроенной ТП-10/0,4 кВ в г.Архангельске Архангельской области с монтажом узлов учета во встроенной ТП-10/0,4 кВ (Общество с ограниченной ответственностью "Производственное объединение "Северный химический комбинат", АРХ-04560-Э-А/22 от 17.04.2023) (0,540 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-02.32-2598	2,00	0,00	Длительное согласование технических решений Увеличение сроков реализации мероприятий ввиду длительных сроков согласования трассы КЛ с заинтересованными организациями.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
9	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ от РП-6 кВ №1 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом узлов учета (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-01065-Э-А/23 от 29.05.2023) (0,170 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-02.33-0005	2,00	0,00	Невозможность выполнения СМР в связи с превышением инвестиционной составляющей по результатам ПИР. На этапе получения согласований возникло требование о необходимости разработки раздела по ОКН. Ввиду запрета реализации дефицитных мероприятий ТП и получения отказа от Блока ТП ИА в использовании профицита объектов ТП, направлено ДС Заявителю об изменении объема необходимых работ и увеличения стоимости ДПП. На данный момент блок ТП Филиала ведет переговоры с Заявителем.
10	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, узлов учета в г. Архангельск Архангельской области (Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2", АРХ-04686-Б-А/22 от 04.04.2023) (1,26 МВА, 0,35 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-03.31-2783	2,00	0,00	Отсутствие возможности своевременного выполнения ПИР ввиду длительного согласования ПД, разрабатываемой Подрядчиком, с заинтересованными организациями. Заключено ДС с Заявителем о продлении сроков исполнения договора ТП до 11.11.2024.
11	4.1.1.4.1	Строительство КТП-6/0,4 кВ и КЛ-6 кВ с монтажом узла учета в г.Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Севдорстройсервис", АРХ-00470-Э-А/23 от 11.04.2023) (0,4 МВА, 0,015 км, 1 т.у.)	N_009-11-2-03.32-2607	1,00	1,00	Изменение объемов работ В ходе разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП
12	4.1.1.4.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-149-09, ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-149-27 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ с монтажом узлов учета в п.Коноша Коношского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест", АРХ-00609-Э-В/23 от 27.04.2023) (0,8 МВА, ВЛ-10 кВ 0,1 км, КЛ-0,4 кВ 0,7 км, 2 т.у.)	N_009-12-2-01.32-1522	2,00	0,00	Вина Заявителя. Невозможность выполнения работ ввиду отсутствия готовности Заявителя (наличие временной дороги в месте расположения КТП и ВЛ-10, наличие строительных материалов по трассе КЛ, отсутствие планировки территории). СМР на объекте остановлены. Написана претензия в адрес Заявителя
13	4.1.1.4.1	Строительство ответвления ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ 311-02 "Забелинский" с монтажом узла учета в Котласском районе Архангельской области (Акционерное общество "Котласское дорожное ремонтно-строительное управление" АРХ-00721-Э-К/23 от 25.04.2023) (0,045 км, 1 т.у.)	N_009-13-2-01.32-1343	1,00	0,00	В связи с болотистой местностью на месте производства работ подъезд строительной техники возможен по факту просыхания подъездных путей. В настоящее время работы на объекте начаты. 27.06.2024 с Заявителем подписано дополнительное соглашение о продлении срока выполнения мероприятий по технологическому присоединению в срок до 31.08.2024.
14	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-552 в г. Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-03374-Э-А/22 от 23.12.2022) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3818	0,00	2,00	Досрочное выполнение работ. Выполнение работ хозяйственным. ИП завершен в 2 кв. 2024 г.
15	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-0,4 кВ ТП-2113 в п.Коноша Коношского района Архангельской области (Грибов Игорь Владимирович, АРХ-02337-Э-В/22 от 02.08.2022) (1 т.у.)	N_009-12-1-05.40-0933	0,00	1,00	Досрочное выполнение работ. Выполнение работ хозяйственным. ИП завершен в 1 кв. 2024 г.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
16	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-241 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ в г.Архангельск с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "Росводоканал Архангельск" договор № АРХ-03822-Э-А/22 от 30.01.2023) (0,15км, 1т.у)	N_009-11-2-02.32-2596	0,00	1,00	Перенос сроков реализации мероприятий с 2023 года ввиду отсутствия готовности Заявителя. ИП включен в утв. ИПР с реализацией в 2023 году. Перенос сроков исполнения обязательств на 2024 год ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП (несвоевременно смонтирована КТП Заявителя. В утвержденную ИПР ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП и стоимость ИП.
17	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-232 в г. Архангельск Архангельской области с монтажом узлов учета (Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Медицинский информационно-аналитический центр" АРХ-00156-Э-А/23 от 04.07.2023) (0,28 км, 2 т.у.)	O_009-11-2-02.41-2728	нд	2,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Медицинский информационно-аналитический центр" АРХ-00156-Э-А/23 от 04.07.2023

Таблица № П4.13 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «протяженность, км». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	0,35	
1	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие угольно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (КЛ-10 кВ 1,420 км; ВОЛС 0,355 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,00	0,35	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР в 2023 г. ПИР выполненыхозспособом в 2023 году. В 2024 г. выполнены СМР

Таблица № П4.14 - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 2 квартал 2024 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2024 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		шт./комплект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		Всего:		0	51	0	6	0	3	0	0	0	26	0	2	
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0	0	0	2,258	0	2,774	0	0	0	2	0	0	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком ЗАПСИБЭНЕРГО по договору СМР № 41/20-01-2023/6 от 05.04.2023 в 2023 году
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнетуломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дого. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0	50	0	1,485	0	0	0	0	0	1	0	0	Перенос сроков реализации мероприятий по договору ТП на 2024 по причине смещения подрядчиком графика строительства ПС-110/10 кВ (Болягино);
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0	нд	0,03	нд	0	нд	0	нд	2	нд	2	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петро-	O_009-33-2-01.33-2514	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г. Изменение оценки полной стоимости

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		заводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)														ИП в соответствии с УНЦ объясняется пересчетом стоимости в связи со вступлением в силу приказа Минэнерго России от 26.02.2024 №131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" взамен утратившего силу приказа Минэнерго России от 17 января 2019 г. № 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	К_000-31-1-03.13-0981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	Исполнение переходящих обязательств 2023г. В связи с отсутствием возможности предоставления отключений для производства работ в 2023г, работы завершены в мае 2024г
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Котозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	3.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (3-й этап)	O_000-34-6-11.00-0003	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Новый инвестиционный проект. Включен на основании Программы инновационного развития ПАО "Россети Северо-Запад" на период 2020-2024 гг. с перспективой на

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
																2030 г., утвержденная протоколом заседания Совета директоров ПАО "Россети Северо-Запад" от 24.02.2022г. № 416/17
9	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПб80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642	0	0,63	0	0	0	0	0	0,474	0	0	0	0	Перенос сроков реализации мероприятий с 2023 года ввиду длительных сроков согласования ПСД заинтересованными организациями. Невозможность выполнения СМР в установленные сроки по причине отсутствия разрешительной документации для строительства (отказ в выдаче ордера от Администрации ГО «Северодвинск») ввиду возникновения необходимости дополнительного согласования ПСД с заинтересованной организацией, ранее не заявленной в перечне от Администрации ГО «Северодвинск». Кроме того, при согласовании ППР от ООО «УК «Сармат» письмом №1812/1 от 18.12.2023 получено требование о начале производства работ не ранее 01.05.2024 ввиду необходимости восстановления нарушенного благоустройства (асфальтобетонное покрытие). 16.01.2024 подписано ДС к договору подряда со сроком выполнения мероприятий до 30.06.2024. 30.06.2024 работы на объекте завершены.
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении	L_003-15-1-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	05.20-0045													
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)	N_000-12-1-01.32-1240	0	0	0	2,347	0	0	0	0	0	0	0	0	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР в 2023 г.. ПИР выполнены в полном объеме в 2023 году. В 2024 г. выполнены СМР
13	5.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (2,3 км) от 2 с.п. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106	0	0	2,3	3,288	0	0	0	0	0	1	1	1	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
14	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	отклонения от плановых значений отсутствуют
15	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПГ-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22	N_009-54-2-01.33-0327	0	0	0	1,46	0	0	0	0,08	0	1	0	1	Длительное заключение договора аренды ЗУ для выполнения работ. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км ВЛ 2-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)														25.04.2024 на сайте Минэнерго. Изменение технических характеристик по результатам ПСД
16	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дого. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	О_009-54-2-02.32-0002	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Выполнение работ по ТП Апис-Плюс, ООО Дого. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23
17	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дого. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	1,26	2	0	0	0	0	0,12	0,347	0	0	6	8	Досрочное выполнение работ. По результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
18	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.15 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	0,91	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,065	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,340	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.ЗД, 4Д ПС 110/10 кВ "Ем-валь" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	0,000	0,500	Досрочное выполнение работ. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго

Таблица № П4.16 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		7,46	13,74	
1	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3, ф.4, ф.5 от КТП 10/0,4 кВ №1117 "Северный 1", ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3, ф.4, ф.5, ф.6 от КТП 10/0,4 кВ №1118 "Северный 2", ВЛ 10 кВ от яч.1Д ПС 110/10 кВ "Усть-Кулом" в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Администрация МР Усть-Куломский Дог. №ОЗУ-КОМ-000004-Ю/23 от 28.02.2023) (ВЛ 0,4 кВ - 6,769 км, ВЛ 10 кВ - 0,675 км)	N_000-55-1-01.41-5090	7,332	0,000	Досрочный ввод объекта в декабре 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
2	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф. «ул. Карла Маркса, д. 220» от ТП 10/0,4 кВ №2203 в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО "Специализированный застройщик" ГорКомСтрой" Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ю/23 от 07.04.23) (демонтаж ВЛ 0,4 кВ - 0,125 км, прокладка КЛ 0,4 кВ - 0,274 км)	N_000-55-1-02.41-0004	0,125	0,000	Досрочный ввод объекта в декабре 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
3	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	6,098	нд
4	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	2,479	нд
5	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. № СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21) (ВЛ 10 кВ - 1,997 км, КЛ 10 кВ - 0,201 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2шт)	М_009-55-2-01.32-1879	0,000	0,053	Продление сроков выполнения работ по договору подряда в связи с длительным заключением договора аренды. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
6	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ №163 в п. Приуральском Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №КРП-КОМ-000012-Ц/23 от 27.12.2023)(ВЛ 0,4 кВ - 0,23 км)	О_000-54-1-01.41-5195	нд	0,150	Выполнение работ по выносу Служба единого заказчика РК Дог. №КРП-КОМ-000012-Ц/23 от 20.12.23. По результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
7	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от РП №16 яч.17, ВЛ 10 кВ от РП №16 яч.16 с установкой опор (2 шт.) в г. Сыктывкар Республики Коми (АО "Коми коммунальные технологии" Дог. № ОЗУ-000022Ю/19 от 13.02.2020)(ВЛ 10 кВ - 0,105 км)	L_000-55-1-01.32-1993	нд	0,105	Длительное урегулирование окончательной цены по договору выноса с АО "Коми коммунальные технологии" Дог. № ОЗУ-000022Ю/19 от 13.02.2020. Протокол №2 об окончательной стоимости услуг был подписан 07.12.2023. План предыдущих периодов.
8	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 35 кВ Инта - ЦРП ТЭЦ (№71), ВЛ 35 кВ ЦРП ТЭЦ - Заводская с отпайкой на ПС Шахтная (№74), ВЛ 35 кВ Восточная ИТЭЦ (№78), ВЛ 35 кВ Восточная ИТЭЦ на участке Районная ИТЭЦ (№80) для обеспечения вывода из эксплуатации Интинской ТЭЦ в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 35 кВ - 2,1 км)	N_000-51-1-01.21-0013	0,000	1,776	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение года окончания реализации ИП, перенос сроков с 2023г. на 2023-2024гг. не повлияет на надежность электроснабжения потребителей.
9	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 6 кВ №18, ВЛ 6 кВ №4, ВЛ 6 кВ №1, ВЛ 6 кВ №10 с установкой ячейки КСО в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 6 кВ - 2,51 км, яч. КСО - 1шт)	N_000-51-1-01.33-0176	0,000	0,594	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение года окончания реализации ИП, перенос сроков с 2023г. на 2023-2024гг. не повлияет на надежность электроснабжения потребителей.
10	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч. 3 от ПС 110/10 кВ Ижма в д. Бакур Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000003-Ц/23 от 20.04.23) (ВЛ 10 кВ - 0,03 км, КЛ 10 кВ - 0,300 км)	N_000-54-1-01.32-0524	0,000	0,140	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказы №452 от 01.09.2023; №622 от 18.12.2023)(изменилась протяженность линии с 0,33 км до 0,31 км).

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
11	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч.4 и яч.19 от ПС 110/10 кВ Ижма в с. Ижма Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ц/22 от 20.04.2023) (ВЛ 10 кВ - 0,175 км, КЛ 10 кВ - 0,435 км)	N_000-54-1-01.32-0525	0,000	0,635	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказ №453 от 01.09.2023)(изменилась протяженность линии с 0,61 км до 0,682 км).
12	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Визинга», ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ТП 10/0,4 кВ №703, ВЛ 0,4 кВ ф. 2, ф. 4, ф. 6 от ТП 10/0,4 кВ №705, ВЛ 0,4 кВ ф. 4 от ТП 10/0,4 кВ №706, ВЛ 0,4 кВ ф. 13 от ТП 10/0,4 кВ №707 в с. Визинга Сысольского района Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/22 от 25.08.22) (КЛ 10 кВ – 0,500 км, КЛ 0,4 кВ – 0,180 км, ВЛ 0,4 кВ – 0,145 км)	N_000-55-2-02.32-0012	0,000	1,708	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказ №263 от 03.11.2023)(изменилась протяженность линии с 0,825 км до 0,867 км).

Таблица № П4.17 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	32,00	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,000	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	29,000	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. № СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21) (ВЛ 10 кВ - 1,997 км, КЛ 10 кВ - 0,201 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2шт)	M_009-55-2-01.32-1879	0,000	2,000	Продление сроков выполнения работ по договору подряда в связи с длительным заключением договора аренды. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго

Таблица № П4.18 - Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по состоянию на 2 квартал 2024 года.
Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2024 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Всего:		0	0	0	4	
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0	0	0	1,922	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком ЗАПСИБЭНЕРГО по договору СМР № 41/20-01-2023/6 от 05.04.2023 в 2023 году
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнетуломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болятино (ВСГЦ Дого. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0	нд	0	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	0	нд	0	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г. Изменение оценки полной стоимости ИП в соответствии с УНЦ объясняется пересчетом стоимости в связи со вступлением в силу приказа Минэнерго России от 26.02.2024 №131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства" взамен утратившего силу приказа Минэнерго России от 17 января 2019 г. № 10 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров						
8	3.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (3-й этап)	О_000-34-6-11.00-0003	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен на основании: 1. Приказ Министерства энергетики РФ «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014 № 186; 2. Приказ ПАО «Россети» от 16.01.2020 № 11 «О создании благоприятных условий для ведения малого и среднего бизнеса»; 3. Минимизация риска получения штрафов по статье КоАП РФ 14.31 - «Злоупотребление доминирующим положением на товарном рынке»; 4. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ (ред. от 25.12.2023), Статья 14.31; 5. Минимизация риска получения штрафов по статье КоАП РФ 9.21 - «Нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения)»; 6. Программа "Цифровая трансформация ПАО "Россети Северо-Запад" на период до 2030 года, утвержденная Правлением ПАО "Россети Северо-Запад" (протокол заседания от 14.12.2023 № 42пр, вопрос № 5, стр. 4) Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
9	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПБ80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-	N_000-12-1-01.32-1240	0	0	0	2,161	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)						в 2023 г.. ПИР выполнены в полном объеме в 2023 году. В 2024 г. выполнены СМР
13	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ (2,3 км) от 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106	0	0	0	1,427	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
14	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	0	0	0	0	отклонения от плановых значений отсутствуют
15	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПГ-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	O_009-54-2-02.32-0002	нд	0	нд	0	Выполнение работ по ТП Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23
17	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	0	0,5	0	0	Досрочное выполнение работ. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 25.04.2024 на сайте Минэнерго
18	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.19- Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		496	496	100%
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л1-219 и Л1-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0,00	0,00	0%
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнетуломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735	52,22	52,22	100%
3	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дого. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0,00	0,00	0%
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	нд	0%
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	нд	0%
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	30,82	30,82	100%
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонцкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	3,60	3,60	100%
8	3.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (3-й этап)	O_000-34-6-11.00-0003	нд	нд	0%
9	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПб80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642	0,00	0,00	0%
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	27,83	27,83	100%
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	27,83	27,83	100%
12	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объеме	N_000-12-1-01.32-1240	0,00	0,00	0%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)				
13	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ (2,3 км) от 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-В/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106	8,91	8,91	100%
14	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	48,73	48,73	100%
15	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПП-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327	0,00	0,00	0%
16	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	O_009-54-2-02.32-0002	нд	нд	0%
17	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	14,26	14,26	100%
18	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284	282,28	282,28	100%

Таблица № П4.20 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		453	868	192%
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0,00	23,69	23,69 вне плана
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 150кВ № Л-163/164 с разнесением цепей на участках опор в четыре этапа №№ 78-85, 116-134, 300-308, 337-341 в пос.Верхнетуломский, г. Заполярный (10,566км)	I_000-41-2-01.11-0735	86,03	20,59	24%
3	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дого. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0,00	353,55	353,55 вне плана
4	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	5,83	5,83 вне плана
5	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	7,41	7,41 вне плана
6	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	0,00	6,34	6,34 вне плана
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонцкого района с заменой опор и про-вода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	3,00	17,65	588%
8	3.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свече-ния коронного разряда (3-й этап)	O_000-34-6-11.00-0003	нд	5,14	5,14 вне плана
9	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ с трансформатором 0,63МВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ в г.Северодвинске Ар-хангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Инновационные технологии", СПб80-12604А/20 от 05.11.2020) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,03 км, КЛ-0,4 кВ 0,51км)	N_009-11-2-03.31-2642	0,00	9,76	9,76 вне плана
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	23,19	10,07	43%
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	23,19	4,80	21%
12	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10-149-09, ВЛ-10-149-27, ВЛ-0,4-2027-01, ВЛ-0,4-2027-02, ВЛ-0,4-2027-03, ВЛ-0,4-2027-04, ВЛ-0,4-2027-05 в п.Коноша Коношского района Архангельской области в объёме	N_000-12-1-01.32-1240	0,00	5,58	5,58 вне плана

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест" соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00010-В/23 от 15.05.2023) (ВЛ-10 кВ 1,132 км, ВЛ-0,4 кВ 1,255 км)				
13	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ (2,3 км) от 2 с.ш. КРУН-10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Сельская", установка ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо Дог. № НОВ-00162-Б-В/23 от 26.04.23)	N_009-61-2-01.32-4106	7,43	6,93	93%
14	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	40,61	26,01	64%
15	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ яч. «новая», КЛ 6 кВ яч. "новая"от ПС 35/6 кВ УКПГ-8 с установкой ЛР и узла учета э/э в г.Вуктыл Республики Коми (СУ №2, ОАО Дог. № КОМ-01773-Э-Ц/22 от 04.07.22) (ВЛ 6 кВ - 1,6 км, КЛ 6 кВ - 0,07 км, ЛР - 1 шт, у/у - 1 шт)	N_009-54-2-01.33-0327	0,00	5,64	5,64 вне плана
16	7.1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ф."новый" от ТП 10/0,4 кВ №194 с установкой линейной ячейки и узла учета э/э в г. Ухте Республики Коми (Апис-Плюс, ООО Дог. № КОМ-01079-Э-Ц/23 от 13.06.23)(КЛ 10 кВ - 0,310 км, КСО - 1 шт., узел учета э/э - 1 т.у.)	O_009-54-2-02.32-0002	нд	4,85	4,85 вне плана
17	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	11,88	16,28	137%
18	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 20 кВ ПС «КС-10» - ПС «Кедва» протяженностью 31,085 км в Ухтинском районе Республики Коми	I_000-54-1-01.31-0284	257,47	337,72	131%