

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«12» февраля 2024 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»  
ЗА 3 КВАРТАЛ 2023 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.....	27
10.3	Результаты анализа исполнительной документации.....	27
10.4	Результаты анализа договорных отношений .....	27
10.5	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации.....	28
10.6	Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности.....	29
10.7	Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности.....	30
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 .....	32
11	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций .....	35
12	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	41

12.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	41
12.2	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию .....	42
12.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации .....	44
12.4	Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	46
12.5	Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы .....	48
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 .....	52
13	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы .....	54
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность .....	54
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты .....	55
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности .....	70
13.2	Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность .....	70
13.3	Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения .....	71
14	Результаты анализа порядка ценообразования .....	86
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 .....	91
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации .....	93
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования .....	145
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы .....	212
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей .....	253

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

Начало проведения экспертизы: 20 ноября 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 12 февраля 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 2023 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 17.01.2019 №10 «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

<b>№</b>	<b>Наименование документа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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	Правила утверждения инвестиционных программ	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
13	Стандарты раскрытия информации	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004
14	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 ...»

<b>№</b>	<b>Сокращение</b>	<b>Полное наименование</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
15	Приказ Минэнерго №320	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы...»
16	Положение об ИД	Положение об инвестиционной деятельности Общества, утвержденное в установленном Обществом порядке
17	Долгосрочная программа развития	Долгосрочная программа развития Общества, актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы
18	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 2023 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 ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#!/ipr/04653>. Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2023 г. представлен в Таблице №3.

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2023 г. АО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Категория	Кол-во файлов, [шт]
1	2	3
1	Заключение	1
2	Форма	20
3	Паспорт_Архэнерго	188
4	Паспорт_Вологдаэнерго	154
5	Паспорт_Карелэнерго	164
6	Паспорт_Колэнерго	119
7	Паспорт_Комиэнерго	163
8	Паспорт_Новгородэнерго	84
9	Паспорт_Псковэнерго	246
6	Сертификат	3
	<b>ИТОГО:</b>	<b>1142</b>



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 13.12.2023 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 13.12.2023, 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 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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:

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

$\mu$  – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

$\bar{x}$  – выборочное среднее;

$Z$  – значение квантиля стандартного нормального распределения;

$\sigma$  – 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  $\sigma$ .

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

<b>№</b>	<b>Содержание отчета</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. <i>(В соответствии с ПП №923 от 02.06.2023 положение данного пункта не применяется, вступило в действие с 08.09.2023, - в последующих отчетах о реализации инвестиционной программы упоминаться не будет)</i>

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 3 квартал 2023 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)

<b>№</b>	<b>Наименование</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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)
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 расширенияпускной 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 3 квартал 2023 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 3 квартал 2023 года

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№	Раздел паспорта
1	2
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
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 3 квартал 2023 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. В ходе проверки были выявлены замечания на что со стороны ПАО «Россети Северо-Запад» были получены поясняющие комментарии.

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

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736
2	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548

<b>№</b>	<b>Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)</b>	<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
3	Строительство двух ЛЭП-10 кВ от ПС 150/10 кВ №112 до ПС 110/35/10 кВ №24 в г. Апатиты с установкой четырех ячеек 10 кВ (4 яч. 10 кВ, 2хКЛ-10 кВ ориентировочно - 1,568 км)	K_000-42-2-01.32-0889
4	Приобретение вездехода гусеничного пассажирского (2 шт.)	G_000-41-5-07.10-0011
5	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
6	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241
7	Приобретение экскаватора колесного (2 шт.)	N_000-76-1-07.10-0137
8	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)	N_009-33-2-01.32-3180
9	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагвозеро" Олонцкого района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130
10	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (9 189 шт.)	K_003-34-1-05.20-0001
11	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	K_000-34-1-07.10-0102
12	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,600 км от ПС 330 кВ «Новгородская», ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,100 км, установка ПКУ-10 кВ 2 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель:ООО ИНАРКТИКА СЗ, договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022)	N_009-63-2-02.32-0008
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955
14	Приобретение бульдозера гусеничного (3 шт.)	N_000-26-1-07.10-0220
15	Приобретение передвижной мастерской (6 шт.)	N_000-26-1-07.10-0223
16	Модернизация системы оперативного постоянного тока ПС 220/35/6 кВ "Промысловая" в г. Усинск (ШУОТ - 3 шт.)	K_000-52-1-04.60-0032
17	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
18	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ "Краснозатонская" : замена масляных выключателей 110 кВ (3 шт.), разъединителей 110 кВ (6 шт), масляных выключателей 10 кВ (3 шт.) в г. Сыктывкар Республики Коми	N_000-55-1-03.13-1682
19	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.11Д 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
20	Установка передвижных дизельных станций: мощностью 400 кВт в п. Мутный Материк и мощностью 250 кВт в с. Щельябож, д. Захарвань, д. Денисовка в Усинском районе (4 шт.) (ПЭС)	K_000-52-1-06.70-0003
21	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 (4415 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047
22	Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС-110/10 кВ № 212 "Важская", д.Березничек, Архангельская область (1 комплекс)	F_000-12-1-04.40-0007

## 10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос №109/23 от 13.12.2023 г., в части предоставления рабочей документации объекта инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило комплекты рабочей 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 3 квартал 2023 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

## 10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Реестр первичных учетных документов, по запросу №109/23 от 13.12.2023 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 3 кв 2023 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 №109/23 от 13.12.2023 г., о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 в 3 квартале 2023г., 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 №109/23 от 13.12.2023 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 2023 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 №109/23 от 13.12.2023 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 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 в 3 квартале 2023 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 2023 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 2023 год.

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

Результаты анализа 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 2023 год в отношении инвестиционных проектов, по которым присутствует освоение капитальных вложений в 3 квартале 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 2023 году (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений 2023 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (с НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору
1	2	3	4	5	6	7	8
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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736	169 656,432	144 667,596	227 940,084	01.08.2023	26.06.2023
2	Приобретение вездехода гусеничного пассажирского (2 шт.)	G_000-41-5-07.10-0011	17 895,955	14 913,296	17 895,955	22.06.2023	31.12.2023
3	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	30 850,572	26 157,154	29 100,000	13.06.2023	25.10.2023
4	Приобретение экскаватора колесного (2 шт.)	N_000-76-1-07.10-0137	13 380,070	11 150,058	13 380,070	21.06.2023	16.01.2024
5	Строительство линейного отведения ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. №	N_009-33-2-01.32-3180	23 277,618	25 791,132	19 998,000	14.02.2023	31.07.2023

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 2023 году (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений 2023 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (с НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору
1	2	3	4	5	6	7	8
	КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)						
6	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,600 км от ПС 330 кВ «Новгородская», ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,100 км, установка ПКУ-10 кВ 2 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО ИНАРК-ТИКА СЗ, договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022)	N_009-63-2-02.32-0008	20 717,336	21 049,666	48 858,628	16.05.2023	30.09.2023
7	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955	22 613,639	18 982,733	21 644,932	06.06.2023	31.10.2023
8	Приобретение бульдозера гусеничного (3 шт.)	N_000-26-1-07.10-0220	16 211,088	13 509,750	16 208,026	13.06.2023	31.08.2023
9	Приобретение передвижной мастерской (6 шт.)	N_000-26-1-07.10-0223	0,000	15 800,000	18 960,000	13.06.2023	30.09.2023
10	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.11Д 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	11 747,335	19 532,476	23 000,000	12.05.2023	30.11.2023
11	Установка передвижных дизельных станций: мощностью 400 кВт в п. Мутный Материк и мощностью 250 кВт в с. Щельябож, д. Захарвань, д. Денисовка в Усинском районе (4 шт.) (ПЭС)	K_000-52-1-06.70-0003	21 617,185	19 031,241	19 460,400	30.06.2023	31.12.2023
12	Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС-110/10 кВ № 212 "Важская", д.Березничек, Архангельская область (1 комплекс)	F_000-12-1-04.40-0007	12 514,379	10 738,457	10 980,000	08.02.2023	30.08.2023

**Вывод:** Анализ годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2023 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**

Информация о факторах, влияющих на показатели деятельности сетевой организации при реализации инвестиционной программы будет представлена в отчете за 2023 год в целом, с целью подтверждения их существенного влияния как на фактическую деятельность, так и на отчетность подтверждающую реализацию инвестиционной программы, с учетом:

- реализации неотложных, не запланированных мероприятий;
- реализации мероприятий, вызванных ускоренной динамикой снижения ключевых показателей надежности;
- присутствия не корректных технических решений, выявленных после прохождения экспертизы и выпуска рабочей документации;
- не выполнения обязательств исполнителей по договорам в рамках инвестиционных проектов;
- с учетом жизненного цикла инвестиционных проектов разных категорий.
- прочих обстоятельств, имеющих статистическую значимость для целей данного раздела.

**Вывод:** Помимо основных факторов, оказывающих влияние на инвестиционную деятельность ПАО «Россети Северо-Запад», таких как мероприятия, обусловленные СиППР регионов присутствия, а также мероприятия, в сфере технологического присоединения потребителей, - существенную роль играют факторы, связанные с применяемыми техническими решениями, и исполнением обязательств по субподрядным договорам.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2023 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 3 квартал

2023 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 3 квартал 2023 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 22 проектов: J\_009-41-2-01.11-0736, M\_000-42-1-01.12-0548, K\_000-42-2-01.32-0889, G\_000-41-5-07.10-0011, M\_009-75-2-03.13-0001, K\_000-75-2-01.32-0241, N\_000-76-1-07.10-0137, N\_009-33-2-01.32-3180, J\_000-33-1-01.32-3130, K\_003-34-1-05.20-0001, K\_000-34-1-07.10-0102, N\_009-63-2-02.32-0008, F\_000-61-1-01.32-1955, N\_000-26-1-07.10-0220, N\_000-26-1-07.10-0223, K\_000-52-1-04.60-0032, K\_005-55-1-03.13-1668, N\_000-55-1-03.13-1682, N\_000-55-1-01.41-5090, K\_000-52-1-06.70-0003, L\_003-15-1-05.20-0047, F\_000-12-1-04.40-0007.

**Вывод:** Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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 №10.

Таблица № 10 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

<b>№</b>	<b>Наименование документа</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	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"
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	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».
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	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 3 квартал 2023 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 №11).

Таблица №11 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 3 квартал 2023 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	План	235,35	1 546,34	166,00	14 537,00
2	Факт	75,24	850,06	443,00	13 156,00
3	Выполнение	32%	55%	267%	91%

Таблица №11.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 3 квартал 2023 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	Мурманская область	142%	41%	240%	230%
2	Псковская область	27%	70%	75%	72%
3	Республика Карелия	161%	71%	146%	82%
4	Архангельская область	10%	17%	769%	577%
5	Новгородская область	245%	66%	64%	56%
6	Вологодская область	373%	115%	2060%	84%
7	Республика Коми	11%	64%	216%	118%

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Архангельская область, по показателю «МВхА», «км ЛЭП».
- Новгородская область, по показателям «т.у.».

Проекты, по состоянию на 3 квартал 2023 года, где наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3).

В Таблице № П4.4, 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 3 квартал 2023 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 №12).

Таблица № 12 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2023 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком- плект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12
1	План	18,81	534,92	9,98	2,70	631,00	178,48	7956,00	0,00
2	Факт	136,89	1042,84	1,97	145,76	580,00	157,33	13789,00	229,26
3	Отклонения от плановых показателей по итогам от- четного пери- ода	118,08	507,92	-8,01	143,06	-51,00	-21,15	5833,00	229,26
4	Выполнение	728%	195%	20%	5394%	92%	88%	173%	229,26 ед. вне плана

Таблица № 12.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2023 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-жен-ность, км
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12
1	Мурманская область	4452%	306%	нет плана, нет выполнения	1151%	15 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения	91%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	337%	98%	0%	11732%	7%	нет плана, нет выполнения	104%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	697%	176%	нет плана, нет выполнения	2,92 ед. вне плана	142%	0%	147%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	685%	725%	0,09 ед. вне плана	4866%	495%	нет плана, нет выполнения	395%	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	444%	150%	нет плана, нет выполнения	9897%	70%	63%	80%	132,22 ед. вне плана
6	Вологодская область	915%	205%	25%	518%	2420%	17,27 ед. вне плана	175%	97,03 ед. вне плана
7	Республика Коми	14,63 ед. вне плана	1575%	нет плана, нет выполнения	22,3 ед. вне плана	2271%	109,53 ед. вне плана	2926 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Псковская область, по показателю «км ВЛ 2-цеп».
- Псковская область, по показателю «шт./комплект».

Проекты, по которым по состоянию на 3 квартал 2023 года наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.5, П4.6).

В Таблице № П4.7, 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 3 квартал 2023 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 №13).

Таблица № 13 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» из эксплуатации по состоянию на 3 квартал 2023 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	План	0,00	168,97	12,00	0,00
2	Факт	16,97	248,98	82,00	1,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	16,97	80,01	70,00	1,00
4	Выполнение	16,97 ед. вне плана	147%	683%	1 ед. вне плана



Таблица № 13.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации по состоянию на 3 квартал 2023 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	Мурманская область	0,1 ед. вне плана	77%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	4,85 ед. вне плана	1100%	5 ед. вне плана	1 ед. вне плана
3	Республика Карелия	нет плана, нет выполнения	88%	100%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	0,45 ед. вне плана	22,54 ед. вне плана	340%	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	0,65 ед. вне плана	153%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	10 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	0,92 ед. вне плана	341%	41 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Мурманская область, по показателю «км ЛЭП».

Проекты, по которым по состоянию на 3 квартал 2023 года наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.8).

В Таблице № П4.9, 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 3 квартал 2023 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 №14-17).

Таблица №14 – Показатели финансирования капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 1-3 кв				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>	<b>7 542,43</b>	<b>5 195,73</b>	<b>213,30</b>	<b>2 425,07</b>	<b>2 040,63</b>	<b>516,73</b>
1	Мурманская область	922,50	773,87	74,88	460,75	151,79	86,45
2	Псковская область	1 913,55	754,33	27,81	237,68	434,58	54,27
3	Республика Карелия	1 075,40	948,38	22,79	475,71	348,58	101,30
4	Архангельская область	448,37	455,90	16,72	154,41	235,60	49,17
5	Новгородская область	595,00	532,68	21,33	249,92	194,82	66,60
6	Вологодская область	1 469,63	1 101,72	31,78	541,11	449,03	79,80
7	Республика Коми	1 117,99	628,85	17,99	305,48	226,23	79,15

Таблица №15 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 1-3 кв				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>	<b>6 522,49</b>	<b>3 549,97</b>	<b>175,08</b>	<b>1 355,94</b>	<b>1 540,43</b>	<b>478,52</b>
1	Мурманская область	767,99	546,71	45,69	342,31	78,04	80,67
2	Псковская область	1 589,66	483,31	30,50	168,92	229,87	54,02
3	Республика Карелия	954,08	642,74	21,07	255,61	256,50	109,55
4	Архангельская область	439,74	399,87	15,31	124,87	212,29	47,40
5	Новгородская область	502,58	444,38	18,75	172,37	214,15	39,10
6	Вологодская область	1 297,89	550,44	16,39	105,60	364,96	63,49
7	Республика Коми	970,54	482,52	27,36	186,26	184,62	84,28

Таблица №16 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	922,50	773,87	84%
2	Псковская область	1 913,55	754,33	39%
3	Республика Карелия	1 075,40	948,38	88%
4	Архангельская область	448,37	455,90	102%
5	Новгородская область	595,00	532,68	90%
6	Вологодская область	1 469,63	1 101,72	75%
7	Республика Коми	1 117,99	628,85	56%

Таблица №17 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	767,99	546,71	71%
2	Псковская область	1 589,66	483,31	30%
3	Республика Карелия	954,08	642,74	67%
4	Архангельская область	439,74	399,87	91%
5	Новгородская область	502,58	444,38	88%
6	Вологодская область	1 297,89	550,44	42%
7	Республика Коми	970,54	482,52	50%

В Таблице № П4.10, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.11, 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 3 квартал 2023 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 №18-25).

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

№	Наименование	Увеличение мощности трансформаторов, не связанное с тех. прис.		Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.		Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.		Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<b>ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:</b>	<b>113,95</b>	<b>49,761</b>	<b>85,109</b>	<b>53,755</b>	<b>447,195</b>	<b>327,512</b>	<b>625,455</b>	<b>497,072</b>
1	Мурманская область	0	24,048	1,47	1,985	0,3	74,328	39,039	16,921
2	Псковская область	0	0	58,928	9,81	2,6	0,188	115,002	53,544
3	Республика Карелия	0,35	6,046	5,7	8,334	2,73	80,941	88	86,0301
4	Архангельская область	113,6	5,98	4,23	10,262	441	110,14	29,05	57,817
5	Новгородская область	0	2,058	4,211	9,679	0	19,356	168,565	118,168
6	Вологодская область	0	1,416	5,5	10,194	0	11,127	108,399	85,099
7	Республика Коми	0	10,213	5,07	3,491	0,565	31,432	77,4	79,493

Таблица №19 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Максимальная мощность присоединяемых потребителей		Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации		Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО		Степень загрузки трансформаторной подстанции	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>5 406,56</b>	<b>231,31</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,39</b>	<b>18,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Мурманская область	37,99	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
2	Псковская область	58,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
3	Республика Карелия	9,60	17,15	0,00	0,00	9,49	9,49	нд	нд
4	Архангельская область	38,78	120,22	0,00	0,00	0,90	9,03	нд	нд
5	Новгородская область	5 147,32	32,42	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
6	Вологодская область	69,00	60,17	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
7	Республика Коми	45,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд

Таблица №20 - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена силовых трансформаторов		Замена ЛЭП		Замена выключателей		Замена УКРМ		Доля полезного отпуща, который формируется посредством приборов учета	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>34,44</b>	<b>0,97</b>	<b>395,42</b>	<b>238,71</b>	<b>9,00</b>	<b>21,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Мурманская область	0,00	0,10	7,77	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
2	Псковская область	2,44	0,69	73,14	29,09	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
3	Республика Карелия	0,00	0,00	208,24	115,08	2,00	2,00	0,00	0,00	нд	нд
4	Архангельская область	0,00	0,03	0,00	15,46	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд

№	Наименование	Замена силовых трансформаторов		Замена ЛЭП		Замена выключателей		Замена УКРМ		Доля полезного отпуща, который формируется посредством приборов учета	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Новгородская область	0,00	0,00	91,10	35,98	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	нд
6	Вологодская область	0,00	0,15	0,00	33,62	0,00	13,00	0,00	0,00	нд	нд
7	Республика Коми	32,00	0,00	15,18	7,18	7,00	6,00	0,00	0,00	нд	нд

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

№	Наименование	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии		Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии		Объем недоотпущенной электрической энергии	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>-0,42</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Мурманская область	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд
2	Псковская область	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд
3	Республика Карелия	-0,21	нд	-0,04	нд	нд	нд
4	Архангельская область	0,00	нд	0,00	нд	нд	нд
5	Новгородская область	-0,01	нд	-0,01	нд	нд	нд
6	Вологодская область	-0,17	нд	-0,02	нд	нд	нд
7	Республика Коми	-0,02	нд	-0,03	нд	нд	нд

Таблица №22 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	
		План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>13 954,00</b>	<b>11 800,00</b>	<b>1,00</b>	<b>746,00</b>
1	Мурманская область	147,00	408,00	1,00	17,00
2	Псковская область	2 611,00	717,00	0,00	34,00
3	Республика Карелия	127,00	464,00	0,00	0,00

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	
		План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6
4	Архангельская область	1 797,00	1 266,00	0,00	70,00
5	Новгородская область	3 317,00	1 974,00	0,00	515,00
6	Вологодская область	3 547,00	3 658,00	0,00	110,00
7	Республика Коми	2 408,00	3 313,00	0,00	0,00

Таблица №23 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства		Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти		Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>1 995,17</b>	<b>356,06</b>	<b>9,53</b>	<b>40,15</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Мурманская область	118,93	6,54	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Псковская область	618,89	12,60	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Республика Карелия	63,20	56,82	9,53	5,98	0,00	0,00
4	Архангельская область	185,17	16,62	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Новгородская область	190,50	84,24	0,00	33,49	0,00	0,00
6	Вологодская область	667,36	129,43	0,00	0,68	0,00	0,00
7	Республика Коми	151,12	49,83	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица №24 - 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		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	
		План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>387,23</b>	<b>70,16</b>	<b>849,13</b>	<b>452,10</b>
1	Мурманская область	72,74	4,68	123,56	105,97
2	Псковская область	136,92	0,20	382,65	142,12
3	Республика Карелия	56,27	4,48	206,28	76,93
4	Архангельская область	44,30	27,64	15,02	5,18
5	Новгородская область	3,44	5,43	49,84	47,51

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	
		План	Факт	План	Факт
1	2	3	4	5	6
6	Вологодская область	3,34	25,91	5,77	49,98
7	Республика Коми	70,22	1,81	65,99	24,41

Таблица № 25 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики	
		План	Факт
1	2	3	4
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
1	Мурманская область	0,00	0,00
2	Псковская область	0,00	0,00
3	Республика Карелия	0,00	0,00
4	Архангельская область	0,00	0,00
5	Новгородская область	0,00	0,00
6	Вологодская область	0,00	0,00
7	Республика Коми	0,00	0,00

**Вывод:** Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», допущенные по состоянию на 3 квартал 2023 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, которая показала следующие результаты.



Таблица № 26 - 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)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт	
			факт на 01.01.2023	факт на конец отчетного периода	факт 2022 года (на 01.01.2023)	факт на конец отчетного периода	факт 2022 года (на 01.01.2023)	факт на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Реконструкция ПС 110/10кВ Вохтога Грязовецкого района: замена силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. (ООО Плитвуд, Договор ТП №26-04407В/19 от 24.04.2020)	К_009-21-1-03.13-0108	20	26	0	0	0	0

Таблица № 27 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей (Форма 18)

№	Наименование	Идентификатор инвестиционного проекта	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	
			План	Факт
1	2	3	4	5
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>0</b>	<b>6</b>
1	Реконструкция ПС 110/10кВ Вохтога Грязовецкого района: замена силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. (ООО Плитвуд, Договор ТП №26-04407В/19 от 24.04.2020)	К_009-21-1-03.13-0108	0	6

**Вывод:** Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», допущенные за 3 квартал 2023 года. Кроме того, 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), соответствуют количественным показателям развития электрической сети.

## **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 отчета за 9 месяцев 2023 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 9 месяцев 2023 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 НИОКТР).

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2023 года представлен в таблице № 26.

Таблица № 28 – 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)	9 месяцев 2023		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 614,56	3 549,97	935,41	36
2	Технологическое присоединение	1 691,92	2 359,55	667,63	39
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	542,99	747,14	204,15	38
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	16,17	48,94	32,78	203
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	363,49	394,33	30,85	8
8	Мурманская область	386,86	546,71	159,85	41
9	Псковская область	310,79	483,31	172,52	56
10	Республика Карелия	627,78	642,74	14,96	2
11	Архангельская область	184,07	399,87	215,80	117
12	Новгородская область	185,87	444,38	258,51	139
13	Вологодская область	599,77	550,44	-49,33	-8
14	Республика Коми	319,43	482,52	163,10	51

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 3 549,97 млн руб. без НДС, что на 36% выше плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 1 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 9 месяцев 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 1 134 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2023 года запланировано 309 инвестиционных проекта на сумму 2 614,56 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение проведено по 152 проекту на сумму 2 388 млн. руб. (без НДС), из которых по 98 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 49 – большей. По 5 инвестиционным проектам на сумму 33,71 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 409 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 1 162 млн.руб., в том числе, по 301 инвестиционному проекту, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица № 29 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 9 месяцев 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество про- ектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (9 мес.2023)	2 614,56	309		
2	Фактическое освоение, в том числе:	3 549,97	561	36	82
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	2 387,80	152	-9	-51
2.1.1.	без отклонений	33,71	5	-98,7	-98
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	1 686,41	49	-35	-84
2.1.2.	с недоосвоением	667,68	98	-74	-68
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	1 162,18	409	33	73
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 9 мес.2023 года (нд) <sup>1</sup>	452,57	301	13	54
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	158	-100	-49

Из 714 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 33 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

<sup>1</sup> 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)

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 (681 проект), 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 229 титулов с отрицательным значением освоения капитальных вложений с размером освоения 341 млн. руб. без НДС и размером отклонения от плановых значений минус 1 053 млн. руб. и по которым требуется, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения, указывать причины отклонений. Фактическое недоосвоение капитальных вложений по 43 процентам данных проектов сложилось вследствие переноса сроков.

На рисунке 2 сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчётном 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 9 месяцев 2023 года, ед.

На общую сумму отклонений по недоосвоению капитальных вложений в том числе, повлиял инвестиционный проект М\_009-25-2-01.12-0113 «Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Шексна - Ермаково с отпайкой на ПС Кипелово (Районная) и от ВЛ 110 кВ Дорожная до вновь строящейся ГПП 110/10 кВ войсковой части 25594 ориентировочной протяженностью 10,825 км, в т.ч. одноцепной участок 3,25 км, установка ПКУ 110 кВ (2 т.у.) в Шекснинском районе Вологодской области (Минобороны России Дог. № ВОЛ9ТП/660/21/ДС-2021-12 от 30.11.2021 г.)» с размером отклонения 380,45 млн. руб. Данное отклонение сформировалось по причине досрочного выполнения работ в 2022 году.

По причине длительной процедуры прохождения государственной экологической экспертизы отклонения с суммарным размером минус 100,58 млн. руб. по следующим проектам:

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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км) - J\_009-41-2-01.11-0736, минус 18,92 млн. руб.;

2. Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-219 от ПС 330 кВ Выходной до места отпайки на ПС 150 кВ № 89 с заменой провода и опор в целях увеличения его пропускной способности в г.п Кильдинстрой Кольского района Мурманской области (ООО "НОВАТЭК-Мурманск" Дог. ТП № 43-08641/20 от 29.10.20; ООО "Морской торговый порт Лавна" Дог. ТП № 43-000641/18 от 18.06.18) (ориентировочная длина трассы 3 км), J\_009-41-1-01.11-0653 – минус 81,66 млн. руб.

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 № 30 – 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 2022 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



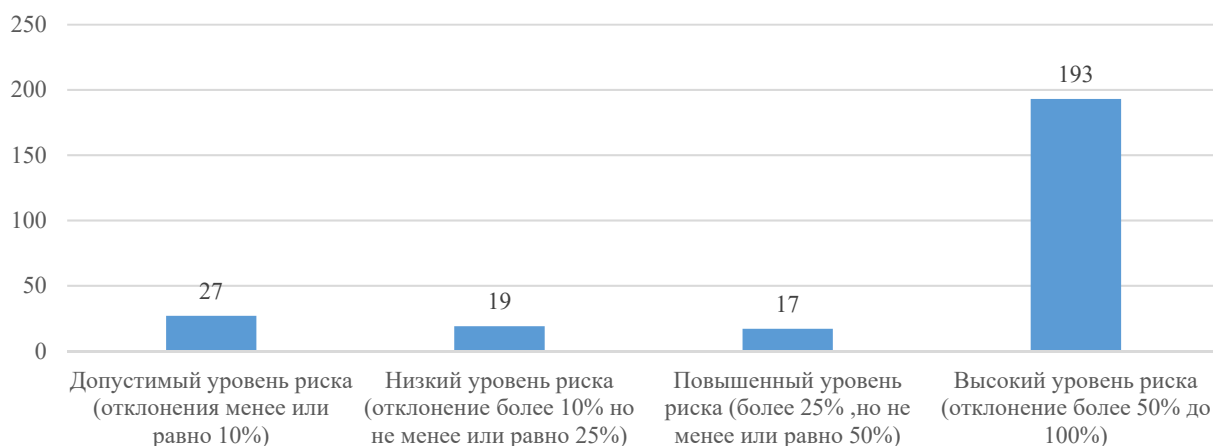


Рис. 3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

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 7% проектов, а высокий - для 75% проектов.

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

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 452 инвестиционных проекта, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер перевыполнения составил 2 834 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 182 проекта (40%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 791,4 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (182 проекта);
2. Реализация договора выноса (92 проекта);
3. Включение инвестиционных проектов проект корректировки 2023 года. Включение на основании договоров, протоколов, предписаний (54 проекта);
4. Увеличение стоимости проектов (36 проектов);
5. Досрочное выполнение (33 проекта).
6. Прочее.



Рис. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, ед.

Так же, в перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, внесли свой вклад инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализа-

ции ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. Таких проектов 408 титулов с размером освоения 1 162 млн. руб. без НДС. Наибольшее количество таких договоров приходится на договора по технологическому присоединению.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2023 г.

**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 2023 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 4 080,79 млн. руб. без учета НДС, что на 62% выше запланированного.

Таблица № 31 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2023 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 месяцев 2023		Отклонение от плана ввода основных средств	
		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 520,54	4 080,79	1560,24	62
2	Технологическое присоединение	1 536,624	2 144,852	608,228	40
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	650,635	1 090,126	439,491	68
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	15,291	24,702	9,412	62
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000	0,000	0,000	-
7	Прочие инвестиционные проекты	317,995	821,105	503,111	158

Из 131 инвестиционного проекта, запланированного к принятию основных средств на сумму 2 520,54 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 70 инвестпроектам на сумму 2 343,58 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 350 инвестиционным проектам на сумму 1 737,2 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 9 месяцев 2023 года, определено в количестве 289 проектов на сумму 882,77 млн. руб. без НДС.

Таблица № 32 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 9 месяцев 2023 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 (9 мес.2023)	2 520,54	131		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	4 080,79	420	62	221
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	2 343,58	70	-7	-47
2.1.1.	без отклонений	41,03	3	-1	-98
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 970,40	22	-22	-83
2.1.2.	с недоосвоением	332,15	45	-87	-66
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	1 737,20	350	43	83
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 9 мес. 2023 года (нд) <sup>2</sup>	882,77	289	22	69
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	61	-100	-53

Из 478 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 19 проектов с размером ввода ОС 260,39 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.

<sup>2</sup> 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)

№ 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 459 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 90 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 61 инвестиционный проект, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 1 016,3 млн. руб. без НДС. Основной причиной отклонения от плановых значений по 27 проектам является длительная поставка оборудования. Экономия, сложившаяся после проведения торгово-закупочных процедур или по факту проведения работ, а также досрочного выполнения работ, так же стала одной из причин отклонения в плане по вводу основных средств.



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

Из 369 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, 33% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 30% – на инвестиционные проекты, которые были приняты к учету как бесхозные объекты по решению суда.



Рис. 6 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Также, в отчетном периоде произошло принятие объектов, которые не включены в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. Таких инвестиционных проектов 289 титулов.

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 перевыполнения 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, строительные-монтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительными-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 № 33 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)**

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 9 мес. 2023г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 9 мес. 2023г.				
		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	5 195,7	213,3	2 425,1	2 040,6	516,7	3 549,97	175,1	1 355,9	1 540,4	478,5
2	Технологическое присоединение	3 239,0	160,9	1 578,8	1 248,1	251,2	2 359,6	110,8	909,4	1 090,4	249,0
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 302,1	32,5	802,0	248,0	219,6	747,1	46,2	397,6	93,5	209,9
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	39,4	0,3	34,1	0,5	4,4	48,9	0,3	39,8	4,1	4,7

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 9 мес. 2023г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 9 мес. 2023г.				
		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
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	615,2	19,6	10,2	543,9	41,5	394,3	17,9	9,2	352,4	15,0
8	Мурманская область	773,9	74,9	460,8	151,8	86,4	546,7	45,7	342,3	78,0	80,7
9	Псковская область	754,3	27,8	237,7	434,6	54,3	483,3	30,5	168,9	229,9	54,0
10	Республика Карелия	948,4	22,8	475,7	348,6	101,3	349,6	21,1	255,6	256,5	109,5
11	Архангельская область	455,9	16,7	154,4	235,6	49,2	399,9	15,3	124,9	212,3	47,4
12	Новгородская область	532,7	21,3	249,9	194,8	66,6	444,4	18,8	172,4	214,2	39,1
13	Вологодская область	1 101,7	31,8	541,1	449,0	79,8	550,4	16,4	105,6	365,0	63,5
14	Республика Коми	628,9	18,0	305,5	226,2	79,1	482,5	27,4	186,3	184,6	84,3

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 3 478,4 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 5 195,7 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 72%.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы сетевой организации в разрезе филиалов представлена на рис. 7.



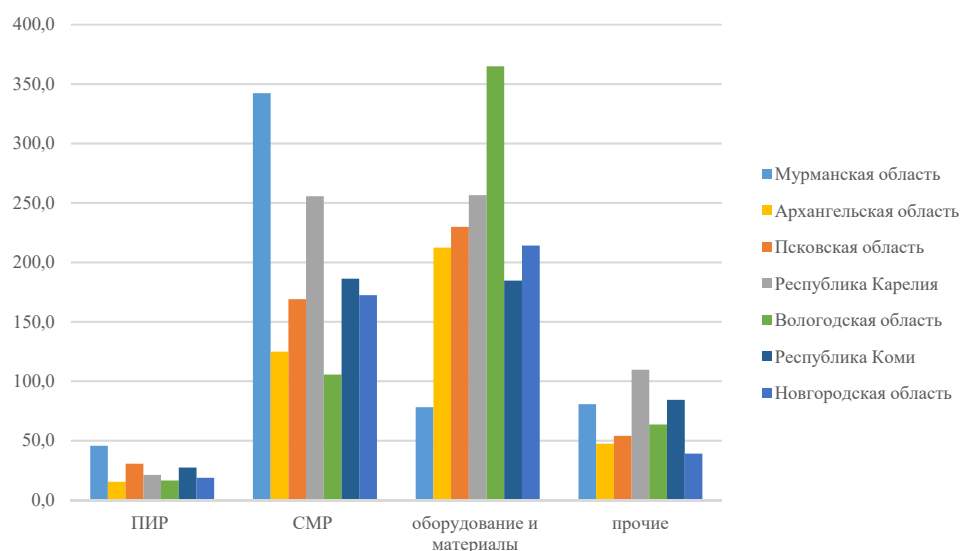


Рис. 7 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 9 месяцев 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада»

«Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества составляет 43% в общей доле фактически освоенных капитальных вложений.

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 9 месяцев 2023 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. В процессе анализа

отчетов за 9 месяцев 2023 года такие отклонения в основном связаны с тем, что ряд количественных показателей запланированы на 2023 год в целом.

**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 9 месяцев 2023 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 5 195,7 млн руб. при плановых данных в 3 478,4 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составил 49%.

Таблица № 34 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 месяцев 2023		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	3 478,4	5 195,7	1 717,3	49
2	Технологическое присоединение	2 146,1	3 239,0	1 092,9	51
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	620,4	1 302,1	681,7	110
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	19,4	39,4	20,0	103
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	692,5	615,2	-77,3	-11
8	Мурманская область	549,1	773,9	224,8	41
9	Псковская область	604,2	754,3	150,2	25
10	Республика Карелия	737,7	948,4	210,7	29
11	Архангельская область	248,3	455,9	207,6	84
12	Новгородская область	275,0	532,7	257,7	94
13	Вологодская область	696,9	1 101,7	404,9	58
14	Республика Коми	367,3	628,9	261,5	71

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 395 титулов. Фактически из 395 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 1 134 титула) на сумму 3 478,4 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 247 проектов на сумму 3 628,5 млн. руб. с НДС, из которых по 133 проектам объемы финансирования составили величину 779,5 млн. руб., что меньше планового значения на 78%, по 54 проектам (2 791,3 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 60 инвестиционным проектам финансирование на сумму 57,6 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 437 инвестиционных проектов с объемом финансирования 1 567,3 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 309 проектов с объемом финансирования капитальных

вложений 636,5 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2023 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 148 проектов (37% от общего числа запланированных к финансированию проектов), финансирование которых не состоялось.

Таблица № 35 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 9 месяцев 2023г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финанси- рование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 9 мес.2023	3 478,4	395		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	5 195,7	684	49	73
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	3 628,5	247	4	-37
	с перевыполнением финансирования	2 791,3	54	-20	-86
	с неполным финансированием	779,5	133	-78	-66
	без отклонений	57,6	60	-98	-85
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	1 567,3	437	30	64
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) <sup>3</sup>	636,5	309	12	45
3	Проекты, включенные в план финансирования 9 мес.2023, но с отсутствием финансирования	0,0	148	-100	-63

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (772 ед.) выявлено 50 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2023 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

<sup>3</sup> 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)

которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения – 722 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 241 проектам – недофинансирование, а по 481 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 105 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Вина подрядных организаций (87 проектов):
  - Неисполнение подрядчиком договорных обязательств;
  - Длительные сроки поставки оборудования;
2. Экономия (65 проектов):
  - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
  - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
  - Выполнение работ хозяйственным способом.
3. Перенос срок выполнения на более поздний период (38 проектов);
4. Исключение проекта из инвестиционной программы в связи с необходимостью реализации более приоритетных проектов (24 проекта).

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. 8:

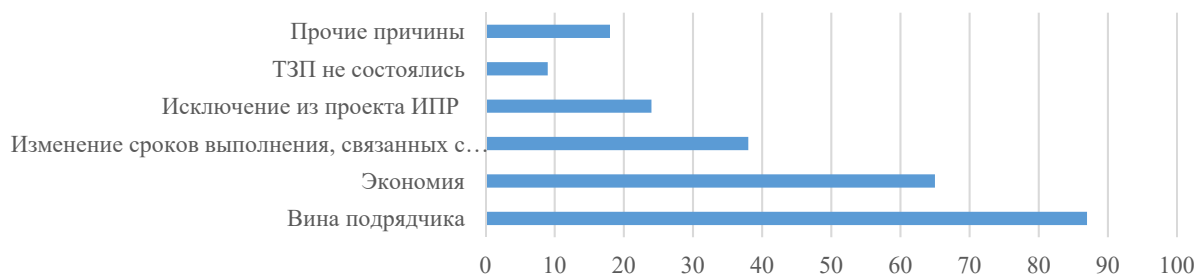


Рис. 8 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2023 г.

Наиболее существенное отклонение свыше 10 млн. руб. по каждому прошло по инвестиционным проектам в Таблице № 36.

Таблица № 36 – Перечень инвестиционных проектов, по которым отклонения составляют 20 и более миллионов рублей с НДС.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	9 месяцев 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причина отклонений
			План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего		395,63	68,63	-327,00	-803,65	
2	Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-219 от ПС 330 кВ Выходной до места отпайки на ПС 150 кВ № 89 с заменой провода и опор в целях увеличения его пропускной способности в г.п Кильдинстрой Кольского района Мурманской области (ООО "НОВАТЭК-Мурманск" Дог. ТП № 43-08641/20 от 29.10.20; ООО "Морской торговый порт Лавна" Дог. ТП № 43-000641/18 от 18.06.18) (ориентировочная длина трассы 3 км)	J_009-41-1-01.11-0653	114,66	15,49	-99,17	-86	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
3	Строительство административного здания РЭС, г. Печоры (площадь - 556,6 м2)	K_000-73-2-06.10-0006	25,11	2,51	-22,60	-90	Длительное проведение ТЗП и неоднократное продление в связи с отсутствием участников. Следовательно позднее начало СМР.
4	Приобретение бульдозера болотоходного (3 шт.)	M_000-76-1-07.10-0126	56,61	0,00	-56,61	-100	Профинансировано в предыдущем периоде

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	9 месяцев 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала		Причина отклонений
			План	Факт	млн. руб. (с НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Приобретение бурильно крановой машины (1 ед.)	F_000-34-5-07.10-0068	20,24	0,00	-20,24	-100	В связи с поздней поставкой автоспецтехники . Поставка 28.09.2023. Оплата в соответствии условиям договора.
6	Приобретение многофункционального комплекса, включающего в себя ямобур, КМУ, люльку для подъема людей на шасси автомобиля 6*6 (2 единицы)	K_000-34-1-07.10-0079	20,84	0,00	-20,84	-100	В связи с поздней поставкой автоспецтехники . Поставка 29.09.2023. Оплата в соответствии условиям договора.
7	Приобретение бригадного автомобиля 4х4 (8шт.)	K_000-34-1-07.10-0085	27,09	0,00	-27,09	-100	смещение сроков поставки автомобилей ГАЗ по консолидированному договору поставки на 4 кв.
8	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	K_000-34-1-07.10-0102	35,51	0,00	-35,51	-100	В связи с частичной поставкой , оплата в соответствии условиям договора.
9	Реконструкция ПС 110/10кВ Вохтога Грязовецкого района: замена силовых трансформаторов 2х10 МВА на 2х16 МВА. (ООО Плитвуд, Договор ТП №26-04407В/19 от 24.04.2020)	K_009-21-1-03.13-0108	71,00	50,05	-20,95	-30	Досрочное выполнение работ подрядчиком АО "ЭССЗ". Оплата произведена в предыдущем периоде.
10	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	24,57	0,58	-23,99	-98	Согласно заключенного ДС к договору подряда №67/22-Ю срок выполнения работ продлен до 30.09.2023. Финансирование в 4 квартале. Учтено в проекте корректировки 2023 года

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем отклонений в плане финансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие длительной поставкой оборудования, смещением сроков исполнения договоров. Суммарное отклонение составляет 307 млн. руб.

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 № 37 – 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 2023 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

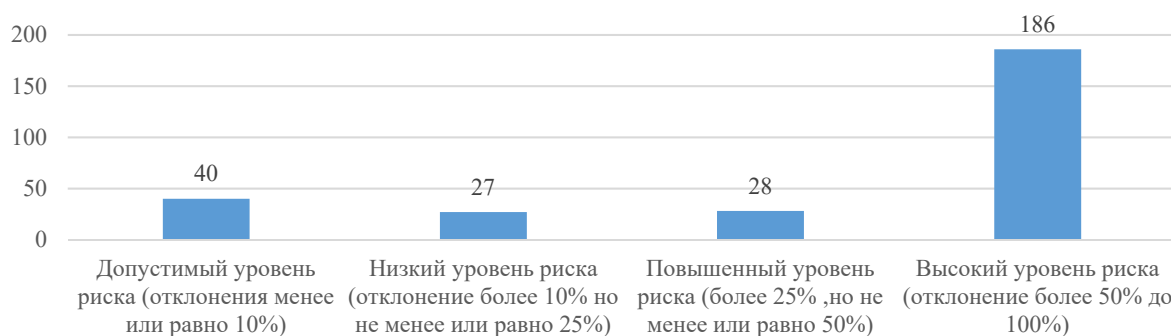


Рис. 11 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2023г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за отчетный период 2023 года было установлено, что у 66% проектов (186 титулов), запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Среди них только по 21 инвестиционному проекту работы были выполнены досрочно, профинансированы или по ним сложилась экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур. По 83 инвестиционным проектам причиной отклонения является неисполнение подрядных

организаций договорных обязательств. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо обратить 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 437 инвестиционному проекту с размером финансирования 1 567,3 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 01.01.2024 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), из которых финансирование по 44 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 393 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 215 титулов (45%).

Анализ отклонений в плане внепланового финансирования капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Выполнение договоров по ТП (215 проектов);
2. Реализация договор по выносу сетей (94 проект).
3. Досрочное исполнение (34 проекта):
  - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
  - Выполнение работ хозяйственным способом;
  - Досрочная поставка.
  - Досрочное финансирование.
  - Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.

## 4. Изменение стоимости выполнения мероприятий (34 проекта).

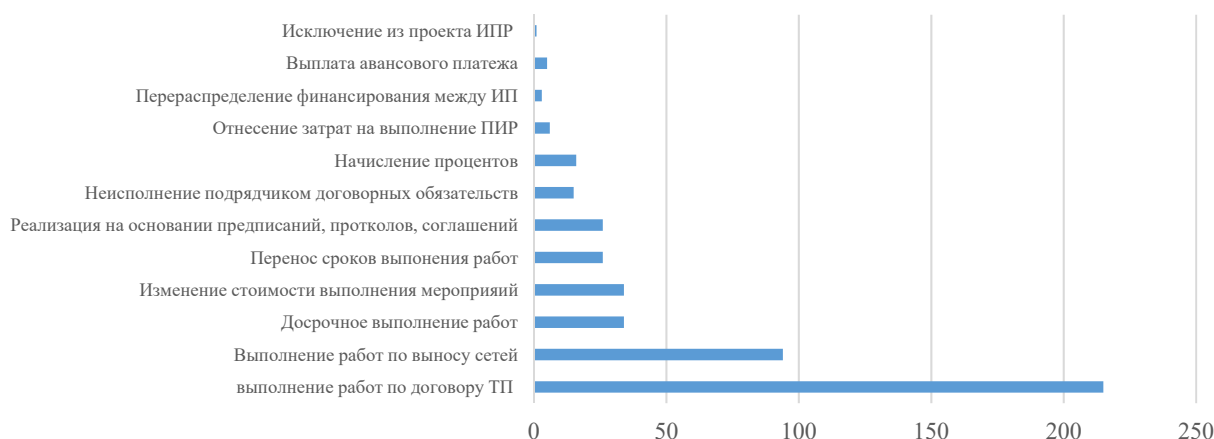


Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2023 г.

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 309 титулов с размером финансирования 636,5 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 2023 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 9 месяцев 2023 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 № 38 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2023 год			9 месяцев 2023		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством	иные источники финансирования
1	2	3	6	7	8	11	12
1	Всего	7 542,43	2 305,70	5 236,74	5 195,73	1 628,59	3 567,15
2	Технологическое присоединение	3 226,19	539,42	2 686,77	3 239,01	762,37	2 476,64
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 112,93	1 237,46	1 875,47	1 302,13	621,79	680,33
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	19,40	0,00	19,40	39,41	0,00	39,41
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	1 143,92	488,82	655,10	615,18	244,42	370,76
8	Мурманская область	922,50	0,00	922,50	773,87	0,00	773,87
9	Псковская область	1 913,55	516,45	1 397,09	754,33	360,21	394,12
10	Республика Карелия	1 075,40	980,51	94,89	948,38	545,05	403,33
11	Архангельская область	448,37	92,17	356,20	455,90	92,17	363,73
12	Новгородская область	595,00	0,00	595,00	532,68	0,00	532,68
13	Вологодская область	1 469,63	449,29	1 020,34	1 101,72	486,22	615,50
14	Республика Коми	1 117,99	267,27	850,72	628,85	144,93	483,93

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 69 процентов от запланированного на 2023 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, реализация товаров и услуг, также, как и финансирование проектов за счет иных источников финансирования проведены на 71% и 68% соответственно.

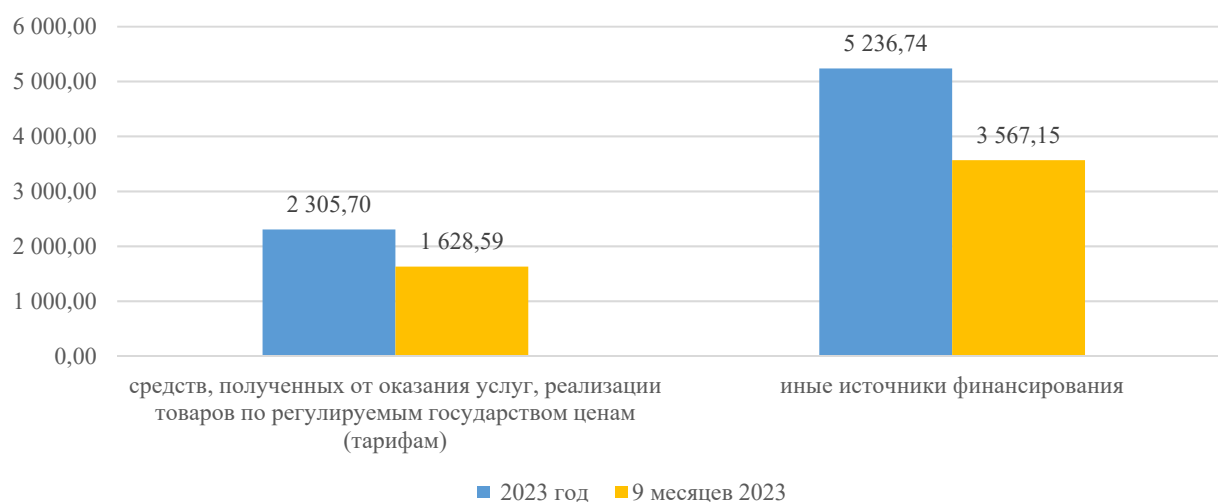


Рис. 13 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе источников финансирования, тыс. руб.

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 №39 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 9 месяцев 2023г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия			Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%	План 2023г.	Факт 9 мес.23	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	49 198	38 469	78	8 152	6 428	79	5 817	4 152	71	8 474	6 890	81	7 040	5 208	74	4 957	4 353	88	7 243	5 733	79	7 515	5 706	76
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	46 901	36 994	79	7 939	6 414	81	5 045	4 017	80	7 805	6 439	83	6 393	5 186	81	5 059	4 191	83	7 162	5 450	76	7 497	5 296	71
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 297	1 475	64	213	14	7	771	135	17	669	450	67	647	21	3	-103	162	-158	81	283	351	18	410	266
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 622	-931	36	-603	-322	53	342	66	19	-74	-1	1	-831	-159	19	-488	-283	58	-249	-20	8	-720	-213	30
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-326	544	-167	-390	-307	79	1 113	200	18	595	450	76	-184	-138	75	-591	-121	21	-168	264	-157	-702	197	-28
6	Налог на прибыль	-38	131	-347	-3	12	-371	-5	18	-366	-3	14	-415	-5	16	-345	-5	16	-314	-7	25	-340	-9	29	-327
7	Чистая прибыль (убыток)	-288	413	-143	-386	-319	83	1 118	182	16	599	435	73	-179	-154	86	-586	-137	23	-161	238	-148	-693	168	-24
8	Дебиторская задолженность на конец периода	6 340	4 496	71	1 334	575	43	436	344	79	748	658	88	1 440	1 118	78	519	416	80	1 112	796	72	750	589	79
9	Кредиторская задолженность на конец периода	5 838	15 743	270	917	2 464	269	555	1 647	297	964	1 792	186	771	1 184	154	890	1 277	143	714	1 136	159	1 028	6 244	607
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 048	22 608	73	10 246	7 227	71	1 952	1 489	76	3 667	2 959	81	3 256	2 323	71	3 258	2 397	74	4 153	3 040	73	4 516	3 174	70
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	7 542	5 196	69	922	774	84	1 914	754	39	1 075	948	88	448	456	102	595	533	90	1 470	1 102	75	1 118	629	56
11.1.	Собственные средства:	4 307	3 479	81	176	400	227	1 203	550	46	1 075	759	71	288	197	68	173	104	60	975	1 102	113	416	367	88
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 517	1 200	79	63	147	236	485	77	16	434	326	75	44	86	196	130	60	46	361	467	129	0	35	-
	амортизация	1 883	1 443	77	0	0	-	516	360	70	557	359	64	92	92	100	0	0	-	449	486	108	267	145	54
	возврат НДС	719	513	71	88	40	46	200	104	52	82	72	87	0	0	-	40	41	103	161	115	71	147	140	95
	прочие собственные средства	189	324	171	26	212	827	1	9	1 056	2	2	89	152	19	12	3	3	82	3	33	982	2	47	2567
11.2.	привлеченные средства-кредиты	3 235	1 717	53	746	374	50	711	204	29	0	189	-	161	259	161	422	428	102	494	0	0	702	262	37

Фактическое исполнение финансового плана в отчетный период 2023 является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества, и в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, указывает фактические значения показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день квартальной отчетности отчетного года. И говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии отчетного периода можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2023, что свидетельствует об приостановлении поступлений платежей от дебиторов. А также рост кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться медленнее. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2023 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 69% от запланированного, всю часть которого составляют собственные средства Общества. Дополнительных заемных средств были привлечены в размере 1717 млн. руб., что составляет 53% от запланированного. Финансирование инвестиционной программы за счет прибыли, направляемой на инвестиции, произошел за счет прибыли от технологического присоединения. Однако, по итогам отчетного периода, по пункту 8.1 финансового плана «Направления использования чистой прибыли: «на инвестиции» в рамках планового периода указаны нулевые значения, так же, как и фактический размер прибыли, направленный на инвестиции, указанный в источниках финансирования ИПР.



**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 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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 3 квартал 2023 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, M\_000-42-1-01.12-0548, K\_000-42-2-01.32-0889, M\_009-75-2-03.13-0001, N\_009-33-2-01.32-3180, J\_000-33-1-01.32-3130, N\_009-63-2-02.32-0008, F\_000-61-1-01.32-1955, K\_005-55-1-03.13-1668.

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 за-

трат 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 предусмотренных 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 3 квартале 2023 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами G\_000-41-5-07.10-0011, N\_000-76-1-07.10-0137, K\_000-34-1-07.10-0102, N\_000-26-1-07.10-0220, N\_000-26-1-07.10-0223

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры. Согласно протоколу центральной конкурсной комиссии ПАО «Россети Северо-Запад», были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

**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 3 квартал 2023 года, в целях повышения эффективности реализации реализации инвестиционной программы, ООО «МЭКОМ» предлагает учесть при корректировке утвержденной инвестиционной программы следующие факторы:

- влияние на финансирование, освоение и ввод объектов электросетевого хозяйства неотложных и не запланированных мероприятий;
- влияние на финансирование, освоение и ввод мероприятий, вызванных ускоренной динамикой снижения ключевых показателей надежности;
- влияние на сроки выполнения основных этапов работ невыполнения обязательств исполнителей по договорам в рамках инвестиционных проектов.

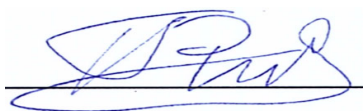
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



**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 2023 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



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.

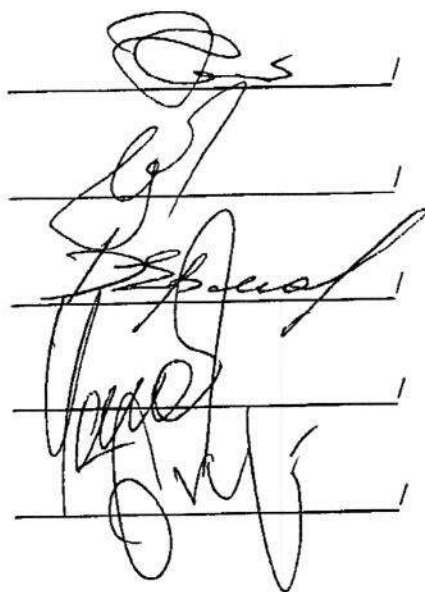
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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

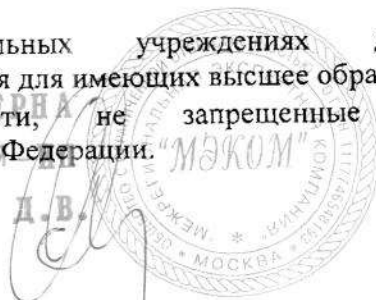
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

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

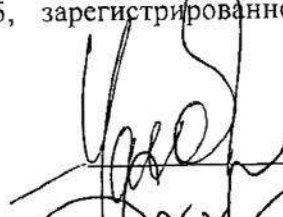
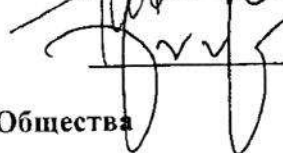
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.


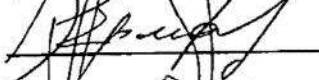

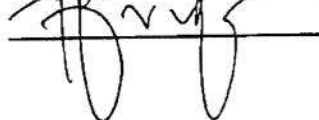
Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

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



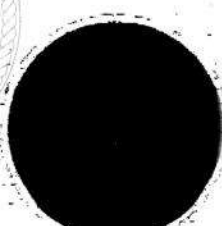
Савельева И. С.

(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 пакетом; 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.

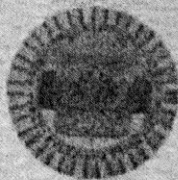
Уплачено за оказание услуг правового и технического характера: 2000 руб. 00 коп.



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**

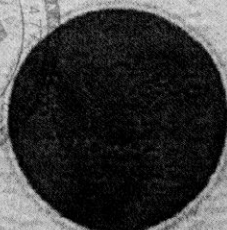
*наименование регистрирующего органа*

"12"      августа      2014 года  
(число)      (месяц прописью)      (год)

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

КОПИЯ ВЕРНА

*Ветисов*

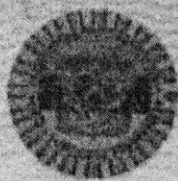


Е. Н. Кулагина

*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

*Федюхи ОЮ*

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

*Резиса Г. В. В*  
КОПИЯ ВЕРНА





**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 2023 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021**

**66 листов**

Таблица П2.1 - Реестр материалов АО «Россети Северо-Запад»,  
ИНН 7802312751

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	H1114_1047855175785_10.xlsx	595 kB
2	Форма	H1114_1047855175785_11.xlsx	592 kB
3	Форма	H1114_1047855175785_12.xlsx	592 kB
4	Форма	H1114_1047855175785_13.xlsx	1.1 MB
5	Форма	H1114_1047855175785_14.xlsx	705 kB
6	Форма	H1114_1047855175785_15.xlsx	1.4 MB
7	Форма	H1114_1047855175785_16.xlsx	976 kB
8	Форма	H1114_1047855175785_17.xlsx	786 kB
9	Форма	H1114_1047855175785_18.xlsx	1.1 MB
10	Форма	H1114_1047855175785_19.xlsx	258 kB
11	Форма	H1114_1047855175785_20_1.xlsx	52.1 kB
12	Форма	H1114_1047855175785_20_2.xlsx	51.1 kB
13	Форма	H1114_1047855175785_20_3.xlsx	49.9 kB
14	Форма	H1114_1047855175785_20_4.xlsx	50.0 kB
15	Форма	H1114_1047855175785_20_5.xlsx	50.2 kB
16	Форма	H1114_1047855175785_20_6.xlsx	49.9 kB
17	Форма	H1114_1047855175785_20_7.xlsx	50.2 kB
18	Форма	H1114_1047855175785_20_8.xlsx	52.6 kB
19	Форма	H1114_1047855175785_Отчет о выполненных закупках.xlsx	351 kB
20	Форма	H1114_1047855175785_СТИКП.xlsx	759 kB
21	Заключение	Заключение по ТЦА отчетов ИПР Россети С-3 2 квартал 2023 г.pdf	22.2 MB
22	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	62.3 kB
23	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.21-2177.xlsx	61.3 kB
24	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3761.xlsx	65.6 kB
25	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3786.xlsx	62.5 kB
26	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787.xlsx	64.4 kB
27	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3800.xlsx	63.1 kB
28	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3801.xlsx	64.0 kB
29	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816.xlsx	61.6 kB
30	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817.xlsx	62.2 kB
31	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822.xlsx	62.0 kB
32	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3825.xlsx	61.6 kB
33	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3826.xlsx	61.6 kB
34	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833.xlsx	61.4 kB
35	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2598.xlsx	64.9 kB
36	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2599.xlsx	64.5 kB
37	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2608.xlsx	62.6 kB
38	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	62.2 kB
39	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612.xlsx	61.9 kB
40	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2613.xlsx	61.5 kB
41	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2614.xlsx	62.1 kB
42	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2615.xlsx	61.5 kB
43	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2616.xlsx	61.5 kB
44	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0032.xlsx	61.5 kB
45	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570.xlsx	61.9 kB
46	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2571.xlsx	61.6 kB
47	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2572.xlsx	61.5 kB
48	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2573.xlsx	61.5 kB
49	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2574.xlsx	61.5 kB
50	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-03.21-2529.xlsx	78.2 kB
51	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-04.20-0028.xlsx	73.2 kB



1	2	3	4
111	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002.xlsx	73.5 kB
112	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003.xlsx	74.8 kB
113	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1317.xlsx	65.7 kB
114	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1332.xlsx	61.9 kB
115	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1334.xlsx	61.6 kB
116	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1335.xlsx	61.3 kB
117	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0002.xlsx	61.9 kB
118	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0004.xlsx	61.8 kB
119	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0005.xlsx	61.9 kB
120	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0006.xlsx	61.9 kB
121	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0007.xlsx	62.3 kB
122	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-02.41-0002.xlsx	62.0 kB
123	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060.xlsx	76.7 kB
124	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-01.41-1166.xlsx	60.9 kB
125	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-02.32-0001.xlsx	60.9 kB
126	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-02.32-0002.xlsx	60.8 kB
127	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-03.31-0002.xlsx	60.9 kB
128	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1195.xlsx	61.9 kB
129	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2286.xlsx	61.8 kB
130	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0018.xlsx	74.9 kB
131	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-07.30-0023.xlsx	73.0 kB
132	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-5-01.32-1061.xlsx	60.7 kB
133	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-5-01.41-1061.xlsx	60.7 kB
134	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001.xlsx	71.4 kB
135	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-06.70-0002.xlsx	60.9 kB
136	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014.xlsx	73.5 kB
137	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0082.xlsx	72.1 kB
138	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0055.xlsx	72.3 kB
139	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0061.xlsx	69.0 kB
140	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063.xlsx	68.9 kB
141	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0070.xlsx	70.7 kB
142	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	70.9 kB
143	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0001.xlsx	181 kB
144	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045.xlsx	79.7 kB
145	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047.xlsx	79.2 kB
146	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168.xlsx	79.8 kB
147	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	71.1 kB
148	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	70.7 kB
149	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2774.xlsx	63.6 kB
150	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2777.xlsx	63.3 kB
151	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2778.xlsx	63.2 kB
152	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2590.xlsx	63.6 kB
153	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2591.xlsx	63.3 kB
154	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2592.xlsx	63.0 kB
155	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-1923.xlsx	80.2 kB
156	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-2539.xlsx	79.8 kB
157	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3046.xlsx	80.9 kB
158	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3060.xlsx	82.7 kB
159	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3108.xlsx	79.9 kB
160	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3109.xlsx	81.4 kB
161	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3349.xlsx	63.4 kB
162	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3374.xlsx	62.5 kB
163	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3471.xlsx	64.3 kB
164	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3474.xlsx	63.0 kB
165	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3552.xlsx	63.1 kB
166	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3628.xlsx	63.2 kB
167	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3675.xlsx	62.1 kB
168	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3740.xlsx	62.8 kB
169	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3750.xlsx	63.2 kB

1	2	3	4
170	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818.xlsx	62.8 kB
171	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3832.xlsx	62.6 kB
172	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4012.xlsx	62.6 kB
173	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4020.xlsx	62.7 kB
174	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2081.xlsx	62.3 kB
175	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709.xlsx	85.1 kB
176	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0711.xlsx	82.8 kB
177	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596.xlsx	63.1 kB
178	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	63.2 kB
179	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598.xlsx	62.7 kB
180	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599.xlsx	63.5 kB
181	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002.xlsx	83.5 kB
182	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0004.xlsx	63.8 kB
183	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	62.6 kB
184	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2666.xlsx	86.0 kB
185	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2672.xlsx	83.7 kB
186	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2674.xlsx	86.4 kB
187	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2677.xlsx	84.0 kB
188	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642.xlsx	63.3 kB
189	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643.xlsx	64.2 kB
190	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607.xlsx	62.7 kB
191	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0526.xlsx	77.1 kB
192	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0697.xlsx	62.2 kB
193	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0785.xlsx	62.4 kB
194	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1517.xlsx	63.6 kB
195	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1519.xlsx	62.6 kB
196	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0002.xlsx	63.1 kB
197	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0004.xlsx	63.2 kB
198	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023.xlsx	62.5 kB
199	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2026.xlsx	63.8 kB
200	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-01.41-1931.xlsx	63.4 kB
201	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410.xlsx	84.2 kB
202	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1446.xlsx	63.0 kB
203	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-1-03.13-1188.xlsx	64.1 kB
204	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-1-03.13-1189.xlsx	62.8 kB
205	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-1-05.20-0298.xlsx	62.8 kB
206	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-02.33-0001.xlsx	63.0 kB
207	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-02.33-0002.xlsx	63.0 kB
208	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1195.xlsx	63.0 kB
209	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0004.xlsx	62.7 kB
210	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0006.xlsx	74.4 kB
211	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0012.xlsx	73.2 kB
212	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0013.xlsx	73.7 kB
213	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	71.8 kB
214	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	71.9 kB
215	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	70.5 kB
216	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	71.7 kB
217	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	72.1 kB
218	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.12-0007.xlsx	75.5 kB
219	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.21-0013.xlsx	77.4 kB
220	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-24-1-01.21-0007.xlsx	75.9 kB
221	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-24-1-01.21-0010.xlsx	77.7 kB
222	Паспорт Вологдаэнерго	I 000-22-1-01.21-0022.xlsx	76.8 kB
223	Паспорт Вологдаэнерго	I 000-26-6-11.00-0002.xlsx	67.5 kB
224	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3752.xlsx	76.2 kB
225	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	72.6 kB
226	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.21-0027.xlsx	76.0 kB
227	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.21-0037.xlsx	72.2 kB
228	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-23-1-01.21-0017.xlsx	75.9 kB



1	2	3	4
229	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	72.8 kB
230	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	73.5 kB
231	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0020.xlsx	79.9 kB
232	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0021.xlsx	79.8 kB
233	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0022.xlsx	76.8 kB
234	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0023.xlsx	77.9 kB
235	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3761.xlsx	79.5 kB
236	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3762.xlsx	76.8 kB
237	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3763.xlsx	71.8 kB
238	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	72.1 kB
239	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	72.4 kB
240	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0049.xlsx	76.5 kB
241	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0053.xlsx	72.1 kB
242	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0054.xlsx	72.0 kB
243	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0055.xlsx	75.9 kB
244	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0057.xlsx	75.6 kB
245	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0058.xlsx	75.8 kB
246	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0060.xlsx	75.8 kB
247	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0061.xlsx	72.7 kB
248	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0062.xlsx	75.8 kB
249	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0063.xlsx	72.4 kB
250	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0064.xlsx	72.8 kB
251	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0065.xlsx	72.7 kB
252	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0066.xlsx	72.6 kB
253	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0067.xlsx	72.9 kB
254	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0068.xlsx	76.0 kB
255	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0069.xlsx	72.4 kB
256	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0070.xlsx	72.6 kB
257	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0071.xlsx	72.7 kB
258	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0073.xlsx	75.5 kB
259	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.21-0028.xlsx	72.5 kB
260	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.12-0010.xlsx	74.9 kB
261	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0023.xlsx	73.3 kB
262	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0024.xlsx	73.7 kB
263	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4033.xlsx	78.6 kB
264	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4034.xlsx	79.5 kB
265	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4035.xlsx	81.1 kB
266	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4036.xlsx	80.1 kB
267	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-25-1-01.32-3729.xlsx	77.9 kB
268	Паспорт Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	71.2 kB
269	Паспорт Вологдаэнерго	K 009-21-1-03.13-0108.xlsx	79.3 kB
270	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-21-1-01.32-4097.xlsx	62.9 kB
271	Паспорт Вологдаэнерго	L 003-26-1-05.20-0026.xlsx	81.6 kB
272	Паспорт Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	72.5 kB
273	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-01.32-4103.xlsx	62.8 kB
274	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0003.xlsx	73.0 kB
275	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0004.xlsx	73.2 kB
276	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0005.xlsx	73.1 kB
277	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0006.xlsx	72.9 kB
278	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0009.xlsx	72.9 kB
279	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-03.13-0062.xlsx	76.8 kB
280	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0005.xlsx	73.4 kB
281	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0006.xlsx	73.3 kB
282	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0007.xlsx	72.1 kB
283	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0008.xlsx	71.8 kB
284	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0026.xlsx	72.3 kB
285	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0027.xlsx	73.0 kB
286	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0028.xlsx	72.9 kB
287	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-01.32-3763.xlsx	62.5 kB

1	2	3	4
288	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0010.xlsx	71.9 kB
289	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0011.xlsx	71.8 kB
290	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0012.xlsx	71.3 kB
291	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0013.xlsx	71.7 kB
292	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-26-1-06.70-0001.xlsx	64.3 kB
293	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-26-1-07.10-0218.xlsx	70.4 kB
294	Паспорт Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3766.xlsx	72.9 kB
295	Паспорт Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3767.xlsx	72.8 kB
296	Паспорт Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	71.4 kB
297	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-21-1-03.13-3665.xlsx	79.3 kB
298	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-21-1-03.13-3666.xlsx	89.1 kB
299	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-21-2-01.21-0210.xlsx	80.1 kB
300	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-24-1-03.13-0044.xlsx	80.7 kB
301	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	84.3 kB
302	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-21-1-01.32-4109.xlsx	63.0 kB
303	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-21-1-01.41-6802.xlsx	62.4 kB
304	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-21-1-01.41-6850.xlsx	62.4 kB
305	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-22-1-01.32-3752.xlsx	62.7 kB
306	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-22-1-01.41-4260.xlsx	58.6 kB
307	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-23-1-01.41-6310.xlsx	63.0 kB
308	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-23-1-01.41-6340.xlsx	62.5 kB
309	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-25-1-01.32-3767.xlsx	62.6 kB
310	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-25-1-01.32-3768.xlsx	62.4 kB
311	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-25-1-01.41-6301.xlsx	62.4 kB
312	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-25-1-01.41-6347.xlsx	62.7 kB
313	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-25-1-01.41-6349.xlsx	62.6 kB
314	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0219.xlsx	63.2 kB
315	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0220.xlsx	62.8 kB
316	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0221.xlsx	63.1 kB
317	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0222.xlsx	62.9 kB
318	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0223.xlsx	63.0 kB
319	Паспорт Вологдаэнерго	N 000-26-1-07.10-0224.xlsx	62.8 kB
320	Паспорт Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	64.1 kB
321	Паспорт Вологдаэнерго	N 008-26-5-04.30-0010.xlsx	62.6 kB
322	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3669.xlsx	63.8 kB
323	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.31-3865.xlsx	63.6 kB
324	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.31-3869.xlsx	63.5 kB
325	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-01.21-0211.xlsx	64.0 kB
326	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-01.32-6444.xlsx	64.2 kB
327	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-01.32-6452.xlsx	64.3 kB
328	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0585.xlsx	63.9 kB
329	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0587.xlsx	63.8 kB
330	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0622.xlsx	64.1 kB
331	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0630.xlsx	64.0 kB
332	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0642.xlsx	63.9 kB
333	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0665.xlsx	64.0 kB
334	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0671.xlsx	63.9 kB
335	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0674.xlsx	64.0 kB
336	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-22-1-03.21-0103.xlsx	64.3 kB
337	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-22-2-01.33-0011.xlsx	64.2 kB
338	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-22-2-05.20-3713.xlsx	64.0 kB
339	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-23-1-03.21-0009.xlsx	63.8 kB
340	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-23-2-01.33-0001.xlsx	63.7 kB
341	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-23-2-05.20-1135.xlsx	64.0 kB
342	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-23-2-05.20-1136.xlsx	63.1 kB
343	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-23-2-05.20-1157.xlsx	63.8 kB
344	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-25-2-01.32-3786.xlsx	64.0 kB
345	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-25-2-01.32-3795.xlsx	64.4 kB
346	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-25-2-05.20-1175.xlsx	63.8 kB

1	2	3	4
347	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-25-2-05.20-1190.xlsx	64.0 kB
348	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.41-6899.xlsx	62.4 kB
349	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.41-6910.xlsx	62.4 kB
350	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-22-1-01.21-0032.xlsx	58.4 kB
351	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.32-3769.xlsx	62.1 kB
352	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6377.xlsx	62.3 kB
353	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-01.41-0001.xlsx	62.1 kB
354	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-01.41-0002.xlsx	62.1 kB
355	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-02.41-0001.xlsx	62.2 kB
356	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-03.31-0001.xlsx	62.2 kB
357	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-03.31-0004.xlsx	62.2 kB
358	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-03.31-0007.xlsx	62.1 kB
359	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-5-03.31-0008.xlsx	62.0 kB
360	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3686.xlsx	63.6 kB
361	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-01.32-3687.xlsx	62.9 kB
362	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.32-3797.xlsx	64.4 kB
363	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-25-2-01.41-1340.xlsx	63.7 kB
364	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2032.xlsx	75.7 kB
365	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2130.xlsx	77.9 kB
366	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2152.xlsx	79.8 kB
367	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210.xlsx	85.6 kB
368	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2212.xlsx	77.3 kB
369	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2216.xlsx	79.9 kB
370	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1990.xlsx	75.4 kB
371	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1991.xlsx	79.4 kB
372	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3462.xlsx	60.9 kB
373	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981.xlsx	74.6 kB
374	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0001.xlsx	71.2 kB
375	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0002.xlsx	72.6 kB
376	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0112.xlsx	73.2 kB
377	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0133.xlsx	71.6 kB
378	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0136.xlsx	72.3 kB
379	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138.xlsx	70.9 kB
380	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0044.xlsx	60.0 kB
381	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	83.9 kB
382	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	86.9 kB
383	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0023.xlsx	72.9 kB
384	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0044.xlsx	73.3 kB
385	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0045.xlsx	74.1 kB
386	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0107.xlsx	75.1 kB
387	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0108.xlsx	74.9 kB
388	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.31-2303.xlsx	74.4 kB
389	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	70.3 kB
390	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	68.7 kB
391	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	69.9 kB
392	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	71.8 kB
393	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	71.6 kB
394	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0001.xlsx	75.5 kB
395	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0002.xlsx	74.2 kB
396	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0003.xlsx	75.2 kB
397	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0004.xlsx	74.6 kB
398	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0005.xlsx	73.5 kB
399	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0006.xlsx	73.4 kB
400	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007.xlsx	72.6 kB
401	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0008.xlsx	74.4 kB
402	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0004.xlsx	72.2 kB
403	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0006.xlsx	69.8 kB
404	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0007.xlsx	70.0 kB
405	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0008.xlsx	69.8 kB

1	2	3	4
406	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0009.xlsx	71.0 kB
407	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0001.xlsx	59.9 kB
408	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-03.32-0001.xlsx	59.8 kB
409	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	71.9 kB
410	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	73.0 kB
411	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	73.6 kB
412	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	75.8 kB
413	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	93.5 kB
414	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970.xlsx	78.6 kB
415	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3045.xlsx	89.0 kB
416	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3125.xlsx	94.0 kB
417	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3126.xlsx	84.6 kB
418	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128.xlsx	81.0 kB
419	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130.xlsx	85.7 kB
420	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3133.xlsx	89.2 kB
421	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3135.xlsx	79.1 kB
422	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3253.xlsx	60.4 kB
423	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3254.xlsx	60.5 kB
424	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3265.xlsx	60.0 kB
425	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-2997.xlsx	77.9 kB
426	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070.xlsx	79.5 kB
427	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3043.xlsx	77.5 kB
428	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3119.xlsx	77.5 kB
429	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3430.xlsx	60.6 kB
430	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3504.xlsx	60.0 kB
431	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2752.xlsx	79.7 kB
432	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764.xlsx	77.1 kB
433	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2777.xlsx	77.7 kB
434	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	72.3 kB
435	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2945.xlsx	73.1 kB
436	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	72.0 kB
437	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	71.7 kB
438	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0214.xlsx	72.6 kB
439	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.60-0002.xlsx	73.1 kB
440	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.60-0003.xlsx	73.2 kB
441	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0001.xlsx	73.8 kB
442	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0002.xlsx	82.8 kB
443	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0003.xlsx	70.0 kB
444	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0007.xlsx	71.6 kB
445	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0047.xlsx	61.1 kB
446	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0023.xlsx	59.9 kB
447	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0055.xlsx	60.0 kB
448	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0056.xlsx	59.9 kB
449	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	72.6 kB
450	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	74.3 kB
451	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	72.6 kB
452	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-07.30-0005.xlsx	70.6 kB
453	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-06.70-0007.xlsx	61.8 kB
454	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0079.xlsx	73.7 kB
455	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0083.xlsx	74.3 kB
456	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085.xlsx	74.6 kB
457	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0090.xlsx	76.2 kB
458	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0102.xlsx	74.9 kB
459	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0105.xlsx	76.5 kB
460	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0106.xlsx	76.6 kB
461	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0007.xlsx	60.2 kB
462	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0008.xlsx	60.4 kB
463	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0011.xlsx	59.9 kB
464	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0012.xlsx	59.9 kB

1	2	3	4
465	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0014.xlsx	59.8 kB
466	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0015 .xlsx	59.9 kB
467	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0016.xlsx	59.9 kB
468	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0017.xlsx	59.9 kB
469	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0001.xlsx	60.2 kB
470	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0002.xlsx	60.0 kB
471	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0003.xlsx	59.9 kB
472	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0004 .xlsx	59.9 kB
473	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0007.xlsx	59.9 kB
474	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0008.xlsx	60.0 kB
475	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0005.xlsx	60.2 kB
476	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0007.xlsx	60.3 kB
477	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0008.xlsx	59.9 kB
478	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0009.xlsx	59.9 kB
479	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0010.xlsx	59.8 kB
480	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0012.xlsx	59.8 kB
481	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0014.xlsx	60.2 kB
482	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0015.xlsx	59.8 kB
483	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0016.xlsx	59.9 kB
484	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0017.xlsx	60.1 kB
485	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0018.xlsx	60.1 kB
486	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0019.xlsx	60.0 kB
487	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0020.xlsx	60.0 kB
488	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.41-0023.xlsx	59.8 kB
489	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.41-0001.xlsx	59.8 kB
490	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.10-0068.xlsx	72.1 kB
491	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0029.xlsx	74.6 kB
492	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0002.xlsx	71.7 kB
493	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-31-2-01.33-2029.xlsx	61.1 kB
494	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	81.4 kB
495	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001.xlsx	81.7 kB
496	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010.xlsx	80.0 kB
497	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012.xlsx	78.4 kB
498	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013.xlsx	78.1 kB
499	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898.xlsx	78.6 kB
500	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912.xlsx	79.5 kB
501	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3024.xlsx	79.6 kB
502	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3030.xlsx	80.1 kB
503	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031.xlsx	84.6 kB
504	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	82.2 kB
505	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	70.3 kB
506	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.13-0992.xlsx	62.2 kB
507	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.13-0993.xlsx	60.7 kB
508	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0128.xlsx	61.1 kB
509	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0129.xlsx	60.9 kB
510	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0258.xlsx	61.8 kB
511	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891.xlsx	61.3 kB
512	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-03.32-0008.xlsx	61.6 kB
513	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-03.32-0009.xlsx	61.0 kB
514	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	62.2 kB
515	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2537.xlsx	61.8 kB
516	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2539.xlsx	62.0 kB
517	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545.xlsx	61.9 kB
518	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-02.32-2533.xlsx	61.8 kB
519	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-02.32-2534.xlsx	61.8 kB
520	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.13-2798.xlsx	80.9 kB
521	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	61.3 kB
522	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3174.xlsx	62.3 kB
523	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3180.xlsx	62.1 kB



1	2	3	4
524	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3191.xlsx	62.0 kB
525	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-0999.xlsx	86.5 kB
526	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	61.4 kB
527	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-05.20-0026.xlsx	60.6 kB
528	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0684.xlsx	81.0 kB
529	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245.xlsx	90.8 kB
530	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.21-0245.xlsx	75.6 kB
531	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1049.xlsx	72.9 kB
532	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-02.21-0001.xlsx	82.2 kB
533	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	80.4 kB
534	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0333.xlsx	86.1 kB
535	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	82.0 kB
536	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	77.6 kB
537	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	78.7 kB
538	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0868.xlsx	74.2 kB
539	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0871.xlsx	64.7 kB
540	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	81.6 kB
541	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	78.0 kB
542	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	78.0 kB
543	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	77.7 kB
544	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	78.4 kB
545	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	77.9 kB
546	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0945.xlsx	64.5 kB
547	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1018.xlsx	77.6 kB
548	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021.xlsx	80.6 kB
549	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0035.xlsx	78.8 kB
550	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0036.xlsx	80.4 kB
551	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-07.10-0047.xlsx	77.7 kB
552	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-07.30-0027.xlsx	72.0 kB
553	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	85.1 kB
554	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0009.xlsx	75.6 kB
555	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0011.xlsx	75.1 kB
556	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0548.xlsx	79.9 kB
557	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0007.xlsx	80.5 kB
558	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-0124.xlsx	82.7 kB
559	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1034.xlsx	80.7 kB
560	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1035.xlsx	80.9 kB
561	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.21-0003.xlsx	76.8 kB
562	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0657.xlsx	80.1 kB
563	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	77.7 kB
564	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	77.7 kB
565	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	77.5 kB
566	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	76.7 kB
567	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	78.4 kB
568	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0984.xlsx	73.2 kB
569	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0875.xlsx	74.9 kB
570	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0882.xlsx	75.1 kB
571	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0885.xlsx	75.4 kB
572	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0915.xlsx	64.5 kB
573	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0916.xlsx	64.7 kB
574	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0917.xlsx	64.7 kB
575	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0918.xlsx	64.6 kB
576	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.70-0001.xlsx	74.1 kB
577	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0034.xlsx	77.8 kB
578	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0041.xlsx	77.7 kB
579	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0044.xlsx	78.8 kB
580	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0048.xlsx	77.9 kB
581	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0054.xlsx	74.7 kB
582	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0019.xlsx	79.5 kB

1	2	3	4
583	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	76.8 kB
584	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-5-07.10-0011.xlsx	75.4 kB
585	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-06.70-0006.xlsx	63.6 kB
586	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-06.70-0007.xlsx	65.2 kB
587	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0002.xlsx	79.4 kB
588	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.30-0024.xlsx	70.7 kB
589	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-01.21-0001.xlsx	62.5 kB
590	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-01.32-0001.xlsx	63.0 kB
591	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	136 kB
592	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	75.5 kB
593	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	78.0 kB
594	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001.xlsx	80.6 kB
595	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0002.xlsx	81.4 kB
596	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003.xlsx	82.1 kB
597	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0004.xlsx	80.2 kB
598	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0009.xlsx	81.2 kB
599	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0010.xlsx	81.2 kB
600	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0872.xlsx	79.2 kB
601	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0873.xlsx	78.4 kB
602	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0875.xlsx	76.2 kB
603	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0876.xlsx	76.1 kB
604	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0877.xlsx	79.2 kB
605	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0878.xlsx	76.4 kB
606	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0879.xlsx	74.0 kB
607	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0881.xlsx	76.1 kB
608	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0882.xlsx	73.5 kB
609	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0883.xlsx	78.8 kB
610	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0884.xlsx	74.8 kB
611	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0886.xlsx	74.5 kB
612	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0887.xlsx	76.5 kB
613	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0888.xlsx	79.0 kB
614	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0890.xlsx	75.0 kB
615	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0891.xlsx	74.5 kB
616	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0892.xlsx	74.4 kB
617	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	78.6 kB
618	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	77.2 kB
619	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	76.0 kB
620	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0653.xlsx	88.6 kB
621	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0664.xlsx	87.8 kB
622	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.21-0248.xlsx	81.1 kB
623	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.33-1050.xlsx	80.3 kB
624	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0693.xlsx	80.9 kB
625	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0360.xlsx	80.4 kB
626	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0878.xlsx	81.5 kB
627	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0879.xlsx	80.1 kB
628	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.32-1082.xlsx	83.6 kB
629	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	89.3 kB
630	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0737.xlsx	89.2 kB
631	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.32-0003.xlsx	79.5 kB
632	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1121.xlsx	102 kB
633	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1134.xlsx	89.7 kB
634	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1152.xlsx	83.0 kB
635	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1159.xlsx	81.6 kB
636	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1165.xlsx	92.0 kB
637	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1180.xlsx	64.3 kB
638	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0005.xlsx	84.4 kB
639	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	80.0 kB
640	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.32-0910.xlsx	87.9 kB
641	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-01.21-0525.xlsx	83.6 kB

1	2	3	4
642	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.13-1070.xlsx	82.0 kB
643	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.31-0550.xlsx	81.1 kB
644	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-04.60-0925.xlsx	79.6 kB
645	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-04.60-0926.xlsx	78.8 kB
646	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0903.xlsx	82.1 kB
647	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.12-0022.xlsx	73.1 kB
648	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.12-0023.xlsx	73.6 kB
649	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.12-0024.xlsx	73.6 kB
650	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.12-0025.xlsx	72.8 kB
651	Паспорт Комизнерго	000-51-1-01.21-0013.xlsx	58.6 kB
652	Паспорт Комизнерго	000-51-1-03.21-0961.xlsx	77.4 kB
653	Паспорт Комизнерго	000-51-1-04.40-0001.xlsx	68.3 kB
654	Паспорт Комизнерго	000-51-5-03.32-0001.xlsx	58.5 kB
655	Паспорт Комизнерго	000-52-1-01.32-0396.xlsx	58.2 kB
656	Паспорт Комизнерго	000-52-1-01.41-0826.xlsx	58.5 kB
657	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.32-0001.xlsx	70.0 kB
658	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.32-0002.xlsx	77.1 kB
659	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.41-0557.xlsx	74.3 kB
660	Паспорт Комизнерго	000-52-1-02.41-0559.xlsx	72.9 kB
661	Паспорт Комизнерго	000-52-1-03.21-0958.xlsx	76.5 kB
662	Паспорт Комизнерго	000-52-1-03.31-1042.xlsx	70.7 kB
663	Паспорт Комизнерго	000-52-1-04.60-0032.xlsx	68.9 kB
664	Паспорт Комизнерго	000-52-1-04.60-0035.xlsx	71.5 kB
665	Паспорт Комизнерго	000-52-1-06.70-0003.xlsx	72.9 kB
666	Паспорт Комизнерго	000-52-2-01.32-0363.xlsx	71.4 kB
667	Паспорт Комизнерго	000-53-1-03.31-1016.xlsx	69.8 kB
668	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.12-0680.xlsx	77.4 kB
669	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.12-0686.xlsx	77.9 kB
670	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0504.xlsx	76.5 kB
671	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0513.xlsx	77.1 kB
672	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.21-0516.xlsx	77.1 kB
673	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.31-0284.xlsx	79.6 kB
674	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0524.xlsx	58.7 kB
675	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0525.xlsx	58.6 kB
676	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.32-0526.xlsx	58.2 kB
677	Паспорт Комизнерго	000-54-1-01.41-5158.xlsx	58.5 kB
678	Паспорт Комизнерго	000-54-1-02.41-0426.xlsx	58.3 kB
679	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0011.xlsx	69.6 kB
680	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0012.xlsx	69.6 kB
681	Паспорт Комизнерго	000-54-1-04.60-0013.xlsx	67.5 kB
682	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-0846.xlsx	78.1 kB
683	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1128.xlsx	80.5 kB
684	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1294.xlsx	78.6 kB
685	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1304.xlsx	80.6 kB
686	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.12-1310.xlsx	78.5 kB
687	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-0056.xlsx	74.2 kB
688	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-1845.xlsx	75.6 kB
689	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2026.xlsx	75.5 kB
690	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2040.xlsx	58.6 kB
691	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2041.xlsx	58.6 kB
692	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.32-2043.xlsx	58.3 kB
693	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5009.xlsx	58.4 kB
694	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5090.xlsx	58.9 kB
695	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5099.xlsx	58.3 kB
696	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5112.xlsx	58.3 kB
697	Паспорт Комизнерго	000-55-1-01.41-5133.xlsx	58.1 kB
698	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0006.xlsx	71.0 kB
699	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0011.xlsx	61.0 kB
700	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.32-0014.xlsx	59.7 kB

1	2	3	4
701	Паспорт Комизнерго	000-55-1-02.41-0003.xlsx	59.1 kB
702	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1652.xlsx	67.6 kB
703	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1663.xlsx	85.1 kB
704	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1665.xlsx	70.1 kB
705	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1666.xlsx	73.4 kB
706	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1667.xlsx	70.7 kB
707	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.13-1682.xlsx	60.6 kB
708	Паспорт Комизнерго	000-55-1-03.31-1881.xlsx	71.7 kB
709	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.30-0960.xlsx	66.6 kB
710	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.40-0386.xlsx	71.7 kB
711	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.40-0387.xlsx	69.1 kB
712	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.60-0034.xlsx	75.4 kB
713	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.60-0035.xlsx	70.0 kB
714	Паспорт Комизнерго	000-55-1-04.60-0036.xlsx	70.2 kB
715	Паспорт Комизнерго	000-55-1-06.40-0001.xlsx	66.4 kB
716	Паспорт Комизнерго	000-55-2-02.32-0010.xlsx	58.7 kB
717	Паспорт Комизнерго	000-55-2-02.32-0012.xlsx	58.9 kB
718	Паспорт Комизнерго	000-55-5-01.32-0001.xlsx	59.3 kB
719	Паспорт Комизнерго	000-55-5-03.31-0006.xlsx	58.9 kB
720	Паспорт Комизнерго	000-56-1-06.70-0122.xlsx	66.9 kB
721	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0110.xlsx	77.4 kB
722	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0119.xlsx	73.2 kB
723	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0131.xlsx	67.4 kB
724	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0205.xlsx	73.5 kB
725	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0211.xlsx	68.1 kB
726	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.10-0288.xlsx	69.1 kB
727	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.20-0109.xlsx	70.9 kB
728	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.20-0110.xlsx	68.0 kB
729	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.20-0111.xlsx	76.8 kB
730	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0114.xlsx	85.2 kB
731	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0115.xlsx	73.5 kB
732	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0119.xlsx	71.0 kB
733	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0126.xlsx	71.8 kB
734	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0130.xlsx	72.1 kB
735	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0131.xlsx	69.4 kB
736	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0134.xlsx	69.7 kB
737	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0137.xlsx	69.2 kB
738	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0143.xlsx	67.3 kB
739	Паспорт Комизнерго	000-56-1-07.30-0144.xlsx	67.8 kB
740	Паспорт Комизнерго	000-56-5-01.41-0001.xlsx	58.3 kB
741	Паспорт Комизнерго	000-56-5-01.41-0002.xlsx	58.1 kB
742	Паспорт Комизнерго	003-56-1-05.20-0004.xlsx	78.8 kB
743	Паспорт Комизнерго	003-56-1-05.20-0005.xlsx	79.6 kB
744	Паспорт Комизнерго	003-56-5-05.20-0001.xlsx	59.2 kB
745	Паспорт Комизнерго	004-54-1-01.12-0696.xlsx	58.7 kB
746	Паспорт Комизнерго	004-54-1-01.21-0542.xlsx	76.9 kB
747	Паспорт Комизнерго	004-54-1-01.21-0543.xlsx	77.3 kB
748	Паспорт Комизнерго	004-55-1-01.12-1314.xlsx	82.8 kB
749	Паспорт Комизнерго	004-55-1-01.21-0009.xlsx	78.1 kB
750	Паспорт Комизнерго	004-55-1-01.21-0010.xlsx	79.7 kB
751	Паспорт Комизнерго	004-55-1-01.21-0016.xlsx	58.7 kB
752	Паспорт Комизнерго	005-52-1-03.13-0214.xlsx	73.6 kB
753	Паспорт Комизнерго	005-52-1-03.13-0216.xlsx	74.7 kB
754	Паспорт Комизнерго	005-52-1-03.13-0217.xlsx	74.6 kB
755	Паспорт Комизнерго	005-55-1-03.13-1642.xlsx	77.2 kB
756	Паспорт Комизнерго	005-55-1-03.13-1668.xlsx	76.1 kB
757	Паспорт Комизнерго	006-55-1-04.60-0031.xlsx	65.6 kB
758	Паспорт Комизнерго	007-55-1-01.32-1846.xlsx	80.7 kB
759	Паспорт Комизнерго	007-55-1-01.32-1848.xlsx	78.2 kB

1	2	3	4
760	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1849.xlsx	74.7 kB
761	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1870.xlsx	77.0 kB
762	Паспорт Комизэнерго	007-55-1-01.32-1876.xlsx	74.0 kB
763	Паспорт Комизэнерго	009-51-1-03.32-0254.xlsx	59.4 kB
764	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-01.12-0028.xlsx	97.3 kB
765	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-01.33-0027.xlsx	59.4 kB
766	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-03.13-0004.xlsx	59.7 kB
767	Паспорт Комизэнерго	009-51-2-03.32-0012.xlsx	73.9 kB
768	Паспорт Комизэнерго	009-52-1-01.32-0395.xlsx	59.8 kB
769	Паспорт Комизэнерго	009-52-1-03.13-0229.xlsx	59.5 kB
770	Паспорт Комизэнерго	009-52-1-03.21-0978.xlsx	59.5 kB
771	Паспорт Комизэнерго	009-52-1-05.40-0211.xlsx	59.2 kB
772	Паспорт Комизэнерго	009-52-2-02.32-0002.xlsx	59.2 kB
773	Паспорт Комизэнерго	009-52-2-02.41-1028.xlsx	76.5 kB
774	Паспорт Комизэнерго	009-52-2-03.31-0395.xlsx	59.8 kB
775	Паспорт Комизэнерго	009-54-1-01.32-0523.xlsx	59.3 kB
776	Паспорт Комизэнерго	009-54-1-01.41-5115.xlsx	59.7 kB
777	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-01.33-0327.xlsx	59.8 kB
778	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-02.41-2239.xlsx	59.9 kB
779	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-03.31-0949.xlsx	59.8 kB
780	Паспорт Комизэнерго	009-54-2-03.31-0950.xlsx	59.4 kB
781	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-01.32-2035.xlsx	59.9 kB
782	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-01.32-2042.xlsx	59.9 kB
783	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-03.13-1681.xlsx	58.7 kB
784	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-03.31-2008.xlsx	60.0 kB
785	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-03.31-2022.xlsx	71.4 kB
786	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-04.60-0038.xlsx	72.8 kB
787	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-2332.xlsx	59.5 kB
788	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-2504.xlsx	59.3 kB
789	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-2527.xlsx	59.7 kB
790	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-2845.xlsx	59.3 kB
791	Паспорт Комизэнерго	009-55-1-05.40-3083.xlsx	59.3 kB
792	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1879.xlsx	77.4 kB
793	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1884.xlsx	59.5 kB
794	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1887.xlsx	59.9 kB
795	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1898.xlsx	59.4 kB
796	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1900.xlsx	59.4 kB
797	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.32-1906.xlsx	59.4 kB
798	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-01.41-3238.xlsx	59.3 kB
799	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.32-0008.xlsx	59.7 kB
800	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.41-0050.xlsx	76.3 kB
801	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.41-0052.xlsx	76.8 kB
802	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.41-0056.xlsx	59.6 kB
803	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.41-0057.xlsx	59.8 kB
804	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-02.41-0067.xlsx	59.6 kB
805	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-03.31-2039.xlsx	74.5 kB
806	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-03.31-2046.xlsx	59.6 kB
807	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-03.31-2054.xlsx	59.5 kB
808	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-03.31-2062.xlsx	60.0 kB
809	Паспорт Комизэнерго	009-55-2-03.31-2066.xlsx	59.6 kB
810	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-0023.xlsx	80.4 kB
811	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1955.xlsx	84.0 kB
812	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1956.xlsx	77.3 kB
813	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4062.xlsx	60.8 kB
814	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	68.5 kB
815	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-05.20-4178.xlsx	61.5 kB
816	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-07.10-0002.xlsx	74.1 kB
817	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-03.31-0001.xlsx	58.9 kB
818	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-03.31-0002.xlsx	58.8 kB



1	2	3	4
819	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	69.3 kB
820	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	68.4 kB
821	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4219.xlsx	74.5 kB
822	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-07.10-0014.xlsx	72.9 kB
823	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-5-01.41-0001.xlsx	58.8 kB
824	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-5-01.41-0002.xlsx	58.8 kB
825	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-5-03.31-0001.xlsx	58.9 kB
826	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	79.5 kB
827	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.41-4258.xlsx	59.7 kB
828	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4227.xlsx	75.1 kB
829	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4228.xlsx	74.2 kB
830	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4026.xlsx	59.0 kB
831	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4027.xlsx	58.9 kB
832	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0004.xlsx	60.0 kB
833	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0005.xlsx	58.9 kB
834	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	68.3 kB
835	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	68.3 kB
836	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	69.2 kB
837	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-06.70-0002.xlsx	61.5 kB
838	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4078.xlsx	77.7 kB
839	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4102.xlsx	75.5 kB
840	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4103.xlsx	76.4 kB
841	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0003.xlsx	59.3 kB
842	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	69.1 kB
843	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	69.1 kB
844	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	69.2 kB
845	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	69.0 kB
846	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	72.9 kB
847	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001.xlsx	78.9 kB
848	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002.xlsx	84.7 kB
849	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122.xlsx	79.0 kB
850	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4003.xlsx	81.8 kB
851	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4004.xlsx	78.8 kB
852	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4005.xlsx	80.1 kB
853	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-62-1-01.21-0113.xlsx	78.3 kB
854	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-62-1-01.21-3999.xlsx	78.6 kB
855	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580.xlsx	78.1 kB
856	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.32-4250.xlsx	74.8 kB
857	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.32-4251.xlsx	78.1 kB
858	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046.xlsx	83.2 kB
859	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057.xlsx	80.1 kB
860	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058.xlsx	77.8 kB
861	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059.xlsx	80.1 kB
862	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063.xlsx	80.2 kB
863	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064.xlsx	79.5 kB
864	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080.xlsx	78.4 kB
865	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089.xlsx	79.3 kB
866	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108.xlsx	77.4 kB
867	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102.xlsx	78.2 kB
868	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4103.xlsx	74.3 kB
869	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4104.xlsx	75.2 kB
870	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4109.xlsx	74.6 kB
871	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4110.xlsx	74.7 kB
872	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4112.xlsx	78.4 kB
873	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4114.xlsx	79.1 kB
874	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4201.xlsx	74.6 kB
875	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	61.8 kB
876	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	71.0 kB
877	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3769.xlsx	60.8 kB

1	2	3	4
878	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-05.20-0162.xlsx	61.0 kB
879	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4206.xlsx	59.8 kB
880	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.41-4655.xlsx	65.3 kB
881	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-02.33-0001.xlsx	75.7 kB
882	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4078.xlsx	61.8 kB
883	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-05.20-0174.xlsx	51.8 kB
884	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4268.xlsx	78.0 kB
885	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	79.9 kB
886	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4297.xlsx	60.8 kB
887	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4323.xlsx	60.8 kB
888	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4324.xlsx	60.8 kB
889	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4343.xlsx	62.0 kB
890	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4345.xlsx	59.7 kB
891	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008.xlsx	64.6 kB
892	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.20-0070.xlsx	60.7 kB
893	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.40-0001.xlsx	71.9 kB
894	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0042.xlsx	74.7 kB
895	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0043.xlsx	73.8 kB
896	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0044.xlsx	73.8 kB
897	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0046.xlsx	70.4 kB
898	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0047.xlsx	75.1 kB
899	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0048.xlsx	70.7 kB
900	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0050.xlsx	71.1 kB
901	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0051.xlsx	71.6 kB
902	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0053.xlsx	76.8 kB
903	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0054.xlsx	73.6 kB
904	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0066.xlsx	76.1 kB
905	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0080.xlsx	74.8 kB
906	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.32-0213.xlsx	58.2 kB
907	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-01.33-0001.xlsx	58.8 kB
908	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-02.32-0003.xlsx	58.1 kB
909	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-02.41-0001.xlsx	59.0 kB
910	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-04.30-0001.xlsx	73.9 kB
911	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-04.60-0177.xlsx	75.4 kB
912	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0005.xlsx	74.5 kB
913	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0006.xlsx	74.0 kB
914	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0007.xlsx	74.4 kB
915	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0008.xlsx	73.0 kB
916	Паспорт Псковэнерго	000-71-1-06.20-0009.xlsx	73.4 kB
917	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0001.xlsx	57.9 kB
918	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0002.xlsx	57.9 kB
919	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0003.xlsx	57.9 kB
920	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0004.xlsx	57.9 kB
921	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0005.xlsx	57.9 kB
922	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-01.41-0006.xlsx	57.9 kB
923	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-03.31-0003.xlsx	58.0 kB
924	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-03.31-0004.xlsx	57.9 kB
925	Паспорт Псковэнерго	000-71-5-03.31-0005.xlsx	57.9 kB
926	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-01.32-0368.xlsx	77.0 kB
927	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-01.32-0369.xlsx	75.9 kB
928	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-04.30-0001.xlsx	71.6 kB
929	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-04.40-0006.xlsx	72.8 kB
930	Паспорт Псковэнерго	000-72-1-06.20-0006.xlsx	74.2 kB
931	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.12-0130.xlsx	81.2 kB
932	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0289.xlsx	71.2 kB
933	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0290.xlsx	75.0 kB
934	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0291.xlsx	72.9 kB
935	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0293.xlsx	73.2 kB
936	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0294.xlsx	71.9 kB

1	2	3	4
937	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0295.xlsx	73.2 kB
938	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0296.xlsx	72.8 kB
939	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0297.xlsx	74.2 kB
940	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0298.xlsx	72.4 kB
941	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0302.xlsx	77.2 kB
942	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0303.xlsx	79.2 kB
943	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0304.xlsx	73.1 kB
944	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0399.xlsx	74.5 kB
945	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0400.xlsx	75.2 kB
946	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0401.xlsx	78.3 kB
947	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0402.xlsx	78.6 kB
948	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0403.xlsx	74.2 kB
949	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0404.xlsx	73.0 kB
950	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0405.xlsx	74.7 kB
951	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0406.xlsx	74.5 kB
952	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0407.xlsx	74.7 kB
953	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0408.xlsx	79.0 kB
954	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0699.xlsx	58.9 kB
955	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0708.xlsx	58.9 kB
956	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.32-0722.xlsx	58.9 kB
957	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4515.xlsx	58.8 kB
958	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4525.xlsx	58.7 kB
959	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-01.41-4526.xlsx	58.3 kB
960	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.32-0019.xlsx	58.6 kB
961	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.33-0013.xlsx	58.9 kB
962	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-02.41-0027.xlsx	58.9 kB
963	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-03.13-0167.xlsx	70.1 kB
964	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-03.13-0204.xlsx	75.6 kB
965	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-03.13-0206.xlsx	58.7 kB
966	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.60-0142.xlsx	75.5 kB
967	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.60-0157.xlsx	75.5 kB
968	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-04.60-0258.xlsx	72.7 kB
969	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-06.20-0012.xlsx	74.7 kB
970	Паспорт Псковэнерго	000-73-1-06.20-0013.xlsx	73.9 kB
971	Паспорт Псковэнерго	000-73-2-06.10-0006.xlsx	78.7 kB
972	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-01.32-0007.xlsx	58.0 kB
973	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-01.32-0008.xlsx	58.0 kB
974	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-01.41-0002.xlsx	58.5 kB
975	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-01.41-0003.xlsx	57.9 kB
976	Паспорт Псковэнерго	000-73-5-03.31-0008.xlsx	58.0 kB
977	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.32-0068.xlsx	72.2 kB
978	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.32-0069.xlsx	74.1 kB
979	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.32-0171.xlsx	58.1 kB
980	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1500.xlsx	58.9 kB
981	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1540.xlsx	59.0 kB
982	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-01.41-1580.xlsx	58.4 kB
983	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-03.13-0099.xlsx	58.7 kB
984	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.40-0007.xlsx	69.6 kB
985	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.40-0008.xlsx	69.7 kB
986	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.40-0009.xlsx	69.7 kB
987	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.60-0123.xlsx	69.6 kB
988	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-04.60-0227.xlsx	72.7 kB
989	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-06.20-0003.xlsx	74.2 kB
990	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-06.20-0004.xlsx	71.9 kB
991	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-06.20-0005.xlsx	74.3 kB
992	Паспорт Псковэнерго	000-75-1-06.20-0006.xlsx	74.0 kB
993	Паспорт Псковэнерго	000-75-2-01.32-0241.xlsx	80.0 kB
994	Паспорт Псковэнерго	000-75-5-03.32-0002.xlsx	58.0 kB
995	Паспорт Псковэнерго	000-75-5-06.70-0001.xlsx	58.3 kB

1	2	3	4
996	Паспорт Псковэнерго	000-75-5-06.70-0002.xlsx	58.3 kB
997	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-04.10-0001.xlsx	69.3 kB
998	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-04.40-0023.xlsx	74.2 kB
999	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0008.xlsx	82.0 kB
1000	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0009.xlsx	79.8 kB
1001	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0010.xlsx	77.0 kB
1002	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0012.xlsx	79.8 kB
1003	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0013.xlsx	77.8 kB
1004	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-05.30-0015.xlsx	77.5 kB
1005	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-06.40-0001.xlsx	70.3 kB
1006	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-06.70-0001.xlsx	61.3 kB
1007	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0009.xlsx	75.0 kB
1008	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0010.xlsx	68.1 kB
1009	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0013.xlsx	72.6 kB
1010	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0014.xlsx	74.1 kB
1011	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0015.xlsx	75.5 kB
1012	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0016.xlsx	74.6 kB
1013	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0017.xlsx	73.9 kB
1014	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0035.xlsx	71.5 kB
1015	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0053.xlsx	76.3 kB
1016	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0062.xlsx	71.0 kB
1017	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0066.xlsx	71.5 kB
1018	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0094.xlsx	70.4 kB
1019	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0096.xlsx	71.0 kB
1020	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0126.xlsx	70.7 kB
1021	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0133.xlsx	70.4 kB
1022	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0135.xlsx	69.6 kB
1023	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.10-0137.xlsx	58.4 kB
1024	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0008.xlsx	72.2 kB
1025	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0009.xlsx	69.4 kB
1026	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0011.xlsx	72.0 kB
1027	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0012.xlsx	72.5 kB
1028	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0013.xlsx	75.5 kB
1029	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0014.xlsx	72.6 kB
1030	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0015.xlsx	70.2 kB
1031	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0016.xlsx	69.4 kB
1032	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0018.xlsx	70.2 kB
1033	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0019.xlsx	69.8 kB
1034	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0020.xlsx	72.7 kB
1035	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0028.xlsx	69.0 kB
1036	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0029.xlsx	68.8 kB
1037	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0032.xlsx	69.3 kB
1038	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0034.xlsx	70.3 kB
1039	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0037.xlsx	74.1 kB
1040	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0048.xlsx	72.1 kB
1041	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.20-0050.xlsx	70.5 kB
1042	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0019.xlsx	69.3 kB
1043	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0020.xlsx	70.4 kB
1044	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0021.xlsx	71.0 kB
1045	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0022.xlsx	68.7 kB
1046	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0023.xlsx	69.0 kB
1047	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0024.xlsx	69.6 kB
1048	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0029.xlsx	74.9 kB
1049	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0030.xlsx	73.3 kB
1050	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0031.xlsx	72.9 kB
1051	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0033.xlsx	73.8 kB
1052	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0070.xlsx	71.1 kB
1053	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0090.xlsx	71.8 kB
1054	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0091.xlsx	68.7 kB

1	2	3	4
1055	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0092.xlsx	68.7 kB
1056	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0104.xlsx	72.9 kB
1057	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0110.xlsx	74.2 kB
1058	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0112.xlsx	68.4 kB
1059	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0113.xlsx	72.0 kB
1060	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0138.xlsx	68.0 kB
1061	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0143.xlsx	69.6 kB
1062	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0147.xlsx	69.0 kB
1063	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0153.xlsx	70.8 kB
1064	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0162.xlsx	68.8 kB
1065	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0163.xlsx	68.6 kB
1066	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0164.xlsx	75.0 kB
1067	Паспорт Псковэнерго	000-76-1-07.30-0208.xlsx	66.9 kB
1068	Паспорт Псковэнерго	000-76-4-04.10-0001.xlsx	71.4 kB
1069	Паспорт Псковэнерго	000-76-5-03.31-0018.xlsx	58.5 kB
1070	Паспорт Псковэнерго	000-76-5-03.31-0023.xlsx	58.3 kB
1071	Паспорт Псковэнерго	000-76-5-04.10-0008.xlsx	69.6 kB
1072	Паспорт Псковэнерго	000-77-1-07.10-0013.xlsx	75.0 kB
1073	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0081.xlsx	78.6 kB
1074	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0082.xlsx	76.8 kB
1075	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0083.xlsx	75.8 kB
1076	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0084.xlsx	76.1 kB
1077	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.12-0085.xlsx	75.3 kB
1078	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0049.xlsx	75.3 kB
1079	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0050.xlsx	76.2 kB
1080	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0051.xlsx	76.2 kB
1081	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0052.xlsx	75.6 kB
1082	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0053.xlsx	76.3 kB
1083	Паспорт Псковэнерго	004-71-1-01.21-0054.xlsx	75.5 kB
1084	Паспорт Псковэнерго	004-72-1-01.12-0102.xlsx	78.1 kB
1085	Паспорт Псковэнерго	004-72-1-01.21-0036.xlsx	76.2 kB
1086	Паспорт Псковэнерго	004-73-1-01.12-0129.xlsx	77.0 kB
1087	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0055.xlsx	75.9 kB
1088	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0056.xlsx	75.7 kB
1089	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0057.xlsx	78.5 kB
1090	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0058.xlsx	76.4 kB
1091	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.12-0059.xlsx	75.3 kB
1092	Паспорт Псковэнерго	004-75-1-01.21-0035.xlsx	75.2 kB
1093	Паспорт Псковэнерго	007-71-1-01.32-0192.xlsx	73.5 kB
1094	Паспорт Псковэнерго	007-73-1-01.32-0438.xlsx	76.3 kB
1095	Паспорт Псковэнерго	007-73-1-01.32-0686.xlsx	74.3 kB
1096	Паспорт Псковэнерго	007-75-1-01.32-0157.xlsx	74.3 kB
1097	Паспорт Псковэнерго	008-76-1-04.10-0003.xlsx	58.6 kB
1098	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-01.32-0125.xlsx	59.6 kB
1099	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-02.41-0023.xlsx	59.9 kB
1100	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-03.31-0061.xlsx	80.4 kB
1101	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-03.31-0106.xlsx	59.7 kB
1102	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-05.30-0882.xlsx	59.3 kB
1103	Паспорт Псковэнерго	009-71-2-05.30-0898.xlsx	59.4 kB
1104	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0256.xlsx	75.4 kB
1105	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0257.xlsx	72.8 kB
1106	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0262.xlsx	59.6 kB
1107	Паспорт Псковэнерго	009-73-1-04.60-0263.xlsx	59.7 kB
1108	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-01.32-0486.xlsx	84.0 kB
1109	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0655.xlsx	77.0 kB
1110	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0677.xlsx	59.8 kB
1111	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0682.xlsx	59.4 kB
1112	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0683.xlsx	59.8 kB
1113	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0691.xlsx	60.6 kB

1	2	3	4
1114	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0694.xlsx	59.6 kB
1115	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0702.xlsx	59.5 kB
1116	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-0704.xlsx	59.4 kB
1117	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-3848.xlsx	59.0 kB
1118	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-02.41-3849.xlsx	59.2 kB
1119	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4571.xlsx	60.5 kB
1120	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4572.xlsx	60.2 kB
1121	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4575.xlsx	60.3 kB
1122	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4582.xlsx	60.0 kB
1123	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.31-4586.xlsx	59.5 kB
1124	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-03.32-0042.xlsx	60.4 kB
1125	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-1803.xlsx	59.7 kB
1126	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-2061.xlsx	59.7 kB
1127	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-2575.xlsx	59.8 kB
1128	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-2590.xlsx	59.7 kB
1129	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-2628.xlsx	59.8 kB
1130	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-2840.xlsx	59.8 kB
1131	Паспорт Псковэнерго	009-73-2-05.30-3078.xlsx	59.4 kB
1132	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-01.32-0257.xlsx	59.8 kB
1133	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-02.33-0005.xlsx	59.4 kB
1134	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.13-0001.xlsx	81.6 kB
1135	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.31-0201.xlsx	59.3 kB
1136	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.31-0208.xlsx	59.6 kB
1137	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-03.32-0029.xlsx	59.8 kB
1138	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-05.30-0988.xlsx	59.3 kB
1139	Паспорт Псковэнерго	009-75-2-05.30-1042.xlsx	59.7 kB
1140	Сертификат	С.В.Климов.cer	2.4 kB
1141	Сертификат	С.В.Климов.cer	2.4 kB
1142	Сертификат	С.В.Климов.cer	2.4 kB

Таблица П2.2 - Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751 предоставленных по дополнительному запросу

№	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Кол 000-42-2-01.32-0889	Договор_2021_2_Объект-Эксперт с ППП_print.pdf	7.0 MB
2	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-14_67_23.pdf	1.3 MB
3	Кол 000-42-2-01.32-0889	Оборотная ведомость за 3 кв.2023 по ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	14.1 kB
4	Кол 000-42-2-01.32-0889	ПЗ_ИП_№000-42-2-01.32-0889.docx	15.5 kB
5	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сметы_к договору.pdf	21.5 MB
6	Кол 000-42-2-01.32-0889	Thumbs.db	11.5 kB
7	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №1 от 31.07.23.pdf	578 kB
8	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №10 от 31.07.23.pdf	542 kB
9	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №2 от 31.07.23.pdf	1.1 MB
10	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №3 от 31.07.23.pdf	1.9 MB
11	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №4 от 31.07.23.pdf	1.8 MB
12	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №5 от 31.07.23.pdf	1.6 MB
13	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №6 от 31.07.23.pdf	1.3 MB
14	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №7 от 31.07.23.pdf	1.3 MB
15	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №8 от 31.07.23.pdf	869 kB
16	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-2 №9 от 31.07.23.pdf	873 kB
17	Кол 000-42-2-01.32-0889	КС-3 №1 от 31.07.23.pdf	450 kB
18	Кол 000-42-2-01.32-0889	Выписка СРО.pdf	1.5 MB
19	Кол 000-42-2-01.32-0889	журнал контроля МиОб.xlsx	23.5 kB
20	Кол 000-42-2-01.32-0889	Общий журнал работ.xls	180 kB
21	Кол 000-42-2-01.32-0889	Ордер на земельные работы 22Г (новое).pdf	2.6 MB



1	2	3	4
22	Кол 000-42-2-01.32-0889	Приказ Заказчик.pdf	465 kB
23	Кол 000-42-2-01.32-0889	Приказ на РП Герасимова_2.pdf	126 kB
24	Кол 000-42-2-01.32-0889	Приказ сварочные работы.pdf	697 kB
25	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реестр ИД.xlsx	18.4 kB
26	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификат КРУН до 10.23.pdf	362 kB
27	Кол 000-42-2-01.32-0889	1. Ведомость технической документации.xlsx	14.9 kB
28	Кол 000-42-2-01.32-0889	10. Журнал монтажа муфт 10.xlsx	20.5 kB
29	Кол 000-42-2-01.32-0889	2. Акт технической готовности электромонт. работ.doc	50.0 kB
30	Кол 000-42-2-01.32-0889	3. Ведомость изменений и отступлений от проекта КЛ 10 кВ.xlsx	13.5 kB
31	Кол 000-42-2-01.32-0889	4.Ведомость электромонтажных недоделок КЛ 10 кВ.xlsx	15.4 kB
32	Кол 000-42-2-01.32-0889	5.1. Акт осмотра канализации из труб перед закрытием №1.docx	14.4 kB
33	Кол 000-42-2-01.32-0889	5.2. Акт осмотра канализации из труб перед закрытием №2.docx	14.4 kB
34	Кол 000-42-2-01.32-0889	6.1. Акт приемки траншеи под прокладку 2КЛ 10кВ №1.docx	15.3 kB
35	Кол 000-42-2-01.32-0889	6.2. Акт приемки траншеи под прокладку 4КЛ 10кВ №2.docx	15.4 kB
36	Кол 000-42-2-01.32-0889	7.1. Протокол прогрева кабелей при низких температурах №1.xls	29.0 kB
37	Кол 000-42-2-01.32-0889	7.2. Протокол прогрева кабелей при низких температурах №2.xls	29.0 kB
38	Кол 000-42-2-01.32-0889	8.1. Акт осмотра кабеля в траншее перед засыпкой 2КЛ10кВ №1.docx	15.7 kB
39	Кол 000-42-2-01.32-0889	8.2. Акт осмотра кабеля в траншее перед засыпкой 4КЛ10кВ №2.docx	15.7 kB
40	Кол 000-42-2-01.32-0889	9. Журнал прокладки кабелей 10.xlsx	21.4 kB
41	Кол 000-42-2-01.32-0889	Акт скр 1 выемка, схема.pdf	3.4 MB
42	Кол 000-42-2-01.32-0889	Акт скр 2 основание, схема.pdf	3.4 MB
43	Кол 000-42-2-01.32-0889	АОСР ПК 10кВ.xlsx	215 kB
44	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт кирпич.pdf	87.5 kB
45	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт песок.pdf	4.7 MB
46	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт трубы.pdf	659 kB
47	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт ФМ 3.pdf	909 kB
48	Кол 000-42-2-01.32-0889	Протоколы завод приемосдаточных испытаний + сертификаты на кабель.pdf	4.9 MB
49	Кол 000-42-2-01.32-0889	Протоколы испытаний силовых КЛ 10 кВ.pdf	7.9 MB
50	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификат муфты.pdf	260 kB
51	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификат трубы.pdf	1.1 MB
52	Кол 000-42-2-01.32-0889	1.Инженерно-топографический план новая трасса.bak	18.7 MB
53	Кол 000-42-2-01.32-0889	1.Инженерно-топографический план новая трасса.dwg	23.1 MB
54	Кол 000-42-2-01.32-0889	plot.log	252 B
55	Кол 000-42-2-01.32-0889	Trassa-apatit-исп.bak	2.8 MB
56	Кол 000-42-2-01.32-0889	Trassa-apatit-исп.dwg	2.4 MB
57	Кол 000-42-2-01.32-0889	Безымянный.png	1.5 MB
58	Кол 000-42-2-01.32-0889	Исполнительная схема ВЛЗ 10 кВ Упрдор Кола.pdf	217 kB
59	Кол 000-42-2-01.32-0889	Исполнительная схема КЛ 10 кВ_ ПС24-ПС112.pdf	319 kB
60	Кол 000-42-2-01.32-0889	1. Ведомость технической документации ПС112.xlsx	14.6 kB
61	Кол 000-42-2-01.32-0889	2. Акт технической готовности электромонт. работ.doc	46.5 kB
62	Кол 000-42-2-01.32-0889	3. Ведомость изменений и отступлений от проекта.xlsx	13.5 kB
63	Кол 000-42-2-01.32-0889	4.Ведомость электромонтажных недоделок.xlsx	15.4 kB
64	Кол 000-42-2-01.32-0889	5. Ведомость смонтированного оборудования.xlsx	15.2 kB
65	Кол 000-42-2-01.32-0889	6. Акт готовности строительной части ТП.doc	41.0 kB
66	Кол 000-42-2-01.32-0889	7. Акт передачи смонтированного оборудования ТП.doc	40.0 kB
67	Кол 000-42-2-01.32-0889	Протоколы ПС-112.pdf	4.0 MB
68	Кол 000-42-2-01.32-0889	ELAT_КРУ 26_01_ Инструкция.pdf	1.8 MB
69	Кол 000-42-2-01.32-0889	Вакуумный выключатель 1.pdf	2.5 MB
70	Кол 000-42-2-01.32-0889	Вакуумный выключатель 2.pdf.pdf	2.5 MB
71	Кол 000-42-2-01.32-0889	Комплектно-Распределительное устройство 1.pdf	5.0 MB
72	Кол 000-42-2-01.32-0889	Комплектно-Распределительное устройство 2.pdf.pdf	5.0 MB
73	Кол 000-42-2-01.32-0889	Методика № 29 КРУН.doc	159 kB
74	Кол 000-42-2-01.32-0889	Модуль управления 1.pdf	2.6 MB
75	Кол 000-42-2-01.32-0889	Модуль управления 2.pdf.pdf	2.6 MB

1	2	3	4
76	Кол 000-42-2-01.32-0889	Ограничители перенапряжения 1.pdf	2.2 MB
77	Кол 000-42-2-01.32-0889	Ограничители перенапряжения 2.pdf.pdf	2.2 MB
78	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт КРУ 26 06021-103 (ПС112, яч38).pdf	2.6 MB
79	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт КРУ 26 06021-104 (ПС112, яч29).pdf	2.6 MB
80	Кол 000-42-2-01.32-0889	Прибор измерительный ЩМ120 №21205.pdf	1.6 MB
81	Кол 000-42-2-01.32-0889	Прибор измерительный ЩМ120 №21206.pdf.pdf	1.5 MB
82	Кол 000-42-2-01.32-0889	Прибор измерительный ЩМ120 №21207.pdf.pdf.pdf	1.5 MB
83	Кол 000-42-2-01.32-0889	Прибор измерительный ЩМ120 №21208.pdf.pdf.pdf.pdf	1.6 MB
84	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реле указательное серии РУ21 УХЛ4.pdf	2.1 MB
85	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификаты.pdf	6.4 MB
86	Кол 000-42-2-01.32-0889	Счетчик СЭТ 0806210354.pdf.pdf	6.6 MB
87	Кол 000-42-2-01.32-0889	Счетчик СЭТ 0810210641.pdf	5.6 MB
88	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТОР 200 33193.pdf	983 kB
89	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТОР 2000 №33194.pdf	2.5 MB
90	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №05606.pdf.pdf.pdf.pdf	2.5 MB
91	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №05619.pdf.pdf.pdf	2.5 MB
92	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №08221.pdf.pdf	2.5 MB
93	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №08851.pdf.pdf.pdf	2.5 MB
94	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №08936.pdf	2.5 MB
95	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока №09260.pdf.pdf	2.5 MB
96	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТТ нул №09235.pdf	958 kB
97	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТТ нул №10137.pdf	966 kB
98	Кол 000-42-2-01.32-0889	Упаковочный лист.pdf	1.5 MB
99	Кол 000-42-2-01.32-0889	Устройство защиты от дуговых замыканий №17561, 17562.pdf.pdf	2.2 MB
100	Кол 000-42-2-01.32-0889	Устройство защиты от дуговых замыканий №17567, 17568.pdf	2.2 MB
101	Кол 000-42-2-01.32-0889	1. Ведомость технической документации.xlsx	15.0 kB
102	Кол 000-42-2-01.32-0889	2. Акт технической готовности электромонт. работ ПС24.doc	50.5 kB
103	Кол 000-42-2-01.32-0889	3. Ведомость изменений и отступлений от проекта ПС24.xlsx	13.5 kB
104	Кол 000-42-2-01.32-0889	4.Ведомость электромонтажных недоделок ПС24.xlsx	15.4 kB
105	Кол 000-42-2-01.32-0889	5. Ведомость смонтированного оборудования ПС24.xlsx	15.2 kB
106	Кол 000-42-2-01.32-0889	6. Акт готовности строительной части ТП ПС24.doc	41.0 kB
107	Кол 000-42-2-01.32-0889	7. Акт передачи смонтированного оборудования ПС24.doc	40.5 kB
108	Кол 000-42-2-01.32-0889	АОСР АР.xlsx	95.0 kB
109	Кол 000-42-2-01.32-0889	Блоки ФБС 1.jpg	600 kB
110	Кол 000-42-2-01.32-0889	Блоки ФБС 2.jpg	322 kB
111	Кол 000-42-2-01.32-0889	Выписка СРО ПроЭк.pdf	56.7 kB
112	Кол 000-42-2-01.32-0889	ОПН 1320848 ,49, 50.pdf	1.3 MB
113	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт заземление.xlsx	14.4 kB
114	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт КРУ наружной установки 10 КВ 06021-101 (ПС24, яч 25).pdf	2.6 MB
115	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт КРУ наружной установки 10 КВ 06021-102 (ПС24, яч 26).pdf	3.0 MB
116	Кол 000-42-2-01.32-0889	Протоколы ПС-24.pdf	3.4 MB
117	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификат на щебень.pdf	1.8 MB
118	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №06293.pdf	1.2 MB
119	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №06977.pdf	1.2 MB
120	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №08934.pdf	1.2 MB
121	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №06124.pdf	1.1 MB
122	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №08935.pdf	234 kB
123	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трансформатор тока ТОЛ-НТЗ-10-11 №09081.pdf	1.2 MB
124	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трасформатор силовой малой мощности ОЛСП-НТЗ-1, 25 10 №05170.pdf	1.2 MB
125	Кол 000-42-2-01.32-0889	Трасформатор силовой малой мощности ОЛСП-НТЗ-1, 25 10 №05171.pdf	1.2 MB
126	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТТ нул №09186.pdf	956 kB
127	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТТ нул №09187.pdf	962 kB
128	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЕЛАТ КРУН 01 Руководство по эксплуатациим.pdf	587 kB
129	Кол 000-42-2-01.32-0889	Блок питания Орион 1.pdf	2.8 MB
130	Кол 000-42-2-01.32-0889	Блок питания Орион 2.pdf	2.8 MB

1	2	3	4
131	Кол 000-42-2-01.32-0889	Декларация соответствия.pdf	1.9 MB
132	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЗДЗ 1.pdf	911 kB
133	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЗДЗ 2.pdf	884 kB
134	Кол 000-42-2-01.32-0889	Коммутационный модуль 1.pdf	2.4 MB
135	Кол 000-42-2-01.32-0889	Коммутационный модуль 2.pdf.pdf	2.4 MB
136	Кол 000-42-2-01.32-0889	КРУН 1.pdf	4.9 MB
137	Кол 000-42-2-01.32-0889	КРУН 2.pdf	7.4 MB
138	Кол 000-42-2-01.32-0889	Методика № 29 КРУН (1).doc	159 kB
139	Кол 000-42-2-01.32-0889	Модуль управления 1.pdf	2.5 MB
140	Кол 000-42-2-01.32-0889	Модуль управления 2.pdf	2.5 MB
141	Кол 000-42-2-01.32-0889	ОПН 1.pdf	2.1 MB
142	Кол 000-42-2-01.32-0889	ОПН 2.pdf	2.1 MB
143	Кол 000-42-2-01.32-0889	РВЗ.pdf	2.0 MB
144	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реле времени 1.pdf	4.5 MB
145	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реле времени 2.pdf	4.5 MB
146	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реле максимального тока все.pdf	12.1 MB
147	Кол 000-42-2-01.32-0889	Реле указательное.pdf	2.6 MB
148	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификат.pdf	2.2 MB
149	Кол 000-42-2-01.32-0889	Счетчик 1.pdf	5.7 MB
150	Кол 000-42-2-01.32-0889	Счетчик 2.pdf	5.7 MB
151	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТН 1.pdf	2.5 MB
152	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТН 2.pdf	2.5 MB
153	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТН 3.pdf	2.5 MB
154	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТОР 1.pdf	1.0 MB
155	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТОР 2.pdf	1.0 MB
156	Кол 000-42-2-01.32-0889	ТСН 3х3НОЛ.pdf	2.6 MB
157	Кол 000-42-2-01.32-0889	Упаковочный лист.pdf	1.6 MB
158	Кол 000-42-2-01.32-0889	1_ПС 112_Изоляция кабеля.doc	368 kB
159	Кол 000-42-2-01.32-0889	2_ПС 24_Изоляция кабеля.doc	362 kB
160	Кол 000-42-2-01.32-0889	3_ПС 112_Металлосвязь.doc	4.8 MB
161	Кол 000-42-2-01.32-0889	4_ПС 24_Металлосвязь.doc	4.8 MB
162	Кол 000-42-2-01.32-0889	5_ПС112_Ячейка 29.doc	438 kB
163	Кол 000-42-2-01.32-0889	6_ПС112_Ячейка 38.doc	440 kB
164	Кол 000-42-2-01.32-0889	7_ПС24_Ячейка 25.doc	434 kB
165	Кол 000-42-2-01.32-0889	8_ПС24_Ячейка 26.doc	436 kB
166	Кол 000-42-2-01.32-0889	Сертификаты на реле.pdf	5.1 MB
167	Кол 000-42-2-01.32-0889	УА.1-ПС112.pdf	1.2 MB
168	Кол 000-42-2-01.32-0889	УА.2-ПС24.pdf	1.3 MB
169	Кол 000-42-2-01.32-0889	Паспорт Эстакада.pdf	1.6 MB
170	Кол 000-42-2-01.32-0889	Разрешения на размещение объектов КЛ-10 кВ_Апатиты.pdf	4.6 MB
171	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-КС.pdf	806 kB
172	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-УА1.pdf	1.2 MB
173	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-УА2.pdf	1.2 MB
174	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-ЭП1.pdf	643 kB
175	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-ЭП2.pdf	804 kB
176	Кол 000-42-2-01.32-0889	ЛП-168-18-ЭС.pdf	1.6 MB
177	Кол 0011, 0548	Оборотная ведомость за 3 кв.2023 по ИП 000-41-5-07.10-0011.xlsx	11.5 kB
178	Кол 0011, 0548	ПЗ_ИП_№000-41-5-07.10-0011.docx	15.4 kB
179	Кол 0011, 0548	05 Письмо Силле Е.Е. о НГ.docx	42.9 kB
180	Кол 0011, 0548	2126 Зелева.pdf	1.5 MB
181	Кол 0011, 0548	994 Басманов ДОВЕРЕННОСТЬ_10.07.2019.pdf	2.2 MB
182	Кол 0011, 0548	Акт приема-передач независимой гарантии № 22756_23_10 от 21.06.2023.pdf	419 kB
183	Кол 0011, 0548	Акт приема-передач независимой гарантии.pdf	393 kB
184	Кол 0011, 0548	БГ_Скан-ООО_ТОРАСТ.pdf	754 kB
185	Кол 0011, 0548	выписка из протокола №01_18_НСФрадков.pdf	662 kB
186	Кол 0011, 0548	дов_ть 1481 нот но цветной скан Тихонов К В .pdf	15.4 MB
187	Кол 0011, 0548	Договор 41_10-01-02_10_.pdf	234 kB
188	Кол 0011, 0548	Документы.pdf	1.3 MB

1	2	3	4
189	Кол 0011, 0548	Исходящие документы МР2_4_10-01-02_4272 от 23.06.2023.docx	17.5 kB
190	Кол 0011, 0548	О проверке независимой гарантии МР2_4_10-01-02_4644 от 10.07.2023.pdf	281 kB
191	Кол 0011, 0548	Протокол №4 Подведение итогов.pdf	457 kB
192	Кол 0011, 0548	~\$провод ТОРАСТ.docx	162 B
193	Кол 0011, 0548	scan (10).pdf	15.3 MB
194	Кол 0011, 0548	Договор 41_10-01-02_10_print.pdf	234 kB
195	Кол 0011, 0548	ПП №52005 от 28.09.2023.pdf	59.9 kB
196	Кол 0011, 0548	Счёт на оплату №11 от 19.09.2023.pdf	243 kB
197	Кол 0011, 0548	УПД №8 от 19.09.2023.pdf	395 kB
198	Кол 0011, 0548	~\$провод ТОРАСТ.docx	162 B
199	Кол 0011, 0548	scan (10).pdf	15.3 MB
200	Кол 0011, 0548	Договор 41_10-01-02_10_print.pdf	234 kB
201	Кол 0011, 0548	ПП №52005 от 28.09.2023.pdf	59.9 kB
202	Кол 0011, 0548	Счёт на оплату №11 от 19.09.2023.pdf	243 kB
203	Кол 0011, 0548	УПД №8 от 19.09.2023.pdf	395 kB
204	Кол 0011, 0548	00 Техническая документация (формы).pdf	20.5 MB
205	Кол 0011, 0548	02 ИД фундаменты с подписью 31.07.2023.pdf	629 MB
206	Кол 0011, 0548	03 Заземление.pdf	52.0 MB
207	Кол 0011, 0548	Временный городок.pdf	12.1 MB
208	Кол 0011, 0548	Устройство временной автодороги.pdf	164 MB
209	Кол 0548, 0736	Договор подряда №41_20-01-2022_2 от 27.01.2022 с ПР_Ол-кон.pdf	8.5 MB
210	Кол 0548, 0736	КС-14_№78_23 от 29.09.2023_Олкон.pdf	2.4 MB
211	Кол 0548, 0736	Оборотная ведомость за 3 кв.2023 по ИП 000-42-1-01.12-0548.xlsx	14.7 kB
212	Кол 0548, 0736	ПЗ_ИП_№000-42-1-01.12-0548.docx	15.5 kB
213	Кол 0548, 0736	АКТ_ПИР_№53061-2 от 25.08.2023.pdf	719 kB
214	Кол 0548, 0736	КС-3_№4-53061 от 25.08.2023_корректировочный от 19.09.2023.pdf	435 kB
215	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-1 от 31.07.2023_корректировочный от 19.09.2023.pdf	3.0 MB
216	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-1 от 31.07.2023.pdf	1.6 MB
217	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-10 от 31.07.2023.pdf	427 kB
218	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-11 от 31.07.2023.pdf	477 kB
219	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-2 от 31.07.2023.pdf	2.0 MB
220	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-3 от 31.07.2023.pdf	1.3 MB
221	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-4 от 31.07.2023.pdf	1.6 MB
222	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-5 от 31.07.2023.pdf	701 kB
223	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-6 от 31.07.2023.pdf	271 kB
224	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-7 от 31.07.2023.pdf	242 kB
225	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-8 от 31.07.2023.pdf	327 kB
226	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_3-9 от 31.07.2023.pdf	449 kB
227	Кол 0548, 0736	КС-3_№3_53061 от 31.07.2023_корректировка от 19.09.2023.pdf	445 kB
228	Кол 0548, 0736	КС-3_№3_53061 от 31.07.2023.pdf	446 kB
229	Кол 0548, 0736	КС-2_№53061_5-1 от 19.09.2023.pdf	406 kB
230	Кол 0548, 0736	КС-3_№5_53061 от 19.09.2023.pdf	422 kB
231	Кол 0548, 0736	Договор аренды №1749-2022-10 от 14.10.2022_000-42-1-01.12-0548.pdf	1.3 MB
232	Кол 0548, 0736	Соглашение сервитута №2_22 от 26.10.2022.pdf	432 kB
233	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03_22-МУР-302_2023_04_06.pdf	4.3 MB
234	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03_22-МУР-303_2023_03_19.pdf	3.0 MB
235	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03_22-МУР-330_2023_03_30.pdf	5.2 MB
236	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03_22-МУР-332_2023_03_01.pdf	3.1 MB
237	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03-22-МУР-СМ1 изм.2.pdf	3.9 MB
238	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03-22-МУР-СМ2 изм.2.pdf	1.5 MB
239	Кол 0548, 0736	ЭСС3 04-03-22-МУР-СМ3 изм.2.pdf	12.1 MB
240	Кол 0548, 0736	Оборотная ведомость за 3 кв.2023 по ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	13.8 kB
241	Кол 0548, 0736	ПЗ_ИП_№009-41-2-01.11-0736.docx	15.6 kB

1	2	3	4
242	Кол 0548, 0736	43-000641-18 д-р МТП Лавна.pdf	4.8 MB
243	Кол 0548, 0736	658ТП-М7 д-р ФСК ЕЭС с ПР, ПСР.pdf	2.5 MB
244	Кол 0548, 0736	АВК.zip	61.4 MB
245	Кол 0548, 0736	АОСР+АООК.zip	193 MB
246	Кол 0548, 0736	АОСР+АОСК.zip	421 MB
247	Кол 0548, 0736	Входной контроль.zip	92.2 MB
248	Кол 0548, 0736	Геодезия.zip	2.4 MB
249	Кол 0548, 0736	Демонтаж.zip	2.3 MB
250	Кол 0548, 0736	Заземление.zip	336 MB
251	Кол 0548, 0736	Л-121.zip	3.2 MB
252	Кол 0548, 0736	Л-219.zip	7.7 MB
253	Кол 0548, 0736	Реестры.zip	1.8 MB
254	Кол 0548, 0736	Заключение нгэ № ООО ЭЦ Призма 35-2-1-2-0069-23 12.10.2023 СД повторно строительство.pdf	2.3 MB
255	Кол 0548, 0736	Раздел 10.1.pdf	4.1 MB
256	Кол 0548, 0736	Раздел 10.2.pdf	449 kB
257	Кол 0548, 0736	Раздел 10.3.pdf	6.1 MB
258	Кол 0548, 0736	Раздел 10.4.pdf	27.7 MB
259	Кол 0548, 0736	Сопоставительная ведомость изменения сметной стоимости Прил №13 к приказу №421.pdf	737 kB
260	Кол 0548, 0736	Сопоставительная ведомость объемов работ Прил №12 к приказу №421.pdf	2.5 MB
261	Кол 0548, 0736	КС-2 №1 от 11.08.23.pdf	1.7 MB
262	Кол 0548, 0736	КС-2 №2 от 11.08.23.pdf	1.1 MB
263	Кол 0548, 0736	КС-2 №3 от 11.08.23.pdf	1.5 MB
264	Кол 0548, 0736	КС-2 №4 от 11.08.23.pdf	1.5 MB
265	Кол 0548, 0736	КС-2 №5 от 11.08.23.pdf	1.5 MB
266	Кол 0548, 0736	КС-2 №6 от 11.08.23.pdf	943 kB
267	Кол 0548, 0736	КС-2 №7 от 11.08.23.pdf	1015 kB
268	Кол 0548, 0736	КС-3 №1 от 11.08.23.pdf	423 kB
269	Кол 0548, 0736	КС-2 №10 от 28.08.2023.pdf	2.1 MB
270	Кол 0548, 0736	КС-2 №11 от 28.08.2023.pdf	1.5 MB
271	Кол 0548, 0736	КС-2 №8 от 28.08.2023.pdf	2.3 MB
272	Кол 0548, 0736	КС-2 №9 от 28.08.2023.pdf	1.6 MB
273	Кол 0548, 0736	КС-3 №2 от 28.08.2023.pdf	407 kB
274	Кол 0548, 0736	КС-2 №12 от 11.09.2023.pdf	2.0 MB
275	Кол 0548, 0736	КС-2 №13 от 11.09.2023.pdf	2.7 MB
276	Кол 0548, 0736	КС-2 №14 от 11.09.2023.pdf	2.0 MB
277	Кол 0548, 0736	КС-2 №15 от 11.09.2023.pdf	1.5 MB
278	Кол 0548, 0736	КС-2 №16 от 11.09.2023.pdf	1.8 MB
279	Кол 0548, 0736	КС-3 №3 от 11.09.2023.pdf	453 kB
280	Кол 0548, 0736	КС-2 №17 от 25.09.2023.pdf	1.2 MB
281	Кол 0548, 0736	КС-2 №18 от 25.09.2023.pdf	3.0 MB
282	Кол 0548, 0736	КС-2 №19 от 25.09.2023.pdf	4.8 MB
283	Кол 0548, 0736	КС-3 №4 от 25.09.2023.pdf	463 kB
284	Кол 0548, 0736	АКТ №57088-3 от 31.08.2023.pdf	432 kB
285	Кол 0548, 0736	Отчет период с 01.08.23 по 31.08.23.pdf	391 kB
286	Кол 0548, 0736	Акт №57088_2 от 31.07.23.pdf	425 kB
287	Кол 0548, 0736	Отчет о фактическом времени.pdf	379 kB
288	Кол 0548, 0736	АКТ №57088_4 от 29.09.2023.pdf	408 kB
289	Кол 0548, 0736	отчет о времени услуг с 01.09.23 по 29.09.23.pdf	390 kB
290	Кол 0548, 0736	Договор 2023_8 от 26.04.23_Лавна_сторйконтроль.pdf	38.0 MB
291	Кол 0548, 0736 2	04 монтаж проводов.pdf	196 MB
292	Кол 0548, 0736 2	05 ВОЛС постоянный участок.pdf	82.4 MB
293	Кол 0548, 0736 2	06 ВОЛС временный участок.pdf	75.1 MB
294	Кол 0548, 0736 2	07 КИС.pdf	3.6 MB
295	Кол 0548, 0736 2	08 Демонтаж.pdf	11.8 MB
296	Кол 0548, 0736 2	09 Гарантийный паспорт ВЛ.pdf	1.4 MB
297	Кол 0548, 0736 2	АВК №1 Ф4-4 25.08.23.pdf	703 kB
298	Кол 0548, 0736 2	АВК №10 лин.арм. 31.08.23 гг.pdf	2.7 MB
299	Кол 0548, 0736 2	АВК №11 лин.арм. 31.08.23.pdf	1.6 MB

1	2	3	4
300	Кол 0548, 0736 2	ABK №12 Ф4-4, ФП6-4 01.09.23.pdf	1.3 MB
301	Кол 0548, 0736 2	ABK №13 П220-2С 01.09.23.pdf	6.3 MB
302	Кол 0548, 0736 2	ABK №14 У220-2+5 01.09.23.pdf	1.6 MB
303	Кол 0548, 0736 2	ABK №15 У220-2 01.09.23.pdf	2.2 MB
304	Кол 0548, 0736 2	ABK №16 У220-1+5 01.09.23.pdf	1.6 MB
305	Кол 0548, 0736 2	ABK №17 ФП6-4 03.09.23.pdf	1.1 MB
306	Кол 0548, 0736 2	ABK №18 ШС 03.09.23 испр.pdf	2.5 MB
307	Кол 0548, 0736 2	ABK №19 ПГС 03.09.23.pdf	353 kB
308	Кол 0548, 0736 2	ABK №2 Ф3-АМ 25.08.23.pdf	769 kB
309	Кол 0548, 0736 2	ABK №20 Песок 03.09.23.pdf	323 kB
310	Кол 0548, 0736 2	ABK №21 УС110-8 03.09.23.pdf	1.5 MB
311	Кол 0548, 0736 2	ABK №22 Эмаль КО-198 20.09.23.pdf	653 kB
312	Кол 0548, 0736 2	ABK №23 Электроды 20.09.23.pdf	329 kB
313	Кол 0548, 0736 2	ABK №24 Полоса, круг 20.09.23.pdf	2.0 MB
314	Кол 0548, 0736 2	ABK №25 Удав 09.10.23.pdf	18.6 MB
315	Кол 0548, 0736 2	ABK №26 Георешетка, анкера 24.11.23.pdf	477 kB
316	Кол 0548, 0736 2	ABK №27 Инф.знаки 24.11.23.pdf	704 kB
317	Кол 0548, 0736 2	ABK №28 Щебень 08.12.23.pdf	626 kB
318	Кол 0548, 0736 2	ABK №3 Ф4-4 25.08.23.pdf	1.2 MB
319	Кол 0548, 0736 2	ABK №4 Ф1-А, ФП5-АМ, ФП6-4 25.08.23.pdf	2.6 MB
320	Кол 0548, 0736 2	ABK №5 ФП5-АМ, Ф3-АМ, Ф4-4 25.08.23.pdf	1.6 MB
321	Кол 0548, 0736 2	ABK №6 Ф4-4, Ф3-АМ 28.08.23.pdf	1.0 MB
322	Кол 0548, 0736 2	ABK №7 грозотрос 31.08.23.pdf	1.3 MB
323	Кол 0548, 0736 2	ABK №8 провод 31.08.23.pdf	3.6 MB
324	Кол 0548, 0736 2	ABK №9 ПС120В 31.08.23 испр..pdf	2.1 MB
325	Кол 0548, 0736 2	АОСР + АООК 3-139.pdf	4.7 MB
326	Кол 0548, 0736 2	АОСР + АООК 4-138 испр..pdf	4.1 MB
327	Кол 0548, 0736 2	АОСР 217А (1-5).pdf	2.2 MB
328	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 10-2.pdf	6.9 MB
329	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 10.pdf	23.2 MB
330	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 11-3.pdf	6.8 MB
331	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 11.pdf	4.5 MB
332	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 12-4.pdf	4.8 MB
333	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 12.pdf	4.5 MB
334	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 13 испр..pdf	6.1 MB
335	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 13-5.pdf	6.2 MB
336	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 14-6.pdf	6.1 MB
337	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 140-14 испр..pdf	4.3 MB
338	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 15-7.pdf	5.0 MB
339	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 16-8.pdf	4.9 MB
340	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 17-9.pdf	7.8 MB
341	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 5-137.pdf	4.5 MB
342	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 6-136 испр..pdf	6.8 MB
343	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 7-135В.pdf	6.1 MB
344	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 8-135Б.pdf	7.9 MB
345	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9-1.pdf	6.4 MB
346	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9-135.pdf	7.4 MB
347	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9А.pdf	7.8 MB
348	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9Б.pdf	7.3 MB
349	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9В.pdf	6.6 MB
350	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9Г.pdf	6.6 MB
351	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК 9Д.pdf	5.8 MB
352	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК №1.pdf	7.1 MB
353	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК №135А.pdf	4.7 MB
354	Кол 0548, 0736 2	АОСР+АООК №2.pdf	5.7 MB
355	Кол 0548, 0736 2	Акты приема-передачи отходов Реконструкция 29-30.09.2023.pdf	3.5 MB
356	Кол 0548, 0736 2	Акты приема-передачи отходов С+Р изоляторы 26.10.2023.pdf	514 kB
357	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов Реконструкция.pdf	460 kB



1	2	3	4
358	Кол 0548, 0736 2	Акт знаки.pdf	142 kB
359	Кол 0548, 0736 2	Акт о соответствии выполненных внеплощадочных и внут- риплощадочных подготовительных работ... .pdf	128 kB
360	Кол 0548, 0736 2	Акт технической готовности электромонтажных работ (Ре- конструкция) изм 3.pdf	110 kB
361	Кол 0548, 0736 2	Ведомость изменений и отступлений от проекта Л-219.pdf	91.8 kB
362	Кол 0548, 0736 2	Ведомость электромонтажных недоделок, не препятствую- щих комплексному опробованию.pdf	96.7 kB
363	Кол 0548, 0736 2	Гарантийный паспорт ВЛ-150 кВ (реконструкция).pdf	188 kB
364	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа проводов АС-120-19 временка.pdf	192 kB
365	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа проводов АС-240-32 и грозотроса.pdf	188 kB
366	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа проводов АС-240-39 временка.pdf	180 kB
367	Кол 0548, 0736 2	Опоры Мурманск ЗСЭ.pdf	2.6 MB
368	Кол 0548, 0736 2	Паспорт воздушной линии электропередачи.pdf	107 kB
369	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №1 Л-219.pdf	101 kB
370	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №10 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
371	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №11 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
372	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №12 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
373	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №13 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
374	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №14 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
375	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №15 Л-219-ОЛ-170- 89.pdf	101 kB
376	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №2-2а Л-219- Л-170.pdf	101 kB
377	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №3 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
378	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №4 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
379	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №5 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
380	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №6 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
381	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №7 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
382	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №8 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
383	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №9 Л-219-ОЛ-170-89.pdf	101 kB
384	Кол 0548, 0736 2	Опора №1 У220-1+5 ЗУ.pdf	10.2 MB
385	Кол 0548, 0736 2	Опора №10 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
386	Кол 0548, 0736 2	Опора №11 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
387	Кол 0548, 0736 2	Опора №12 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
388	Кол 0548, 0736 2	Опора №13 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
389	Кол 0548, 0736 2	Опора №14 У220-2+5 ЗУ.pdf	10.2 MB
390	Кол 0548, 0736 2	Опора №15 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
391	Кол 0548, 0736 2	Опора №2 УС110-8 ЗУ.pdf	10.2 MB
392	Кол 0548, 0736 2	Опора №3 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
393	Кол 0548, 0736 2	Опора №4 У220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
394	Кол 0548, 0736 2	Опора №5 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
395	Кол 0548, 0736 2	Опора №6 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
396	Кол 0548, 0736 2	Опора №7 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
397	Кол 0548, 0736 2	Опора №8 У220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
398	Кол 0548, 0736 2	Опора №9 П220-2 ЗУ.pdf	10.2 MB
399	Кол 0548, 0736 2	В№1 Л-170.pdf	6.9 MB
400	Кол 0548, 0736 2	В№2 Л-170.pdf	6.3 MB
401	Кол 0548, 0736 2	В№3 Л-170.pdf	6.9 MB
402	Кол 0548, 0736 2	В№1 Л-219.pdf	4.0 MB
403	Кол 0548, 0736 2	В№10 Л-219.pdf	6.3 MB
404	Кол 0548, 0736 2	В№11 Л-219.pdf	6.3 MB
405	Кол 0548, 0736 2	В№12 Л-219.pdf	4.0 MB
406	Кол 0548, 0736 2	В№13 Л-219.pdf	6.3 MB
407	Кол 0548, 0736 2	В№14 Л-219.pdf	6.3 MB
408	Кол 0548, 0736 2	В№15 Л-219.pdf	6.9 MB
409	Кол 0548, 0736 2	В№16 Л-219.pdf	6.9 MB
410	Кол 0548, 0736 2	В№17 Л-219.pdf	4.0 MB

1	2	3	4
411	Кол 0548, 0736 2	В№18 Л-219.pdf	6.3 MB
412	Кол 0548, 0736 2	В№19 Л-219.pdf	6.3 MB
413	Кол 0548, 0736 2	В№20 Л-219.pdf	4.0 MB
414	Кол 0548, 0736 2	В№21 Л-219.pdf	6.3 MB
415	Кол 0548, 0736 2	В№22 Л-219.pdf	4.0 MB
416	Кол 0548, 0736 2	В№23 Л-219.pdf	6.3 MB
417	Кол 0548, 0736 2	В№24 Л-219.pdf	6.3 MB
418	Кол 0548, 0736 2	В№3 Л-219.pdf	4.0 MB
419	Кол 0548, 0736 2	В№4 Л-219.pdf	6.3 MB
420	Кол 0548, 0736 2	В№5 Л-219.pdf	6.3 MB
421	Кол 0548, 0736 2	В№6 Л-219.pdf	4.0 MB
422	Кол 0548, 0736 2	В№7 Л-219.pdf	6.3 MB
423	Кол 0548, 0736 2	В№8 Л-219.pdf	6.3 MB
424	Кол 0548, 0736 2	В№9 Л-219.pdf	6.3 MB
425	Кол 0548, 0736 2	В№1 Л-170.pdf	171 kB
426	Кол 0548, 0736 2	В№1 Л-219.pdf	171 kB
427	Кол 0548, 0736 2	В№10 Л-219.pdf	159 kB
428	Кол 0548, 0736 2	В№11 Л-219.pdf	159 kB
429	Кол 0548, 0736 2	В№12 Л-219.pdf	159 kB
430	Кол 0548, 0736 2	В№13 Л-219.pdf	159 kB
431	Кол 0548, 0736 2	В№14 Л-219.pdf	159 kB
432	Кол 0548, 0736 2	В№15 Л-219.pdf	159 kB
433	Кол 0548, 0736 2	В№16 Л-219.pdf	159 kB
434	Кол 0548, 0736 2	В№17 Л-219.pdf	159 kB
435	Кол 0548, 0736 2	В№18 Л-219.pdf	159 kB
436	Кол 0548, 0736 2	В№19 Л-219.pdf	159 kB
437	Кол 0548, 0736 2	В№2 Л-170.pdf	159 kB
438	Кол 0548, 0736 2	В№2 Л-219.pdf	171 kB
439	Кол 0548, 0736 2	В№20 Л-219.pdf	159 kB
440	Кол 0548, 0736 2	В№21 Л-219.pdf	159 kB
441	Кол 0548, 0736 2	В№22 Л-219.pdf	159 kB
442	Кол 0548, 0736 2	В№23 Л-219.pdf	159 kB
443	Кол 0548, 0736 2	В№24 Л-219.pdf	159 kB
444	Кол 0548, 0736 2	В№3 Л-170.pdf	171 kB
445	Кол 0548, 0736 2	В№3 Л-219.pdf	171 kB
446	Кол 0548, 0736 2	В№4 Л-219.pdf	159 kB
447	Кол 0548, 0736 2	В№5 Л-219.pdf	159 kB
448	Кол 0548, 0736 2	В№6 Л-219.pdf	171 kB
449	Кол 0548, 0736 2	В№7 Л-219.pdf	171 kB
450	Кол 0548, 0736 2	В№8 Л-219.pdf	159 kB
451	Кол 0548, 0736 2	В№9 Л-219.pdf	159 kB
452	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №1 У110-1+5.pdf	733 kB
453	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №10 ПБ150-2.pdf	466 kB
454	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №11 ПБ150-2.pdf	465 kB
455	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №12 ПБ150-2.pdf	466 kB
456	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №13 ПБ150-2.pdf	471 kB
457	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №14 У110-2+5.pdf	740 kB
458	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №15 ПБ150-2.pdf	466 kB
459	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №16 ПБ150-2.pdf	469 kB
460	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №2 УС110-8+5.pdf	737 kB
461	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №3 ПБ150-2.pdf	470 kB
462	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №4 У110-2.pdf	737 kB
463	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №5 ПБ150-2.pdf	463 kB
464	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №6 ПБ150-2.pdf	490 kB
465	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №7 ПБ150-2.pdf	470 kB
466	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №8 У110-2+5.pdf	738 kB
467	Кол 0548, 0736 2	Д-Опора №9 ПБ150-2.pdf	470 kB
468	Кол 0548, 0736 2	Опора №1 У220-1+5 ГЕО.pdf	1.2 MB
469	Кол 0548, 0736 2	Опора №10 П220-2.pdf	1.3 MB
470	Кол 0548, 0736 2		

1	2	3	4
471	Кол 0548, 0736 2	Опора №11 П220-2.pdf	1.3 MB
472	Кол 0548, 0736 2	Опора №12 П220-2.pdf	1.2 MB
473	Кол 0548, 0736 2	Опора №13 П220-2.pdf	1.4 MB
474	Кол 0548, 0736 2	Опора №14 У220-2+5.pdf	1.6 MB
475	Кол 0548, 0736 2	Опора №15 П220-2.pdf	1.2 MB
476	Кол 0548, 0736 2	Опора №2 УС110-8 ГЕО.pdf	1.3 MB
477	Кол 0548, 0736 2	Опора №3 П220-2.pdf	1.2 MB
478	Кол 0548, 0736 2	Опора №4 У220-2.pdf	1.3 MB
479	Кол 0548, 0736 2	Опора №5 П220-2.pdf	1.2 MB
480	Кол 0548, 0736 2	Опора №6 П220-2.pdf	1.4 MB
481	Кол 0548, 0736 2	Опора №7 П220-2.pdf	1.3 MB
482	Кол 0548, 0736 2	Опора №8 У220-2.pdf	1.3 MB
483	Кол 0548, 0736 2	Опора №9 П220-2.pdf	1.3 MB
484	Кол 0548, 0736 2	Опора №1 У220-1+5.pdf	4.4 MB
485	Кол 0548, 0736 2	Опора №10 П220-2.pdf	4.3 MB
486	Кол 0548, 0736 2	Опора №11 П220-2.pdf	4.2 MB
487	Кол 0548, 0736 2	Опора №12 П220-2.pdf	4.3 MB
488	Кол 0548, 0736 2	Опора №13 П220-2.pdf	4.8 MB
489	Кол 0548, 0736 2	Опора №14 У220-2+5.pdf	7.0 MB
490	Кол 0548, 0736 2	Опора №15 П220-2.pdf	5.4 MB
491	Кол 0548, 0736 2	Опора №2 УС110-8.pdf	4.8 MB
492	Кол 0548, 0736 2	Опора №3 П220-2.pdf	4.2 MB
493	Кол 0548, 0736 2	Опора №4 У220-2.pdf	3.4 MB
494	Кол 0548, 0736 2	Опора №5 П220-2.pdf	4.2 MB
495	Кол 0548, 0736 2	Опора №6 П220-2.pdf	5.6 MB
496	Кол 0548, 0736 2	Опора №7 П220-2.pdf	4.9 MB
497	Кол 0548, 0736 2	Опора №8 У220-2.pdf	4.4 MB
498	Кол 0548, 0736 2	Опора №9 П220-2.pdf	5.2 MB
499	Кол 0548, 0736 2	АВК №1 Ф5, Ф3 + паспорт.pdf	424 kB
500	Кол 0548, 0736 2	АВК №10 Ф1-2 01.07.23 + паспорт.pdf	831 kB
501	Кол 0548, 0736 2	АВК №11 Ф3-АМ 01.07.23 + паспорт.pdf	842 kB
502	Кол 0548, 0736 2	АВК №12 ПГС 01.07.23 +паспорт.pdf	502 kB
503	Кол 0548, 0736 2	АВК №13 Песок 01.07.23 + паспорт.pdf	522 kB
504	Кол 0548, 0736 2	АВК №14 Ф3-АМ 03.07.23 + паспорт.pdf	858 kB
505	Кол 0548, 0736 2	АВК №16 Ф3-АМ 07.07.23 + паспорт.pdf	847 kB
506	Кол 0548, 0736 2	АВК №17 Ф3-АМ 08.07.23 +паспорт.pdf	842 kB
507	Кол 0548, 0736 2	АВК №18 ФП6-2 12.07.23 +паспорт.pdf	830 kB
508	Кол 0548, 0736 2	АВК №19 ПГС 14.07.23+паспорт.pdf	652 kB
509	Кол 0548, 0736 2	АВК №2 Ф3-Ам 16.06.23 + паспорт.pdf	518 kB
510	Кол 0548, 0736 2	АВК №20 Ф1-2 17.07.23 + паспорт.pdf	839 kB
511	Кол 0548, 0736 2	АВК №21 ПД 2-6 17.07.23 + паспорт.pdf	1.3 MB
512	Кол 0548, 0736 2	АВК №22 изоляторы 17.07.23 + паспорта.pdf	2.0 MB
513	Кол 0548, 0736 2	АВК №23 ПГС 19.07.23 +паспорта.pdf	1.2 MB
514	Кол 0548, 0736 2	АВК №24 Ф1-А 19.07.23 + паспорт.pdf	840 kB
515	Кол 0548, 0736 2	АВК №25 У220-2+5 23.07.23 +паспорт.pdf	1.7 MB
516	Кол 0548, 0736 2	АВК №26 ПГС 24.07.23 + паспорт.pdf	364 kB
517	Кол 0548, 0736 2	АВК №27 У220-2+9 24.07.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
518	Кол 0548, 0736 2	АВК №28 У220-2+5 25.07.23 + паспорта.pdf	3.3 MB
519	Кол 0548, 0736 2	АВК №29 П110-5В+4 25.07.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
520	Кол 0548, 0736 2	АВК №3 ПГС 20.06.23 + паспорт.pdf	606 kB
521	Кол 0548, 0736 2	АВК №30 У110-1 25.07.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
522	Кол 0548, 0736 2	АВК №31 УС110-3 25.07.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
523	Кол 0548, 0736 2	АВК №32 У220-2+5 26.07.23 + паспорта.pdf	3.3 MB
524	Кол 0548, 0736 2	АВК №33 Башмак 26.07.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
525	Кол 0548, 0736 2	АВК №34 П220-2С 26.07.23 + паспорт.pdf	1.8 MB
526	Кол 0548, 0736 2	АВК №35 П110-5В 26.07.23 + паспорт.pdf	430 kB
527	Кол 0548, 0736 2	АВК №36 У110-1+9 26.07.23 +паспорт.pdf	1.7 MB
528	Кол 0548, 0736 2	АВК №37 У110-1+14 26.07.23 +паспорт.pdf	1.7 MB
529	Кол 0548, 0736 2	АВК №38 У220-3 26.07.23 + паспорт.pdf	447 kB
530	Кол 0548, 0736 2	АВК №39 У220-2+5 27.07.23 + паспорт.pdf	882 kB

1	2	3	4
531	Кол 0548, 0736 2	АВК №4 Песок 20.06.23 + паспорт.pdf	617 kB
532	Кол 0548, 0736 2	АВК №40 Башмак 27.07.23 + паспорт.pdf	827 kB
533	Кол 0548, 0736 2	АВК №41 П220-2С 27.07.23 + паспорт.pdf	897 kB
534	Кол 0548, 0736 2	АВК №42 П220-2С+5 27.07.23 + паспорт.pdf	879 kB
535	Кол 0548, 0736 2	АВК №43 У220-2+9 27.07.23 + паспорт.pdf	843 kB
536	Кол 0548, 0736 2	АВК №44 У220-2+5 27.07.23 + паспорта.pdf	1.5 MB
537	Кол 0548, 0736 2	АВК №45 У220-2+14 27.07.23 + паспорт.pdf	867 kB
538	Кол 0548, 0736 2	АВК №46 ПГС 27.07.23 + паспорта.pdf	727 kB
539	Кол 0548, 0736 2	АВК №47 Ф3-АМ 27.07.23 + паспорта.pdf	1.4 MB
540	Кол 0548, 0736 2	АВК №48 ФП5-АМ 27.07.23 + паспорт.pdf	706 kB
541	Кол 0548, 0736 2	АВК №49 ПСВ120Б 27.07.23 + паспорта.pdf	4.2 MB
542	Кол 0548, 0736 2	АВК №5 Ф2-2 24.06.23 + паспорт.pdf	320 kB
543	Кол 0548, 0736 2	АВК №50 АС150-24 31.07.23 + паспорта.pdf	758 kB
544	Кол 0548, 0736 2	АВК №51 грозотрос 31.07.23 + паспорт.pdf	629 kB
545	Кол 0548, 0736 2	АВК №52 ПГС 31.07.23 + паспорт.pdf	644 kB
546	Кол 0548, 0736 2	АВК №53 лин.арм. 31.07.23 + паспорт.pdf	566 kB
547	Кол 0548, 0736 2	АВК №54 лин.арм. 31.07.23 + паспорт.pdf	336 kB
548	Кол 0548, 0736 2	АВК №55 лин.арм. 31.07.23 + паспорт.pdf	462 kB
549	Кол 0548, 0736 2	АВК №56 АС185-29 31.07.23 + паспорт.pdf	382 kB
550	Кол 0548, 0736 2	АВК №57 У220-2+5 01.08.23 + паспорта.pdf	3.3 MB
551	Кол 0548, 0736 2	АВК №58 Башмак 01.08.23 + паспорт.pdf	1.7 MB
552	Кол 0548, 0736 2	АВК №59 У110-1 01.08.23 + паспорт.pdf	1.8 MB
553	Кол 0548, 0736 2	АВК №6 Ф3-Ам 24.06.23 + паспорт.pdf	320 kB
554	Кол 0548, 0736 2	АВК №60 ПГС 01.08.23 + паспорт.pdf	634 kB
555	Кол 0548, 0736 2	АВК №61 АС185-29 15.08.23 + паспорт.pdf	329 kB
556	Кол 0548, 0736 2	АВК №62 АС150-24 15.08.23 + паспорт.pdf	363 kB
557	Кол 0548, 0736 2	АВК №63 АС185-29 15.08.23 + паспорт.pdf	703 kB
558	Кол 0548, 0736 2	АВК №64 Ф3-АМ 15.08.23 + паспорт.pdf	823 kB
559	Кол 0548, 0736 2	АВК №65 ПГС 15.08.23 + паспорта.pdf	851 kB
560	Кол 0548, 0736 2	АВК №66 УХЛ1 15.08.23 + паспорта.pdf	5.2 MB
561	Кол 0548, 0736 2	АВК №67 ППС 15.08.23 + паспорта.pdf	2.3 MB
562	Кол 0548, 0736 2	АВК №68 ПЗС 15.08.23 + паспорта.pdf	2.5 MB
563	Кол 0548, 0736 2	АВК №69 ПС 15.08.23 + паспорта.pdf	1.5 MB
564	Кол 0548, 0736 2	АВК №7 ПГС 28.06.23 + паспорт.pdf	612 kB
565	Кол 0548, 0736 2	АВК №70 ГВ 15.08.23 + паспорта.pdf	3.4 MB
566	Кол 0548, 0736 2	АВК №71 УС110-8 15.08.23+паспорт.pdf	2.3 MB
567	Кол 0548, 0736 2	АВК №72 Песок 15.08.23 + паспорт.pdf	322 kB
568	Кол 0548, 0736 2	АВК №73 ПГС 22.08.23 + паспорт.pdf	630 kB
569	Кол 0548, 0736 2	АВК №74 ФП5-АМ 31.08.23 + паспорт.pdf	870 kB
570	Кол 0548, 0736 2	АВК №75 ПГС 05.09.23 + паспорт (добавлен).pdf	351 kB
571	Кол 0548, 0736 2	АВК №76 ФП5-АМ 11.09.23 +паспорт (изм. нумерация).pdf	782 kB
572	Кол 0548, 0736 2	АВК №77 Башмак 11.09.23 + паспорт.pdf	205 kB
573	Кол 0548, 0736 2	АВК №79 КО-198 20.09.23 + паспорт.pdf	652 kB
574	Кол 0548, 0736 2	АВК №8 Песок 28.06.23+паспорт.pdf	621 kB
575	Кол 0548, 0736 2	АВК №80 Электроды 20.09.23 + сертификат.pdf	328 kB
576	Кол 0548, 0736 2	АВК №81 Полоса, круг 20.09.23 + сертификаты.pdf	2.0 MB
577	Кол 0548, 0736 2	АВК №9 Ф1-2 30.06.23 + паспорт.pdf	837 kB
578	Кол 0548, 0736 2	Журнал входного контроля 20.10.2023 Лавна.pdf	314 kB
579	Кол 0548, 0736 2	Акт ГРО №1 25.08.2023.pdf	316 kB
580	Кол 0548, 0736 2	Акт разбивки осей №1 от 25.08.2023 испр 30.11.23.pdf	2.1 MB
581	Кол 0548, 0736 2	АОСР 135-9 дем..pdf	469 kB
582	Кол 0548, 0736 2	АОСР 136-10 дем..pdf	469 kB
583	Кол 0548, 0736 2	АОСР 137-11 дем..pdf	472 kB
584	Кол 0548, 0736 2	АОСР 139-13 дем..pdf	469 kB
585	Кол 0548, 0736 2	АОСР 140-14 дем..pdf	467 kB
586	Кол 0548, 0736 2	217А 3У.pdf	11.6 MB
587	Кол 0548, 0736 2	5-137 3У.pdf	11.6 MB
588	Кол 0548, 0736 2	АОСР 10-2 3У.pdf	11.6 MB
589	Кол 0548, 0736 2	АОСР 11 3У.pdf	11.6 MB
590	Кол 0548, 0736 2	АОСР 11-3 3У.pdf	11.6 MB

1	2	3	4
591	Кол 0548, 0736 2	АОСР 12 3У.pdf	11.6 MB
592	Кол 0548, 0736 2	АОСР 12-4 3У.pdf	11.6 MB
593	Кол 0548, 0736 2	АОСР 13 3У.pdf	11.6 MB
594	Кол 0548, 0736 2	АОСР 13-5 3У.pdf	11.6 MB
595	Кол 0548, 0736 2	АОСР 14-6 3У.pdf	11.6 MB
596	Кол 0548, 0736 2	АОСР 140-14 3У.pdf	11.6 MB
597	Кол 0548, 0736 2	АОСР 15-7 3У.pdf	11.6 MB
598	Кол 0548, 0736 2	АОСР 16-8 3У.pdf	11.6 MB
599	Кол 0548, 0736 2	АОСР 3-139 3У.pdf	11.6 MB
600	Кол 0548, 0736 2	АОСР 4-138 3У.pdf	11.6 MB
601	Кол 0548, 0736 2	АОСР 6-136 3У.pdf	11.6 MB
602	Кол 0548, 0736 2	АОСР 7-135В 3У.pdf	11.6 MB
603	Кол 0548, 0736 2	АОСР 8-135Б 3У.pdf	11.6 MB
604	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9-1 3У.pdf	11.6 MB
605	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9-135 3У.pdf	11.6 MB
606	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9А 3У.pdf	11.6 MB
607	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9Б 3У.pdf	11.6 MB
608	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9В 3У.pdf	11.6 MB
609	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9Г 3У.pdf	11.6 MB
610	Кол 0548, 0736 2	АОСР 9Д 3У.pdf	11.6 MB
611	Кол 0548, 0736 2	АОСР №135А 3У.pdf	11.6 MB
612	Кол 0548, 0736 2	АОСР Л121-10 3У.pdf	11.6 MB
613	Кол 0548, 0736 2	ОЛ-219 №1 3У.pdf	11.6 MB
614	Кол 0548, 0736 2	ОЛ-219 №2 3У.pdf	11.6 MB
615	Кол 0548, 0736 2	3.Журнал монтажа провода АС-185 Л-121.pdf	196 kB
616	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 10.pdf	143 kB
617	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 11.pdf	143 kB
618	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 12.pdf	143 kB
619	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 13.pdf	143 kB
620	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 135.pdf	143 kB
621	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 140-14.pdf	143 kB
622	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9А.pdf	143 kB
623	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9Б.pdf	143 kB
624	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9В.pdf	143 kB
625	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9Г.pdf	143 kB
626	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9Д.pdf	143 kB
627	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до ВЛ 6 9Г-9В.pdf	222 kB
628	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до ВЛ 6 9Д-10.pdf	198 kB
629	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов ВЛ до ВЛ-4 6 9Г-9В.pdf	234 kB
630	Кол 0548, 0736 2	Ведомость изменений и отступлений от проекта Л-121.pdf	91.4 kB
631	Кол 0548, 0736 2	Паспорт воздушной линии электропередачи от 30.08.23.pdf	105 kB
632	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства 9А.pdf	99.7 kB
633	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства 9Б.pdf	99.7 kB
634	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №10.pdf	99.6 kB
635	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №9-№135..pdf	99.2 kB
636	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №9В.pdf	99.5 kB
637	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №9Г.pdf	99.2 kB
638	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства №9Д.pdf	99.7 kB

1	2	3	4
639	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 1.pdf	143 kB
640	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 10-2.pdf	143 kB
641	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 11-3.pdf	143 kB
642	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 12-4.pdf	143 kB
643	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 13-5.pdf	143 kB
644	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 135 Б.pdf	143 kB
645	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 135 В.pdf	143 kB
646	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 135А.pdf	143 kB
647	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 14-6.pdf	143 kB
648	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 15-7.pdf	143 kB
649	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 16-8.pdf	143 kB
650	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 17-9.pdf	143 kB
651	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 2.pdf	143 kB
652	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 217А.pdf	143 kB
653	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 3-139.pdf	143 kB
654	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 4-138.pdf	143 kB
655	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 5-137.pdf	143 kB
656	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 6-136.pdf	143 kB
657	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности сборных железобетонных фундаментов оп 9-1.pdf	143 kB
658	Кол 0548, 0736 2	Акт готовности строительной части помещений (сооружений) к производству электромонтажных работ опора 9-1.pdf	335 kB
659	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ 219 - ВЛ 121.pdf	231 kB
660	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №13-5 - №14-6 до Водопровод.pdf	223 kB
661	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №135Б - №135В до ВЛ ф.6 Россети.pdf	243 kB
662	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №135Б - №135В до ВЛ-4 каб Оборонэнерго.pdf	243 kB
663	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №137 - №136 до ВЛ 10 Оборонэнерго.pdf	224 kB
664	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №15-7 - №16-8 до Водопровод.pdf	233 kB
665	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №16-8 - №17-9 до а-д.pdf	262 kB
666	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №16-8 - №17-9 до Водопровод.pdf	269 kB
667	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №16-8 - №17-9 до ВОЛС Ростелеком.pdf	266 kB
668	Кол 0548, 0736 2	Акт замеров в натуре габаритов от проводов пролет ВЛ №16-8 - №17-9 до кабель Лавна.pdf	262 kB
669	Кол 0548, 0736 2	Акт о соответствии выполненных внеплощадочных и внутриплощадочных подготовительных работ... .pdf	128 kB
670	Кол 0548, 0736 2	Акт передачи смонтированного оборудования для производства пусконаладочных работ.pdf	102 kB
671	Кол 0548, 0736 2	Акт технической готовности электромонтажных работ.pdf	207 kB
672	Кол 0548, 0736 2	Ведомость изменений и отступлений от проекта Л-219.pdf	91.4 kB
673	Кол 0548, 0736 2	Ведомость смонтированного электрооборудования ВЧ.pdf	96.2 kB



1	2	3	4
674	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа грозотроса Л-219.pdf	200 kB
675	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа проводов АС-150-24 Л-219.doc	77.0 kB
676	Кол 0548, 0736 2	Журнал монтажа проводов АС-185-29 Л-219.pdf	176 kB
677	Кол 0548, 0736 2	Паспорт воздушной линии электропередачи.pdf	107 kB
678	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №1.pdf	99.7 kB
679	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №10 - 2.pdf	99.3 kB
680	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №11 - 3.pdf	99.3 kB
681	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №12 - 4.pdf	99.3 kB
682	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №13 - 5.pdf	99.4 kB
683	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №14 - 6.pdf	99.7 kB
684	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №2.pdf	99.8 kB
685	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №5 - 137.pdf	99.8 kB
686	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №7 - 135В.pdf	99.3 kB
687	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №8 - 135Б.pdf	99.8 kB
688	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №9 - 1.pdf	99.2 kB
689	Кол 0548, 0736 2	Паспорт заземляющего устройства Л-219 №9 - 135.pdf	99.3 kB
690	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 1 АВК Реконструкция (1-28).pdf	89.3 kB
691	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 2 АВК Реконструкция Временная линия.pdf	223 kB
692	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 3 АОСР+АООК Реконструкция.pdf	178 kB
693	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 4 АОСР+АООК Реконструкция.pdf	188 kB
694	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 5 АОСР+АООК Реконструкция.pdf	164 kB
695	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 6 АОСР+АООК Временка.pdf	185 kB
696	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 7 АОСР+АООК Временка.pdf	138 kB
697	Кол 0548, 0736 2	Реестр ИД Том 4 Книга 8 Эл.монт. часть Реконструкция изм..pdf	89.0 kB
698	Кол 0548, 0736 2	Реестр ПД Том 1.pdf	207 kB
699	Кол 0548, 0736 2	Реестр РД Том 2.pdf	194 kB
700	Кол 0548, 0736 2	Реестр Том 3 Книга 1 разрешительная.pdf	228 kB
701	Нов,Арх	п.1.txt	241 B
702	Нов,Арх	п.10 07-58.23_print.pdf	4.2 MB
703	Нов,Арх	п.2 ОСВ 08 за 3 кв. 2023.xls	18.0 kB
704	Нов,Арх	Пояснительная ИП-0007.docx	13.9 kB
705	Нов,Арх	ПЗ.pdf	243 kB
706	Нов,Арх	ССР.pdf	250 kB
707	Нов,Арх	07-289_21-1-АЭС_И2.pdf	10.7 MB
708	Нов,Арх	07-289_21-1-СС_И2.pdf	1.3 MB
709	Нов,Арх	219976 от 11.07.2008.pdf	773 kB
710	Нов,Арх	КС-11 от 30.08.2023.pdf	1.1 MB
711	Нов,Арх	КС-14 от 30.08.2023.pdf	293 kB
712	Нов,Арх	КС-2 № 5 от 26.07.2023.pdf	1.8 MB
713	Нов,Арх	КС-2 № 6,7 от 23.08.2023.pdf	4.6 MB
714	Нов,Арх	КС-3 № 3 от 26.07.2023.pdf	550 kB
715	Нов,Арх	КС-3 № 4 от 23.08.2023.pdf	556 kB
716	Нов,Арх	4 паспорт на шкаф ТМ1 Важская.pdf	2.6 MB
717	Нов,Арх	5 паспорт на шкаф ТМ2 Важская.pdf	2.3 MB
718	Нов,Арх	6 паспорт на шкаф ТМ3 Важская.pdf	2.7 MB
719	Нов,Арх	Важская комплект раб чертежей(подпис).pdf	26.0 MB
720	Нов,Арх	Важская сс+рефл(подпис).pdf	4.3 MB
721	Нов,Арх	Важская1 АСУ + протокол+ серт (подп).pdf	28.5 MB
722	Нов,Арх	п.1.txt	200 B
723	Нов,Арх	п.2 ОСВ 08 ИП 003-15-1-05.20-0047_3 кв. 2023.xls	71.0 kB
724	Нов,Арх	п.4.txt	166 B
725	Нов,Арх	Пояснительная ИП-0047.docx	13.9 kB
726	Нов,Арх	Договор 07-125.23 от 07.04.2023.pdf	10.5 MB
727	Нов,Арх	ДС №1 к договору 07-125.23 от 07.04.2023.pdf	5.5 MB
728	Нов,Арх	ДС №2 к договору 07-125.23 от 07.04.2023.pdf	97.7 kB
729	Нов,Арх	ДС №3 к договору 07-125.23 от 23.10.2023.pdf	840 kB
730	Нов,Арх	Протокол разногласий от 25.04.2023 к договору №07-125.23 от 07.04.2023.pdf	191 kB
731	Нов,Арх	АЭС КС-11_192-23 от 30.09.2023.pdf	1.7 MB

1	2	3	4
732	Нов,Арх	АЭС КС-14_192-23 от 30.09.2023.PDF	2.9 MB
733	Нов,Арх	АЭС КС-2_2091_8_1-10 от 29.09.2023.pdf	3.5 MB
734	Нов,Арх	АЭС КС-3_2091_8 от 29.09.2023.pdf	422 kB
735	Нов,Арх	КС-11 № 136 от 31.08.2023.pdf	1.2 MB
736	Нов,Арх	КС-11 № 166 от 29.09.2023.pdf	1.2 MB
737	Нов,Арх	КС-14 № 136 от 31.08.2023.pdf	303 kB
738	Нов,Арх	КС-14 № 166 от 29.09.2023.pdf	319 kB
739	Нов,Арх	КС-2 № 2091_2 от 31.08.2023.pdf	7.4 MB
740	Нов,Арх	КС-2 № 2091_4 от 29.09.2023.pdf	5.1 MB
741	Нов,Арх	КС-3 № 2091_2 от 31.08.2023.pdf	1.1 MB
742	Нов,Арх	КС-3 № 2091_4 от 29.09.2023.pdf	1.2 MB
743	Нов,Арх	КС-11 №156_2023 от 29.09.2023.pdf	2.0 MB
744	Нов,Арх	КС-14 №156_2023 от 29.09.2023.pdf	321 kB
745	Нов,Арх	КС-2 № 2091_6-1,2,3,4,5.pdf	639 kB
746	Нов,Арх	КС-3 № 2091_6 от 29.09.2023.pdf	98.6 kB
747	Нов,Арх	АТГЭР 07-125.23-01 август ВЭС 148 шт. П.pdf	2.9 MB
748	Нов,Арх	АТГЭР 07-125.23-02 сентябрь АЭС 109 шт П.pdf	1.5 MB
749	Нов,Арх	АТГЭР 07-125.23-03 сентябрь ВЭС 118 шт. П.pdf	1.4 MB
750	Нов,Арх	АТГЭР 07-125.23-04 сентябрь КЭС 99 шт П.pdf	1.4 MB
751	Нов,Арх	ПЗ по ИП-1955 Окуловская Л15.docx	13.9 kB
752	Нов,Арх	233 Альфа инжиниринг Рек-ия Л-15 ПС Окуловская (замена на СИП).pdf	1.4 MB
753	Нов,Арх	Выписка из ЦКК от 28.03.2023 вопрос 2.pdf	245 kB
754	Нов,Арх	Заявка к договору № 233 Л-15 ПС Окуловская.xlsx	18.4 kB
755	Нов,Арх	Протокол 5 - итог.pdf	490 kB
756	Нов,Арх	Акт приема-передачи оригинала дог. страхования к дог. № 233.pdf	427 kB
757	Нов,Арх	Дог. страх. №427-191-079610_23 от 26.06.2023 - ДП 233.pdf	19.7 MB
758	Нов,Арх	Письмо №2308-2_23 от 23.08.2023 Уточнение платежа.pdf	464 kB
759	Нов,Арх	пп об оплате СП по дог.страх-я № 427-191-079610-23.pdf	66.9 kB
760	Нов,Арх	СМР НФ Согласование договора страхования к договору подряда № 233 - согласовано.msg	738 kB
761	Нов,Арх	счет 427-191-079610 23.pdf	290 kB
762	Нов,Арх	Постановление 1627.pdf	1.8 MB
763	Нов,Арх	ОСВ счет 08 Л-15 ПС Окуловская.xlsx	12.0 kB
764	Нов,Арх	КС 14 Л-15 Окуловская.pdf	1.5 MB
765	Нов,Арх	КС-11 Л-15 Окуловская.pdf	1.6 MB
766	Нов,Арх	КС2,3 от 30.08.20.23 Окуловская_Л-15.pdf	21.2 MB
767	Нов,Арх	001 ССР ЛСР база Новгород.xlsx	918 kB
768	Нов,Арх	001 ССР ЛСР тек Новгород.xlsx	927 kB
769	Нов,Арх	190-СМ1.docx	285 kB
770	Нов,Арх	190-СМ2.docx	283 kB
771	Нов,Арх	Приказ утв ПСД Л-15 ПС Окуловская_2019.pdf	544 kB
772	Нов,Арх	БЭ Сервис.pdf	514 kB
773	Нов,Арх	МеталлЭнерго.pdf	239 kB
774	Нов,Арх	ПРОТЭК.pdf	131 kB
775	Нов,Арх	ТСП.pdf	2.3 MB
776	Нов,Арх	ТЭФИ.pdf	112 kB
777	Нов,Арх	феррум.pdf	149 kB
778	Нов,Арх	ЭТМ.pdf	338 kB
779	Нов,Арх	190-ПОД.pdf	1.9 MB
780	Нов,Арх	190-ПОС.pdf	7.8 MB
781	Нов,Арх	190-ТКР.pdf	20.5 MB
782	Нов,Арх	23-08-28 ИД ЭТЛ Реконструкция ВЛ-10 Л-15 Альфа-Инж.pdf	2.8 MB
783	Нов,Арх	Поверка ИС10 +.pdf	350 kB
784	Нов,Арх	0. Титульный лист Альфа Инжиниринг.docx	44.0 kB
785	Нов,Арх	0.1. Реестр исп. ВЛ-10 от 15.10.22г Кулотино.docx	35.3 kB
786	Нов,Арх	1.3. Перечень орг-ций и ответств.лиц +.docx	23.1 kB
787	Нов,Арх	2.0 Акт технической готовности +.doc	59.0 kB
788	Нов,Арх	2.1. Вед. тех.документации (прил.2 к АТГ)-общий от 15.10.22г +.docx	26.9 kB

1	2	3	4
789	Нов,Арх	2.2. Вед. объемов работ (факт) Л-3 том-1 +.docx	39.8 kB
790	Нов,Арх	2.2. Вед. смонтир.оборудования (прил.4 к АТГ) +.docx	43.0 kB
791	Нов,Арх	2.3. Вед. изм.и отступл.от проекта (прил.1 к АТГ) от 15.10.22г +.docx	29.7 kB
792	Нов,Арх	2.4. Вед. недоделок (прил.1 к АТГ) от 15.10.22г +.docx	29.8 kB
793	Нов,Арх	2.6. АОГР № 1 Геодезич. разбивка от 17.10.22г +.docx	30.1 kB
794	Нов,Арх	2.7. АРО № 2 Разбивка осей от 17.10.22г +.docx	29.6 kB
795	Нов,Арх	3.1. АОСР П20-3Н Бурение скважины от 19.10.22г 39-1...51-1+.docx	28.2 kB
796	Нов,Арх	3.3. АОСР П20-3Н Монтаж опоры от 21.10.22г 39-1...51-1 +.docx	31.0 kB
797	Нов,Арх	3.5. АОСР Заземление от 21.10.22г 39-1...51-1 +.docx	30.6 kB
798	Нов,Арх	3.7. АОСР П20-3Н Засыпка опоры от 21.10.22г 39-1...51-1 +.docx	30.5 kB
799	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №10a.doc	37.0 kB
800	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №10б.doc	37.0 kB
801	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №10в.doc	37.0 kB
802	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №11a.doc	37.0 kB
803	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №11б.doc	37.0 kB
804	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №12a.doc	37.0 kB
805	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №12б.doc	37.0 kB
806	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №12в.doc	37.0 kB
807	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №13a.doc	37.0 kB
808	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №13б.doc	37.0 kB
809	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №14.doc	37.0 kB
810	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №15.doc	36.5 kB
811	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №16.doc	37.0 kB
812	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №17.doc	37.5 kB
813	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №18.doc	38.0 kB
814	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №1a.doc	37.0 kB
815	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №1б.doc	37.0 kB
816	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №20.doc	37.0 kB
817	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №21.doc	37.5 kB
818	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №22.doc	37.5 kB
819	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №2a.doc	37.0 kB
820	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №2б.doc	36.5 kB
821	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №2в.doc	37.0 kB
822	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №2г.doc	37.0 kB
823	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №2д.doc	36.5 kB
824	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №3a.doc	37.0 kB
825	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №3б.doc	37.0 kB
826	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №4.doc	36.5 kB
827	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №5.doc	36.5 kB
828	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №6a.doc	36.5 kB
829	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №6б.doc	36.5 kB
830	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №6в.doc	37.0 kB
831	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №6г.doc	37.0 kB
832	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №7.doc	36.5 kB
833	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №8a.doc	36.5 kB
834	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №8б.doc	36.5 kB
835	Нов,Арх	Акт замера габарита пересеч №9.doc	37.0 kB
836	Нов,Арх	Акт на установку разрядников.doc	37.0 kB
837	Нов,Арх	Акт осмотра опоры ВЛ.doc	40.0 kB
838	Нов,Арх	Акт приемки опор ВЛ.doc	37.0 kB
839	Нов,Арх	АТГ.docx	16.8 kB
840	Нов,Арх	Журнал входного контроля +.doc	205 kB
841	Нов,Арх	Заземление.pdf	1.2 MB
842	Нов,Арх	ОЖР +.doc	460 kB
843	Нов,Арх	Паспорт заземления +.docx	20.3 kB
844	Нов,Арх	Паспорт на ВЛ 10 кВ Окуловская +.doc	858 kB
845	Нов,Арх	Поверка ИС10 +.pdf	298 kB

1	2	3	4
846	Нов,Арх	Протокол осмотра изоляторов.doc	43.5 kB
847	Нов,Арх	Схема закрепления в грунте опор.png	171 kB
848	Нов,Арх	2023.06.13_об исключении объемов работ 0.4 кв Л15 7км.pdf	780 kB
849	Нов,Арх	04IBF1_ОСП18.22836.22.pdf	3.8 MB
850	Нов,Арх	06.07.17otkaznoe.pdf	1.4 MB
851	Нов,Арх	19.10.0287 IEK.PDF	443 kB
852	Нов,Арх	1x150, 1x95 (1).pdf	833 kB
853	Нов,Арх	2303.20-01 IEK.pdf	332 kB
854	Нов,Арх	2304.2 IEK.pdf	1.1 MB
855	Нов,Арх	23B1-4660.pdf	221 kB
856	Нов,Арх	23B1-5394.pdf	236 kB
857	Нов,Арх	23B1-5556.pdf	205 kB
858	Нов,Арх	23B1-5559.pdf	212 kB
859	Нов,Арх	23П1-2455.pdf	206 kB
860	Нов,Арх	23П1-3205.pdf	219 kB
861	Нов,Арх	23CB 183П.pdf	609 kB
862	Нов,Арх	3051-8897.03.pdf	287 kB
863	Нов,Арх	445.1126_NILED.pdf	350 kB
864	Нов,Арх	armatura-A-AC-GOST-R-2019-2022.pdf	19.6 MB
865	Нов,Арх	NW61_N26956.pdf	1.7 MB
866	Нов,Арх	Арматура.pdf	7.1 MB
867	Нов,Арх	Гжель сертиф.соответст.на группу ШФ.pdf	381 kB
868	Нов,Арх	Декларация и сертификат ОПН 3-35 кВ до 11.04.25.pdf	832 kB
869	Нов,Арх	Инсталл Письмо по сертификации арматуры.pdf	315 kB
870	Нов,Арх	Информационное письмо о сертификации.pdf	334 kB
871	Нов,Арх	МЗВА Сертификат 6-20 кВ - 1.pdf	4.0 MB
872	Нов,Арх	НПО Стример Сертификат соответствия РМК-20 до 09.04.2022.pdf	1.2 MB
873	Нов,Арх	Отказное письмо по СТ-51 ДОС_114.pdf	453 kB
874	Нов,Арх	Паспорт Цветлит.pdf	118 kB
875	Нов,Арх	РОСС RU.32001.04ИБФ1.ОСП26.33867.pdf	427 kB
876	Нов,Арх	РОССЕТИ СИП 2, 4.jpg	219 kB
877	Нов,Арх	РОССЕТИ СИП 3.jpg	192 kB
878	Нов,Арх	РЭЖБ аттестация ЦФО Россети 2020 - 2025.pdf	684 kB
879	Нов,Арх	РЭЖБ сертификат ЦФО, 30.11.2023.pdf	8.2 MB
880	Нов,Арх	Сертификат СИП 3.pdf	820 kB
881	Нов,Арх	Сертификат соответствия НИЛЕД требованиям СТО.pdf	1.4 MB
882	Нов,Арх	Сертификат ТРТС по ТУ 004 СИП до 07.2027.pdf	1.0 MB
883	Нов,Арх	Сканы -Паспорта- Свидетельства.pdf	32.3 MB
884	Нов,Арх	Тюльган РЛНД сертификат.pdf	675 kB
885	Нов,Арх	Цветлит СИП-2 СИП-4 ТУ-028 (3).pdf	628 kB
886	Нов,Арх	ЭнергоЖБИ СВ 95,110,105.pdf	787 kB
887	Нов,Арх	ЮМЭК Сертификат ПС 70Е.pdf	858 kB
888	Нов,Арх	ПЗ по ИП-0008 Новгородская.docx	14.0 kB
889	Нов,Арх	205 Альфа Инжиниринг ПС Новгородская (Инарктика).pdf	1.9 MB
890	Нов,Арх	ДС № 1 к дог. № 205.pdf	349 kB
891	Нов,Арх	Заявка к договору от 10.03.2023.xlsx	18.7 kB
892	Нов,Арх	ОСВ 08 ПС Новгородская заяв. ООО Инарктика СЗ.xlsx	11.6 kB
893	Нов,Арх	КС 2,3 СМР ПС Новгородская Инарктика дог.205.pdf	3.8 MB
894	Нов,Арх	Конъюнктурный анализ ИНАРКТИКА 11.08.2023.xlsx	33.9 kB
895	Нов,Арх	Сводка СМР ИНАРКТИКА ОБЩ. Альфа И. замечания+++.xlsx	971 kB
896	Нов,Арх	СД ИНАРКТИКА_ПИРы 2001г..xls	1.9 MB
897	Нов,Арх	ТКП Инарктика.rar	5.5 MB
898	Нов,Арх	OGLdpf.log	0 B
899	Нов,Арх	Прилагаемые документы.doc	48.5 kB
900	Нов,Арх	РД_Инарктика.dwg	20.6 MB
901	Нов,Арх	Титульный лист.docx	65.6 kB
902	Нов,Арх	ТКР.doc	376 kB
903	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
904	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-СМ2 Изм.1.2 ОС и ЛС.pdf	9.9 MB

1	2	3	4
905	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Заключение экспертизы.pdf	6.3 MB
906	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Приказ об утверждении ПСД 324 от 07.06.2023.pdf	110 kB
907	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	1 Приказ.pdf	58.3 kB
908	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	2 документация.pdf	865 kB
909	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	3 приложения.pdf	1.9 MB
910	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	вх-1657_22.pdf	28.7 kB
911	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	ДПТ.zip	2.8 MB
912	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Соглашение № 1 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
913	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Соглашение № 2 от 19.10.2022.pdf	3.7 MB
914	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Соглашение № 3 от 19.10.2022.pdf	2.2 MB
915	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T1 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.1 MB
916	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T2 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
917	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.4 MB
918	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T3 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	3.0 MB
919	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T4 0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	15.1 MB
920	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.5 MB
921	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T6 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	7.1 MB
922	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T7 0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.3 MB
923	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	T8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	1.3 MB
924	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_01.jpg	530 kB
925	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_02.jpg	1.6 MB
926	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_03.jpg	1.2 MB
927	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_04.jpg	1.0 MB
928	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_05.jpg	797 kB
929	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_06.jpg	2.1 MB
930	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_07.jpg	2.1 MB
931	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_08.jpg	1.6 MB
932	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_09.jpg	1.9 MB
933	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_Страница_10.jpg	1.5 MB
934	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_01.jpg	591 kB
935	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_02.jpg	1.5 MB
936	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_03.jpg	1.1 MB
937	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_04.jpg	954 kB
938	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_05.jpg	657 kB
939	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_06.jpg	1.9 MB
940	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_07.jpg	1.2 MB
941	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_08.jpg	1.2 MB
942	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_09.jpg	1.5 MB
943	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_Страница_10.jpg	973 kB
944	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_01.jpg	302 kB
945	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_02.jpg	486 kB
946	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_03.jpg	1.4 MB
947	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_04.jpg	1.1 MB
948	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_05.jpg	888 kB
949	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_06.jpg	620 kB
950	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_07.jpg	1.7 MB
951	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_08.jpg	1.3 MB
952	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_09.jpg	1.2 MB
953	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_10.jpg	1.5 MB
954	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_11.jpg	995 kB
955	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_12.jpg	595 kB
956	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_13.jpg	1.5 MB
957	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_14.jpg	1.1 MB
958	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_15.jpg	915 kB
959	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_16.jpg	680 kB
960	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_17.jpg	1.5 MB
961	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_18.jpg	1.1 MB
962	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_19.jpg	1.1 MB
963	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_20.jpg	1.3 MB
964	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_Страница_21.jpg	856 kB

1	2	3	4
965	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_22.jpg	465 kB
966	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_23.jpg	1.5 MB
967	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_24.jpg	1.1 MB
968	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_25.jpg	1006 kB
969	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_26.jpg	739 kB
970	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_27.jpg	2.1 MB
971	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_28.jpg	1.1 MB
972	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_29.jpg	1.0 MB
973	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_30.jpg	1.3 MB
974	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_31.jpg	843 kB
975	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_32.jpg	511 kB
976	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_33.jpg	1.6 MB
977	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_34.jpg	1.2 MB
978	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_35.jpg	1.0 MB
979	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_36.jpg	817 kB
980	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_37.jpg	2.2 MB
981	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_38.jpg	1.9 MB
982	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_39.jpg	1.9 MB
983	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_40.jpg	2.5 MB
984	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_41.jpg	1.9 MB
985	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_42.jpg	319 kB
986	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_43.jpg	432 kB
987	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_44.jpg	1.5 MB
988	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_45.jpg	1021 kB
989	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_46.jpg	866 kB
990	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_47.jpg	662 kB
991	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_48.jpg	2.0 MB
992	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_49.jpg	1.1 MB
993	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_50.jpg	1.1 MB
994	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_51.jpg	1.3 MB
995	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ Страница_52.jpg	856 kB
996	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_01.jpg	419 kB
997	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_02.jpg	1.3 MB
998	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_03.jpg	939 kB
999	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_04.jpg	725 kB
1000	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_05.jpg	562 kB
1001	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_06.jpg	1.5 MB
1002	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_07.jpg	1.1 MB
1003	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_08.jpg	1.0 MB
1004	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_09.jpg	1.3 MB
1005	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Страница_10.jpg	868 kB
1006	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Том 1 0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	209 kB
1007	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Том 3.1 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	87.9 MB
1008	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Том 3.2 0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.8 MB
1009	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Том 5 0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.docx	248 kB
1010	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Том 8 0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	222 kB
1011	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295 0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	319 kB
1012	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.pdf	4.1 MB
1013	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ Изм.0.2.docx	302 kB
1014	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.docx	687 kB
1015	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ПЗ.pdf	867 kB
1016	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.pdf	4.0 MB
1017	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.pdf	4.0 MB
1018	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.9 MB
1019	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.1.docx	317 kB
1020	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.docx	707 kB
1021	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ.pdf	1.0 MB
1022	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg	11.4 MB
1023	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_графика.pdf	3.8 MB



1	2	3	4
1024	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ_титул.pdf	320 kB
1025	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
1026	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg	11.1 MB
1027	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.bak	11.1 MB
1028	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.original	11.1 MB
1029	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_графика.pdf	3.6 MB
1030	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_титул.pdf	319 kB
1031	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Каталог координат.docx	40.1 kB
1032	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg	11.1 MB
1033	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.bak	11.1 MB
1034	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.original	11.1 MB
1035	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_графика.pdf	3.6 MB
1036	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_титул.pdf	319 kB
1037	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Каталог координат.docx	40.1 kB
1038	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg	11.1 MB
1039	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.bak	11.1 MB
1040	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж межевания террито- рии.dwg.original	11.1 MB
1041	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ПМТ-ОЧ-ГЧ_графика.pdf	3.6 MB
1042	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Каталог координат.docx	40.1 kB
1043	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
1044	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.2 MB
1045	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	2.7 MB
1046	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	3.6 MB
1047	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ Изм.0.2.docx	270 kB
1048	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	943 kB
1049	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и плани- ровочных решений.pdf	3.9 MB
1050	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295 0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-до- рожной сети и движения транспорта.pdf	2.1 MB
1051	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295 0-ППТ-МО-ГЧ.pdf	18.5 MB
1052	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми усло- виями использования территорий.dwg	12.0 MB
1053	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема границ зон с особыми усло- виями использования территорий.pdf	3.7 MB
1054	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.dwg	10.9 MB
1055	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.pdf	3.6 MB
1056	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема конструктивных и плани- ровочных решений.DWG	27.5 MB
1057	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 0-9 Схема организации улично-до- рожной сети и движения транспорта.DWG	28.3 MB
1058	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.dwg	9.6 MB
1059	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ л. 1 Схема расположения элементов планировочной структуры.pdf	405 kB
1060	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ_титул.pdf	431 kB
1061	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ГЧ.docx	229 kB
1062	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.docx	93.3 MB
1063	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.1.pdf	23.2 MB
1064	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.docx	7.9 MB
1065	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-МО-ПЗ.2.pdf	2.7 MB
1066	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295 0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.pdf	3.4 MB
1067	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ л. 0-9 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.dwg	10.8 MB

1	2	3	4
1068	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ_ титул.pdf	319 kB
1069	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	228 kB
1070	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Каталог координат характерных точек границ зон планируе- мого размещения линейных объектов.docx	18.4 kB
1071	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.docx	312 kB
1072	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ППТ-ОЧ-ГЧ.pdf	943 kB
1073	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ ДИ Изм.0.1.pdf	42.1 MB
1074	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ И1 Изм.0.1.pdf	24.4 MB
1075	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ И2 Изм.0.2.pdf	8.9 MB
1076	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ И3 Изм.0.1.pdf	17.8 MB
1077	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ МИ изм.4.pdf	17.2 MB
1078	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИЭИ Изм.1.pdf	14.9 MB
1079	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	Thumbs.db	14.5 kB
1080	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ МИ изм.4.pdf	17.2 MB
1081	Пск 009-75-2-03.13-0001 1	0295.0-ИГ МИ Ответы_на_повторные_замечания_изм_4.doc	52.5 kB
1082	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1083	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1084	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1085	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1086	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1087	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
1088	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1089	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1090	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1091	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1092	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.7 kB
1093	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1094	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1095	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
1096	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1097	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР+.xlsx	21.5 kB
1098	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1099	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
1100	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1101	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
1102	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1103	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино+.xlsx	14.3 kB
1104	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1105	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1106	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1107	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1108	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1109	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1110	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1111	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1112	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1113	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1114	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-01 АИЙСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1115	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-02 АИЙСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1116	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1117	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1118	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1119	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1120	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1121	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические ре- шения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
1122	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1123	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1124	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведе- ния.xlsx	14.6 kB
1125	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB

1	2	3	4
1126	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наруж-ное.xlsx	16.3 кВ
1127	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наруж-ное+.xlsx	16.0 кВ
1128	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 кВ
1129	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные ком-муникации.xlsx	12.9 кВ
1130	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные ком-муникации+.xlsx	12.3 кВ
1131	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 кВ
1132	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 кВ
1133	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 кВ
1134	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КА к 0295.0.xlsx	256 кВ
1135	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 кВ
1136	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 кВ
1137	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 кВ
1138	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 кВ
1139	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 кВ
1140	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 кВ
1141	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 МВ
1142	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 кВ
1143	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 кВ
1144	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 МВ
1145	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 кВ
1146	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 МВ
1147	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 кВ
1148	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 кВ
1149	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 кВ
1150	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 кВ
1151	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СЦЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 кВ
1152	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 кВ
1153	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 МВ
1154	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 МВ
1155	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 кВ
1156	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 кВ
1157	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 кВ
1158	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 кВ
1159	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 кВ
1160	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 кВ
1161	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 кВ
1162	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 кВ
1163	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 кВ
1164	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 кВ
1165	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Уста-новка трансформатора.gge	238 кВ
1166	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 кВ
1167	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 кВ
1168	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 кВ
1169	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 кВ
1170	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 кВ
1171	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 кВ
1172	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ
1173	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 кВ
1174	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 кВ

1	2	3	4
1175	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kВ
1176	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kВ
1177	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kВ
1178	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kВ
1179	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kВ
1180	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kВ
1181	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kВ
1182	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kВ
1183	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kВ
1184	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kВ
1185	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kВ
1186	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kВ
1187	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kВ
1188	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kВ
1189	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kВ
1190	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 МВ
1191	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kВ
1192	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kВ
1193	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kВ
1194	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kВ
1195	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kВ
1196	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kВ
1197	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kВ
1198	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kВ
1199	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kВ
1200	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kВ
1201	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kВ
1202	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kВ
1203	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kВ
1204	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kВ
1205	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kВ
1206	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kВ
1207	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kВ
1208	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kВ
1209	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kВ
1210	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kВ
1211	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kВ
1212	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kВ
1213	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kВ
1214	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kВ
1215	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kВ
1216	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kВ
1217	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kВ
1218	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kВ
1219	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kВ
1220	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kВ
1221	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kВ
1222	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 kВ
1223	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 kВ
1224	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
1225	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
1226	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 kВ
1227	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 kВ
1228	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
1229	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ

1	2	3	4
1230	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1231	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 кВ
1232	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1233	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1234	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 кВ
1235	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 кВ
1236	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1237	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 кВ
1238	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 кВ
1239	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 кВ
1240	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 кВ
1241	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 кВ
1242	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 кВ
1243	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 кВ
1244	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 кВ
1245	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 кВ
1246	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС 110 кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 кВ
1247	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС 110 кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 кВ
1248	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 кВ
1249	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 кВ
1250	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 кВ
1251	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 кВ
1252	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 кВ
1253	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 кВ
1254	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 кВ
1255	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 кВ
1256	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 кВ
1257	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 кВ
1258	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 кВ
1259	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01 ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 кВ
1260	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 кВ
1261	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 кВ
1262	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 кВ
1263	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 кВ
1264	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 кВ
1265	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 кВ
1266	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-05-01 Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 кВ
1267	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 кВ
1268	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 кВ
1269	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 кВ
1270	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 кВ
1271	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 кВ
1272	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 кВ
1273	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 кВ
1274	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 кВ
1275	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1276	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 кВ
1277	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
1278	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
1279	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
1280	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
1281	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ

1	2	3	4
1282	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1283	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1284	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1285	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1286	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1287	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1288	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1289	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1290	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
1291	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
1292	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
1293	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB
1294	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1295	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1296	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1297	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
1298	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
1299	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1300	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1301	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1302	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1303	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 kB
1304	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1305	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1306	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1307	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1308	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
1309	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1310	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1311	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-007-Р31.1 изм.1.pdf	5.0 MB
1312	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-007-Р32.1 изм.1.pdf	3.2 MB
1313	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-007-Р33.1 изм.1.pdf	3.3 MB
1314	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-020-ЭП1.pdf	647 kB
1315	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-020-ЭП2 Изм.1.pdf	3.3 MB
1316	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-021-Р31.1.pdf	1.2 MB
1317	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-021-Р31.2 изм.2.pdf	10.6 MB
1318	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-021-Р31.3 изм.1.pdf	5.3 MB
1319	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-021-Р31.4 изм.2.pdf	7.1 MB
1320	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.1 изм.1 (Расчеты).pdf	682 kB
1321	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.2 изм.1 (РУ 110 кВ).pdf	2.5 MB
1322	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.3 изм.1 (Т1,2).pdf	1.1 MB
1323	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р31.1.Р Ч.4 изм.1 (РУ 10 кВ).pdf	1.1 MB
1324	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р32.1.Р изм.1 (Малахово).pdf	1.3 MB
1325	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-022-Р33.1.Р изм.1 (Поречье).pdf	1.3 MB
1326	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р31.1.pdf	2.3 MB
1327	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р31.2 Изм.2.pdf	6.8 MB
1328	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р31.3.pdf	3.6 MB
1329	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р31.4.pdf	843 kB
1330	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р32.1.pdf	1.1 MB
1331	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-023-Р33.1.pdf	1.6 MB
1332	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-КС.pdf	2.2 MB
1333	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-УА1.pdf	4.0 MB
1334	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-УА2.pdf	762 kB
1335	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-УА3.pdf	757 kB
1336	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-ЭП1.pdf	1.5 MB
1337	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-ЭП2 Изм.1.pdf	3.3 MB
1338	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-027-ЭП3.pdf	3.1 MB
1339	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-028-МС.pdf	3.6 MB
1340	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-030-КС.pdf	1.1 MB
1341	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-030-ЭП1.pdf	3.1 MB



1	2	3	4
1342	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-031-ЭП.pdf	789 kB
1343	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-032-ЭП1.pdf	1.9 MB
1344	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-033-ГТ изм. 1.pdf	22.0 MB
1345	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-037-КС.pdf	1.1 MB
1346	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-040-КС.pdf	2.5 MB
1347	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-040-ЭП1 Изм.1.pdf	2.1 MB
1348	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-041-КС.pdf	1.2 MB
1349	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-041-ЭП1.pdf	938 kB
1350	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-047-КС.pdf	1.7 MB
1351	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-047-ЭП1.pdf	11.9 MB
1352	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-053-КС.pdf	2.0 MB
1353	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-053-ОЛ Изм.3.pdf	939 kB
1354	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-053-ОЛ1.pdf	1.2 MB
1355	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-053-ОЛ2.pdf	858 kB
1356	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-053-ЭП1.pdf	1.4 MB
1357	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-067-КС.pdf	1.1 MB
1358	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-077-КС.pdf	2.5 MB
1359	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-091-ЭП1.pdf	1.2 MB
1360	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-091-ЭП2.pdf	807 kB
1361	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-СОС.pdf	2.6 MB
1362	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-СОТС.pdf	5.8 MB
1363	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-УА1.1.pdf	2.0 MB
1364	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-УА1.2.pdf	16.0 MB
1365	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-УА1.3.pdf	743 kB
1366	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-УА2.1.pdf	2.1 MB
1367	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-103-УА3.1.pdf	2.4 MB
1368	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС1 изм.3.pdf	3.2 MB
1369	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС2 изм.4.pdf	3.7 MB
1370	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС3 изм.3.pdf	2.9 MB
1371	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС4.pdf	3.9 MB
1372	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС5.pdf	2.0 MB
1373	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-109-СС6.pdf	2.0 MB
1374	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-143-АСК1 изм.1.pdf	5.2 MB
1375	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ1 Изм. 2.pdf	4.7 MB
1376	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ2.pdf	1.1 MB
1377	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ3 Изм. 1.pdf	1.6 MB
1378	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ4 Изм. 2.pdf	753 kB
1379	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ6.pdf	1.2 MB
1380	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ7.pdf	1.2 MB
1381	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-144-АСУ8.pdf	767 kB
1382	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-269-ЭП1.pdf	1.2 MB
1383	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-269-ЭП2.pdf	630 kB
1384	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-270-УА1 изм.1.pdf	2.7 MB
1385	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-270-УА2 изм.1.pdf	1.2 MB
1386	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-270-УА3 изм.1.pdf	1.3 MB
1387	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-271-УА1 изм.2.pdf	9.6 MB
1388	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-271-УА2 изм.1.pdf	1.4 MB
1389	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-271-УА3 изм.1.pdf	1.5 MB
1390	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-271-УА4.pdf	1.1 MB
1391	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-272-АСК2 изм.1.pdf	1.4 MB
1392	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-272-АСУ5 изм.1.pdf	1.8 MB
1393	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-Р31.1.pdf	828 kB
1394	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-Р32.1.pdf	478 kB
1395	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-Р33.1.pdf	479 kB
1396	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-УА1.1.pdf	652 kB
1397	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-УА2.1.pdf	478 kB
1398	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-292-УА3.1.pdf	476 kB
1399	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-302-КС.pdf	2.0 MB
1400	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-312-ЭВ изм.1.pdf	2.3 MB
1401	ПСК 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-336-ЭВ.pdf	7.8 MB

1	2	3	4
1402	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-395-КС.pdf	419 kB
1403	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ОЛ-3 180806 КЗ Ш2200 15.012 ШРОТ1.pdf	221 kB
1404	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ОЛ-4 180806 КЗ Ш2200 15.012 ШРОТ2.pdf	222 kB
1405	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ОЛ-5 210305 КЗ Ш8200 СОПТ ШАБ+ШУОТ.pdf	231 kB
1406	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ОЛ-6 Конвертор УЗП-1.pdf	112 kB
1407	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ОЛ-7 Конвертор УЗП-2.pdf	112 kB
1408	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1409	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	324 от 07.06.2023.pdf	110 kB
1410	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	акт 73088 4 РД.pdf	828 kB
1411	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Договор 76-Н131-КЛ Болягино подписанный.pdf	6.9 MB
1412	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Договор ключ 76-Н131-КЛ от 01.03.2022.pdf	21.7 MB
1413	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ДР СПБ80-16977-21 и ТУ подписан и зарегистрирован.pdf	1.8 MB
1414	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОСВ по сч 08 009-75-2-03.13-0001.xlsx	10.4 kB
1415	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Пояснительная 009-75-2-03.13-0001.docx	14.0 kB
1416	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССР1.pdf	68.7 kB
1417	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССР2.pdf	166 kB
1418	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.АР ПЗ т.4.3 Изм.1.docx	410 kB
1419	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.01 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. План. Разрез 1-1.dwg	1.2 MB
1420	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.АР-ГЧ.02 Изм.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фасады.dwg	3.3 MB
1421	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.АР т.4.3 изм.1.docx	66.5 kB
1422	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2 .docx	314 kB
1423	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.dwg	8.9 MB
1424	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ01 л.1 План наружных сетей маслосток-ков 1 500.dwg	27.8 MB
1425	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ02 л.1 Изм.1 Принципиальная схема сетей маслосток-ков.dwg	4.0 MB
1426	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС3-ГЧ Изм.1.docx	296 kB
1427	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.ИОС3 Изм.1.docx	65.0 kB
1428	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0.docx	8.0 MB
1429	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 Лист регистрации изменений.docx	30.5 kB
1430	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.01 изм.2.0.dwg	1.5 MB
1431	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.02 изм.3.0.dwg	1.3 MB
1432	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.03 изм.1.0.dwg	1.5 MB
1433	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.04 изм.2.0.dwg	5.7 MB
1434	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.05.dwg	2.1 MB
1435	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.06 изм.0.1.dwg	1.4 MB
1436	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.07 изм.2.0.dwg	1.4 MB
1437	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.08.dwg	1.4 MB
1438	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.09 изм.1.0.dwg	1.4 MB
1439	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1-ГЧ.10 изм.1.0.dwg	5.9 MB
1440	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	126-23 Изм.4 0295.0-ИЛО.ИОС5.1.docx	60.2 kB
1441	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	вх-1665_22_page-0001.jpg	445 kB
1442	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	вх-1665_22.pdf	251 kB
1443	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КП _канал L2 1 Мбит _page-0001.jpg	441 kB
1444	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КП _канал L2 1 Мбит .pdf	201 kB
1445	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КП ПС 110Кв _page-0001.jpg	350 kB
1446	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КП ПС 110Кв .pdf	85.5 kB
1447	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЭТС-Проект ПС Болягино.pdf	486 kB
1448	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0001.jpg	339 kB
1449	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0002.jpg	585 kB
1450	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЭТС-Проект ПС Болягино_page-0003.jpg	539 kB
1451	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0.docx	4.4 MB
1452	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 Лист регистрации изменений.docx	30.2 kB
1453	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
1454	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2-ГЧ.02.dwg	1.8 MB
1455	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	127-23 Изм.1 0295.0-ИЛО.ИОС5.2.docx	198 kB
1456	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 изм.0.0 = Сети связи=2022.05.25.docx	532 kB

1	2	3	4
1457	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3 Лист регистрации изменений.docx	31.0 kB
1458	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.01.dwg	1.5 MB
1459	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3-ГЧ.02.dwg	1.5 MB
1460	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.01 изм.2.dwg	479 kB
1461	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.02 изм.2.dwg	614 kB
1462	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.03 изм.2.dwg	501 kB
1463	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.04 изм.2.dwg	628 kB
1464	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.05 изм.2.dwg	521 kB
1465	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.06.dwg	512 kB
1466	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.07 изм.2.dwg	674 kB
1467	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.08 изм.2.dwg	498 kB
1468	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.09 изм.2.dwg	5.0 MB
1469	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.10.dwg	450 kB
1470	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.11 изм.2.dwg	630 kB
1471	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.12 изм.3.dwg	6.3 MB
1472	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.13 изм.2.dwg	6.3 MB
1473	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.14.dwg	485 kB
1474	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.15 изм.2.dwg	653 kB
1475	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.16 изм.3.dwg	6.3 MB
1476	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ.17 изм.2.dwg	6.3 MB
1477	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4-ГЧ изм.3.docx	466 kB
1478	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	128-23 Изм.3 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	47.5 kB
1479	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	608-22 Изм.2 0295.0-ИЛО.ИОС5.4.docx	51.9 kB
1480	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.1.dwg	10.4 MB
1481	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.docx	1.7 MB
1482	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ГЧ Изм.4.0 сборка.dwg	6.3 MB
1483	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1-ГЧ Изм.4.0.docx	1.1 MB
1484	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	066-23 от 18.01.23 Изм.4.docx	68.6 kB
1485	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ГЧ изм.3.0.dwg	2.9 MB
1486	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2-ГЧ изм.3.0.docx	689 kB
1487	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	084-23 от 31.01.23 Изм.3.docx	66.8 kB
1488	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ГЧ изм.2.0.dwg	3.0 MB
1489	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3-ГЧ изм.2.0.docx	717 kB
1490	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	616-22 от 14.12.22 Изм.2.docx	54.3 kB
1491	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 изм. 2.0 Разрешение.docx	66.5 kB
1492	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.01_л.1 Схема однолинейная с ТУ изм.1.0.dwg	514 kB
1493	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.02_л.1 Схема структурная АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	599 kB
1494	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ.03_л.1 План расположения оборудования АИИС КУЭ изм.0.1.dwg	9.4 MB
1495	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3-ГЧ изм.2.0.docx	494 kB
1496	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 изм. 5.0 Разрешение.docx	125 kB
1497	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 01_л. 1 Схема телемеханизации Изм2.0.dwg	617 kB
1498	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 02_л.1 Схема структурная ССПИ Изм5.0.dwg	614 kB
1499	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03_л. 2 Видеокадры Изм2.0.dwg	558 kB
1500	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 03_л.1 Видеокадры Изм2.0.dwg	569 kB
1501	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 04_л.1 План расположения оборудования ССПИ Изм2.0.dwg	9.4 MB
1502	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 05_л.1 Схема структурная СГП ССПИ Изм3.0.dwg	394 kB
1503	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 06_л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Малахово Изм3.0.dwg	476 kB
1504	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 07_л. 1 Схема структурная мониторинга РЗА ПС Поречье Изм3.0.dwg	476 kB
1505	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 08_л. 1 ПС 110 кВ Малахово (ПС 507). План ОПУ Изм3.0.dwg	498 kB
1506	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ 09_л. 1 ПС 110 кВ Поречье (ПС 359). План ОПУ Изм3.0.dwg	515 kB
1507	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ГЧ Изм5.0.docx	656 kB

1	2	3	4
1508	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Г. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ЦУС (А4, 30л) Изм5.0.docx	472 kB
1509	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Д. Формуляр согласования передачи данных между Болягино и ДП ПО (А4, 30л) Изм5.0.docx	467 kB
1510	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4-ТЧ Приложение Е. Формуляр согласования передачи данных между ДП ЦУС и РДУ (А4, 17л) Изм5.0.docx	382 kB
1511	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 изм.3.dwg	1.3 MB
1512	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1-ТЧ изм.3.docx	604 kB
1513	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	062-23 от 12.01.23 Изм.3.docx	59.7 kB
1514	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.docx	563 kB
1515	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 изм.2.dwg	1.2 MB
1516	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	629-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.1 kB
1517	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.docx	548 kB
1518	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 изм.2.dwg	1.2 MB
1519	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	630-22 от 16.12.22 Изм.2.docx	62.0 kB
1520	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.docx	472 kB
1521	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм 1.0.docx	1.4 MB
1522	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 изм. 1.0 Разрешение.docx	108 kB
1523	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 Изм.2.docx	8.5 MB
1524	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Разрешение на внесение изменений 0295.0-ИЛО.КР ПЗ т.4.4 изм.2.docx	64.2 kB
1525	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.01 л.1 ОРУ 110 кВ. План свайного поля.dwg	743 kB
1526	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.02 л.1 ОРУ 110 кВ. Маркировочный план.dwg	565 kB
1527	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.03 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячейкового портала ПСЛ-110Я2.dwg	1.1 MB
1528	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.04 л.1 ОРУ 110 кВ. Монтаж. схема ячеек. портала ПСЛ-110Я2. Узлы I-IV.dwg	1.0 MB
1529	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.05 л.1 Изм.2 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФП-1.dwg	4.2 MB
1530	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.06 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-1.dwg	985 kB
1531	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.07 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-2.dwg	1.0 MB
1532	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.08 л.1 ОРУ 110 кВ. Фундамент ФС-3.dwg	1.0 MB
1533	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.09 л.1 ОРУ 110 кВ. Оголовок ОС-1.dwg	903 kB
1534	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 л.1 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.dwg	4.3 MB
1535	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.10 ОРУ 110 кВ. Закладная деталь М40-и.bak	4.3 MB
1536	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	plot.log	1.6 kB
1537	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	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
1538	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.12 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Прямоук маслоприемника.dwg	4.1 MB
1539	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.13 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Фундамент ФМ-1.dwg	4.5 MB
1540	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.14 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Закладные детали ЗД-1, ЗД-2.dwg	4.2 MB
1541	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.15 л.1 Установка силового тр-ра 110кВ. Решетка МТ-1.dwg	4.1 MB
1542	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.16 л.1 Фундамент Ф-1.dwg	983 kB
1543	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	plot.log	1.8 kB
1544	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация-сван.pdf	283 kB
1545	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.17 Маркировочный план. Сводная спецификация.dwg	754 kB
1546	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.18 Изм.2 л.1 Маслосборник. План. Разрез 1-1, 2-2.dwg	3.8 MB
1547	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.19 л.1 Маслосборник. Фунд. плита ФП-1.dwg	1.0 MB
1548	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.20 л.1 Молниезащита. Монтажная схема прожекторной мачты ПМС-24.dwg	523 kB

1	2	3	4
1549	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.21 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы I, II, III, VI.dwg	866 kB
1550	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.22 л.1 Молниезащита. Монтаж. схема прожек. мачты ПМС-24. Узлы IV, V.DWG	903 kB
1551	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.23 л.1 Изм.2 Молниезащита. Фундамент ФП-1.dwg	4.1 MB
1552	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.24 л.1 Изм.2 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.dwg	6.4 MB
1553	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.25 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент Ф1.dwg	4.6 MB
1554	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.26 л.1 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Анкерный болт АБ-1.dwg	4.2 MB
1555	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	plot.log	592 B
1556	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР-ГЧ.27 л.1 Изм.2 (Нов.) Кабельное хозяйство. Маркировочный план.dwg	4.1 MB
1557	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	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
1558	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	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
1559	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ООС-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
1560	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ООС-ГЧ.docx	17.4 MB
1561	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
1562	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1.docx	63.9 MB
1563	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.docx	270 kB
1564	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗУ-ТЧ.docx	874 kB
1565	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗУ.DWG	35.0 MB
1566	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Приложение А.pdf	2.2 MB
1567	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1 ПС.docx	3.6 MB
1568	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.01.dwg	27.7 MB
1569	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПОС-ГЧ.02 изм.1.dwg	29.4 MB
1570	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Титул.docx	141 kB
1571	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ПЗ ПС 110 кВ Малахово.docx	313 kB
1572	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Титул.docx	141 kB
1573	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ПЗ ПС 110 кВ Поречье.docx	309 kB
1574	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ООС1-ГЧ.01 Сит план.pdf	2.1 MB
1575	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ООС1-ТЧ.docx	27.0 MB
1576	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.01-02.dwg	10.2 MB
1577	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ООС2 РН3.docx	459 kB
1578	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.01-02.dwg	10.2 MB
1579	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
1580	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПЗ Изм.2.1.docx	64.0 MB
1581	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОД-ГЧ.01 16.01.23.dwg	10.2 MB
1582	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОД-ТЧ.docx	928 kB
1583	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС 31.05.23.docx	6.5 MB
1584	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС-ГЧ.01-02 16.05.23.dwg	10.2 MB
1585	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС-ГЧ.03.dwg	562 kB
1586	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС-ГЧ.04.dwg	621 kB
1587	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС-ГЧ.05.dwg	3.6 MB
1588	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС-ГЧ.06.dwg	553 kB
1589	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.17. Приложение Н.dwg	902 kB
1590	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Ответ на замечания ООС.doc	45.5 kB
1591	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО изм.2.docx	422 kB
1592	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.01-02 изм.2.dwg	10.2 MB
1593	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.03.dwg	558 kB
1594	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.04.dwg	580 kB
1595	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2 Подложка.jpg	5.9 MB
1596	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО-ГЧ.05 изм.2.dwg	5.2 MB
1597	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	131-23 Изм 2 0295.0-ППО.docx	59.0 kB
1598	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1599	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1600	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1601	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB

1	2	3	4
1602	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1603	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
1604	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1605	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1606	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1607	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1608	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.8 kB
1609	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1610	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1611	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки+.xlsx	12.4 kB
1612	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1613	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР+.xlsx	21.5 kB
1614	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1615	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
1616	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1617	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
1618	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1619	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино+.xlsx	14.3 kB
1620	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1621	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1622	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1623	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1624	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1625	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1626	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1627	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1628	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1629	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1630	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1631	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1632	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1633	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1634	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1635	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1636	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1637	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
1638	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1639	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1640	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино. Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
1641	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
1642	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
1643	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
1644	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
1645	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
1646	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
1647	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
1648	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
1649	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
1650	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
1651	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
1652	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
1653	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
1654	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
1655	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 kB



1	2	3	4
1656	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
1657	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
1658	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
1659	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
1660	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
1661	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
1662	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB
1663	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
1664	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
1665	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
1666	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
1667	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СЦЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
1668	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
1669	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
1670	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
1671	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
1672	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB
1673	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
1674	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kB
1675	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kB
1676	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kB
1677	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kB
1678	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kB
1679	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kB
1680	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kB
1681	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 kB
1682	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kB
1683	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kB
1684	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kB
1685	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 kB
1686	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 kB
1687	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 kB
1688	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
1689	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 kB
1690	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
1691	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kB
1692	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kB
1693	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kB
1694	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kB
1695	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kB
1696	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kB
1697	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kB
1698	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kB
1699	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kB
1700	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kB
1701	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kB
1702	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kB
1703	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kB
1704	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kB
1705	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kB

1	2	3	4
1706	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 МВ
1707	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 кВ
1708	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 кВ
1709	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 кВ
1710	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 кВ
1711	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 кВ
1712	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 кВ
1713	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 кВ
1714	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 кВ
1715	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 кВ
1716	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 кВ
1717	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 кВ
1718	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 кВ
1719	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 кВ
1720	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 кВ
1721	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 кВ
1722	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 кВ
1723	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 кВ
1724	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 кВ
1725	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 кВ
1726	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 кВ
1727	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 кВ
1728	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 кВ
1729	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 кВ
1730	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 кВ
1731	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 кВ
1732	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 кВ
1733	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 кВ
1734	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 кВ
1735	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 кВ
1736	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 кВ
1737	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 кВ
1738	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 кВ
1739	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 кВ
1740	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1741	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1742	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1743	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 кВ
1744	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1745	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1746	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 кВ
1747	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 кВ
1748	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1749	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 кВ
1750	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 кВ
1751	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 кВ
1752	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 кВ
1753	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 кВ
1754	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 кВ
1755	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 кВ
1756	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 кВ
1757	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 кВ
1758	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 кВ
1759	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 кВ
1760	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 кВ
1761	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 кВ
1762	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 кВ
1763	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 кВ

1	2	3	4
1764	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 kB
1765	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 kB
1766	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kB
1767	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kB
1768	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kB
1769	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kB
1770	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 kB
1771	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 kB
1772	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 kB
1773	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 kB
1774	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 kB
1775	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 kB
1776	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 kB
1777	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 kB
1778	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 kB
1779	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 kB
1780	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 kB
1781	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 kB
1782	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 kB
1783	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 kB
1784	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 kB
1785	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 kB
1786	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 kB
1787	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 kB
1788	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 kB
1789	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 kB
1790	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 kB
1791	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1792	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 kB
1793	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1794	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1795	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1796	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1797	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1798	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1799	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1800	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1801	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1802	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 kB
1803	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 kB
1804	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 kB
1805	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 kB
1806	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 kB
1807	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 kB
1808	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 kB
1809	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 kB
1810	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 kB
1811	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 kB
1812	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 kB
1813	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 kB
1814	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 kB
1815	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 kB

1	2	3	4
1816	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. Р3А база.xlsx	49.8 kB
1817	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. Р3А тек..gsfx	2.6 kB
1818	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. Р3А тек..xlsx	49.8 kB
1819	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. Р3А база.gsfx	2.6 kB
1820	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. Р3А база.xlsx	49.8 kB
1821	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. Р3А тек..gsfx	2.6 kB
1822	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. Р3А тек..xlsx	49.8 kB
1823	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
1824	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
1825	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
1826	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
1827	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СП Изм.2.1.docx	250 kB
1828	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1 изм.1.docx	4.8 MB
1829	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.01-02 изм.1 л.1.dwg	10.3 MB
1830	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.03 л.1.dwg	570 kB
1831	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.04 л.1.dwg	618 kB
1832	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.05 л.1.dwg	741 kB
1833	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.06 л.1.dwg	649 kB
1834	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.07 л.1.dwg	442 kB
1835	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.08 л.1.dwg	1.7 MB
1836	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.09 л.1.dwg	474 kB
1837	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.10 л.1.dwg	480 kB
1838	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.11 л.1.dwg	461 kB
1839	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.12 л.1.dwg	448 kB
1840	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.13 л.1.dwg	2.6 MB
1841	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.14 л.1.dwg	1.7 MB
1842	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.15 л.1.dwg	1.5 MB
1843	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.16 л.1.dwg	555 kB
1844	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.17 л.1.dwg	735 kB
1845	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1-ГЧ.18 л.1.dwg	511 kB
1846	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	129-23 Изм 1 0295.0-ТКР1.docx	57.6 kB
1847	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	plot.log	3.8 kB
1848	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2 изм. 1.docx	798 kB
1849	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.01 л.1.dwg	402 kB
1850	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.02 л.1.dwg	440 kB
1851	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.03 л.1.dwg	457 kB
1852	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.04 л.1.dwg	463 kB
1853	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.05 л.1.dwg	708 kB
1854	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.06 л.1.dwg	735 kB
1855	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.07 л.1.dwg	740 kB
1856	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.08 л.1.dwg	515 kB
1857	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.09 л.1.dwg	488 kB
1858	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2-ГЧ.10 л.1.dwg	490 kB
1859	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2.PP.pdf	10.0 MB
1860	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	130-23 Изм 1 0295.0-ТКР2.docx	59.6 kB
1861	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	plot.log	2.2 kB
1862	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ1 ПЗ от 31.05.2023г.docx	239 kB
1863	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1864	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сводка затрат 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	42.1 kB
1865	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	Сметы ПИР Болягино Изм.0.7.xlsx	203 kB
1866	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.1 kB
1867	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	53.3 kB
1868	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 база.gsfx	4.1 kB
1869	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ВЛ 110 тек..gsfx	4.2 kB
1870	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 2000 г. от 31.05.2023г.xlsx	58.1 kB
1871	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 база исп.1.gsfx	9.4 kB
1872	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 4 кв.2022 г. от 31.05.2023г.xlsx	55.7 kB
1873	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ССРСС ПС 110 тек. испр.1.gsfx	9.7 kB
1874	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж+.xlsx	12.4 kB
1875	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-02 Вырубка просеки.+.xlsx	12.4 kB

1	2	3	4
1876	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 01-01-03 Рекультивация+.xlsx	13.5 kB
1877	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР +.xlsx	21.5 kB
1878	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	24.3 kB
1879	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-02-01 Маслосборник+.xlsx	14.0 kB
1880	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент+.xlsx	21.2 kB
1881	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-01 ОРУ 110кВ+.xlsx	16.9 kB
1882	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР+.xlsx	23.7 kB
1883	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино +.xlsx	14.3 kB
1884	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения+.xlsx	19.9 kB
1885	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР.xlsx	13.2 kB
1886	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-01 КТСБ.xlsx	25.2 kB
1887	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	14.1 kB
1888	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-01 ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	17.0 kB
1889	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1890	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	15.1 kB
1891	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	12.4 kB
1892	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	15.1 kB
1893	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1894	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	15.7 kB
1895	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	12.3 kB
1896	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-13-01 ССПИ.xlsx	18.4 kB
1897	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-14-01 ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1898	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	15.0 kB
1899	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	15.2 kB
1900	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	20.1 kB
1901	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³ .xlsx	18.5 kB
1902	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	23.2 kB
1903	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1904	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	14.3 kB
1905	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 06-01-01 ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	14.6 kB
1906	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	20.3 kB
1907	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	16.3 kB
1908	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное+.xlsx	16.0 kB
1909	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги+.xlsx	14.9 kB
1910	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	12.9 kB
1911	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 08-01-01 Устройство переездов через подземные коммуникации+.xlsx	12.3 kB
1912	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	30.5 kB
1913	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	14.9 kB
1914	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ВОР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	14.7 kB
1915	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	КА к 0295.0.xlsx	256 kB
1916	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	1. КП ООО «ЭИС» №0805_53_9-С от 05.08.2022.pdf	680 kB
1917	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	10. КП ООО «СК ТДВ» № 29_09-1_1 от 29.09.2022.pdf	612 kB
1918	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	11. КП ООО «МИТЭК» №1669_1 от 28.10.2022.pdf	472 kB
1919	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	12. КП ООО «РЕЛЕМАТИКА» №14309_7680-0413_1 ЦЛВ от 03.10.2022.pdf	617 kB
1920	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	13. КП НПП «ДИНАМИКА» №5598-ОМ_1 от 10.11.2022.pdf	745 kB
1921	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	14. ТКП ООО «ТРАДИЦИИ ИНЖЕНЕРНОЙ МЫСЛИ» №22_09-461_1 от 14.09.2022.pdf	696 kB
1922	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	15. ТКП ООО «ТЕЛЕКОМСЕРВИС» №28_7-5_1 от 28.07.2022.pdf	7.5 MB
1923	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	16. КП ООО «ФИРМА ЗЕТ» №11-031 от 02.11.2022.pdf	927 kB
1924	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	17. Прайс АО «ПОЗИТИВ ТЕКНОЛОДЖИЗ» от 10.12.2022.pdf	611 kB
1925	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	18. КП ООО «7 МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД» №129 от 30.09.2022.pdf	1.8 MB
1926	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	19. Прайс ООО «АЛОН и Ко» от 25.12.2022.pdf	515 kB
1927	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	2. КП ООО «ЭМА» №876_1 от 07.12.2022.pdf	1.2 MB

1	2	3	4
1928	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	20. ТКП ООО «ТИТАН ИНЖИНИРИНГ» №2211220_1С_Б от 21.11.2022.pdf	718 kB
1929	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	3. ТКП ООО «РЕЛЕМАТИКА» № 06791_7680-0411_1 ЦВЛ от 09.11.2022.pdf	742 kB
1930	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	4. КП ООО «АККУ-ФЕРТРИБ» №221_1 от 27.09.2022.pdf	734 kB
1931	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	5. ТКП ООО «ТПК «ПАРМА» №1982_1 от 13.12.2022.pdf	659 kB
1932	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	6. КП ООО «СПЕЦЭНЕРГО» №СЦЭ_И-П-22-598_1 от 07.10.2022.pdf	781 kB
1933	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	7. КП ООО «НПП ЭЛТЕХНИКА» №02-0924_CRM20296_1 от 11.10.2022.pdf	536 kB
1934	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	8. КП АО «ГРУППА «СВЕЛ» №301045_1 от 15.09.2022.pdf	1.2 MB
1935	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	9. КП ООО «ЛИК-94» №0871-АП_1 от 22.09.2022.pdf	1.3 MB
1936	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gge	42.4 kB
1937	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gge	42.9 kB
1938	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gge	43.0 kB
1939	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gge	330 kB
1940	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.gge	374 kB
1941	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gge	87.9 kB
1942	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gge	408 kB
1943	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gge	150 kB
1944	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gge	571 kB
1945	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gge	79.2 kB
1946	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gge	238 kB
1947	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.gge	60.0 kB
1948	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.gge	697 kB
1949	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.gge	55.8 kB
1950	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.gge	166 kB
1951	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.gge	8.8 kB
1952	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.gge	101 kB
1953	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
1954	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.gge	101 kB
1955	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.gge	8.7 kB
1956	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.gge	131 kB
1957	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.gge	8.6 kB
1958	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.gge	194 kB
1959	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.gge	121 kB
1960	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.gge	106 kB
1961	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.gge	121 kB
1962	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gge	367 kB
1963	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gge	361 kB
1964	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.gge	503 kB
1965	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..gge	85.3 kB
1966	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.gge	85.3 kB
1967	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gge	65.0 kB
1968	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gge	302 kB
1969	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gge	129 kB
1970	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gge	157 kB
1971	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gge	30.9 kB
1972	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР испр.gge	1.0 MB
1973	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gge	99.8 kB
1974	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gge	99.8 kB
1975	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ2 ПЗ от 31.05.2023.docx	233 kB
1976	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.gsfx	588 kB
1977	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-01 ВЛ ЭЧ. Демонтаж.xlsx	43.2 kB
1978	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..gsfx	5.8 kB
1979	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-02 Вырубка просеки..xlsx	48.0 kB
1980	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.gsfx	5.8 kB



1	2	3	4
1981	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 01-01-03 Рекультивация.xlsx	54.2 kВ
1982	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.gsfx	27.8 kВ
1983	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-01ВЛ 110 кВ КСР.xlsx	69.2 kВ
1984	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.GSFX	15.7 kВ
1985	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-01-02 ВЛ 110 кВ Монтажные работы.xlsx	136 kВ
1986	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..gsfx	9.6 kВ
1987	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-02-01 Маслосборник..xlsx	62.1 kВ
1988	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент..gsfx	18.4 kВ
1989	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-03-01 ЗРУ совмещенное с ОПУ. Фундамент.xlsx	154 kВ
1990	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.gsfx	16.4 kВ
1991	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-01 ОРУ 110кВ.xlsx	89.6 kВ
1992	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.gsfx	18.4 kВ
1993	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-04-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. ОРУ.xlsx	143 kВ
1994	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.gsfx	9.5 kВ
1995	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-05-01 ПС 110 кВ Болягино . Молниезащита.xlsx	75.5 kВ
1996	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.gsfx	17.4 kВ
1997	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-01 Конструктивно-строительные решения.Установка трансформатора.xlsx	72.2 kВ
1998	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.GSFX	6.7 kВ
1999	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-06-02 ПС 110 кВ Болягино. ЭТР. Тр-ры 110кВ.xlsx	42.3 kВ
2000	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.GSFX	24.3 kВ
2001	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-01 КТСБ.xlsx	171 kВ
2002	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.GSFX	5.7 kВ
2003	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-07-02 КТСБ. ЗИП.xlsx	42.7 kВ
2004	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.GSFX	9.4 kВ
2005	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-01ПС 110 кВ Болягино. РЗА.xlsx	73.8 kВ
2006	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
2007	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-08-02 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
2008	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.GSFX	7.4 kВ
2009	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-01ПС 110 кВ Малахово. РЗА.xlsx	57.1 kВ
2010	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
2011	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-09-02 ПС 110 кВ Малахово. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
2012	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.GSFX	7.4 kВ
2013	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-01 ПС 110 кВ Поречье. РЗА.xlsx	57.0 kВ
2014	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
2015	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-10-02 ПС 110 кВ Поречье. РЗА. ЗИП.xlsx	33.5 kВ
2016	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.GSFX	8.9 kВ
2017	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-01 АИИСКУЭ.xlsx	62.8 kВ
2018	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.GSFX	4.7 kВ
2019	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-12-02 АИИСКУЭ. ЗИП.xlsx	33.4 kВ
2020	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ ++.gsfx	11.9 kВ
2021	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-13-01 ССПИ.xlsx	76.9 kВ
2022	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.GSFX	8.4 kВ
2023	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-14-01ПС 110 кВ Болягино. СОПТ.xlsx	61.5 kВ
2024	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.GSFX	7.7 kВ
2025	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-15-01 ПС 110 кВ Малахово. СОПТ.xlsx	55.8 kВ
2026	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.GSFX	7.9 kВ
2027	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-16-01 ПС 110 кВ Поречье. СОПТ.xlsx	58.4 kВ
2028	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.gsfx	18.0 kВ
2029	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-17-01 ПС110кВ Болягино. СЭ.xlsx	112 kВ
2030	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.gsfx	16.9 kВ
2031	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 02-18-01 Противопожарный резервуар V=2х54м³.xlsx	127 kВ
2032	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.GSFX	22.8 kВ
2033	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-01-01 Сети связи. Организационно-технические решения по созданию систем связи.xlsx	143 kВ
2034	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..GSFX	7.4 kВ
2035	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-02-01 ПС 110 кВ Малахово. Сети связи..xlsx	50.9 kВ
2036	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.GSFX	7.3 kВ
2037	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 05-03-01 ПС 110 кВ Поречье. Сети связи.xlsx	50.9 kВ

1	2	3	4
2038	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.gsfx	8.9 кВ
2039	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 06-01-01ПС 110 кВ Болягино . Система водоотведения.xlsx	60.0 кВ
2040	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.gsfx	18.2 кВ
2041	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-01-01 ПЗУ ПС 110 кВ Болягино.xlsx	136 кВ
2042	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.gsfx	12.5 кВ
2043	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-02-01ПС 110 кВ Болягино. Ограждение наружное.xlsx	51.5 кВ
2044	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.gsfx	10.9 кВ
2045	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 07-03-01 Внутриплощадочные автодороги.xlsx	49.8 кВ
2046	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.gsfx	5.1 кВ
2047	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 08-01-01Устройство переездов через подземные коммуникации.xlsx	51.8 кВ
2048	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-03-01 Расчет затрат на ежедневную перевозку рабочих.xls	66.5 кВ
2049	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-04-01 Перебазировка техники.xls	60.5 кВ
2050	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-05-01Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от 31.05.2023.docx	22.0 кВ
2051	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-06-01 Расчет платы при размещении отходов от 31.05.2023.docx	18.5 кВ
2052	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.gsfx	16.4 кВ
2053	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-07-01 ПС 110 кВ Болягино. ПНР.xlsx	260 кВ
2054	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.gsfx	5.8 кВ
2055	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-08-01 ПС 110 кВ Малахово. ПНР.xlsx	52.5 кВ
2056	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.gsfx	5.8 кВ
2057	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ЛСР 09-09-01 ПС 110 кВ Поречье. ПНР.xlsx	52.5 кВ
2058	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.9 кВ
2059	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
2060	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.9 кВ
2061	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 01-01 Подготовительные работы ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
2062	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
2063	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
2064	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
2065	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-01 ВЛ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
2066	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
2067	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
2068	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
2069	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-04 ОРУ 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
2070	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.gsfx	2.8 кВ
2071	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ База.xlsx	49.8 кВ
2072	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..gsfx	2.8 кВ
2073	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-06 Трансформаторы 110 кВ Тек..xlsx	49.8 кВ
2074	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.gsfx	2.6 кВ
2075	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ база.xlsx	49.8 кВ
2076	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.gsfx	2.6 кВ
2077	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-07 КТСБ тек.xlsx	49.8 кВ
2078	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА база.xlsx	49.8 кВ
2079	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..gsfx	2.6 кВ
2080	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА тек..xlsx	49.8 кВ
2081	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.gsfx	2.6 кВ
2082	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-08 ПС 110 кВ Болягино. РЗА. база.xlsx	13.8 кВ
2083	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.gsfx	2.6 кВ
2084	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА база.xlsx	49.8 кВ
2085	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..gsfx	2.6 кВ
2086	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-09 ПС 110 кВ Малахово. РЗА тек..xlsx	49.8 кВ
2087	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.gsfx	2.6 кВ
2088	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА база.xlsx	49.8 кВ
2089	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..gsfx	2.6 кВ
2090	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-10 ПС 110 кВ Поречье. РЗА тек..xlsx	49.8 кВ

1	2	3	4
2091	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.gsfx	2.6 kB
2092	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ база.xlsx	49.9 kB
2093	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..gsfx	2.6 kB
2094	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	ОС 02-12 АИИСКУЭ тек..xlsx	49.9 kB
2095	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.АР Изм.1.2.pdf	1.4 MB
2096	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС1.1 Изм.2.pdf	8.7 MB
2097	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС3 Изм.1.pdf	3.0 MB
2098	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.1 изм.4.0 (0126-23) вып.22.03.2023.pdf	8.8 MB
2099	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.2 изм.1.0 (0000-00) вып.22.03.2023.pdf	2.6 MB
2100	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.3.pdf	1.1 MB
2101	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС5.4 изм.3.0 (0128-23) вып.21.03.2023.pdf	9.5 MB
2102	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.1 Изм.3.pdf	4.9 MB
2103	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.1 Изм.4 РЗА Болягино.pdf	10.2 MB
2104	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.2 Изм.3.0 РЗА Малахово.pdf	3.6 MB
2105	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.2.3 Изм.2 РЗА Поречье.pdf	4.6 MB
2106	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.3 Изм.2.0 АИИСКУЭ.pdf	1.7 MB
2107	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.4 Изм.5.pdf	3.7 MB
2108	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.1 Изм.3 СОПТ Болягино.pdf	2.1 MB
2109	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.2 Изм.2.1 СОПТ Малахово.pdf	1.6 MB
2110	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.5.3 Изм.2.1 СОПТ Поречье.pdf	1.7 MB
2111	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.7 Изм.1 ОЭ.pdf	578 kB
2112	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ИОС7.8 Изм.1.pdf	3.9 MB
2113	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.КР Т.4.4 Изм.2.3.pdf	7.3 MB
2114	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ООС Изм.0.3.pdf	19.6 MB
2115	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПБ изм.1.2.pdf	8.4 MB
2116	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗ1 Изм.2.1 ПС.pdf	14.9 MB
2117	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗ2 ЭЭ.pdf	405 kB
2118	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПЗУ Изм.1.2.pdf	29.2 MB
2119	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ПОС Изм.1.pdf	9.6 MB
2120	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ЭМС1 Изм.1 Болягино.pdf	2.6 MB
2121	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ЭМС2 Изм.1.2 Малахово.pdf	2.1 MB
2122	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ИЛО.ЭМС3 Изм.1.2 Поречье.pdf	2.3 MB
2123	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ООС1 Изм.0.3.pdf	19.6 MB
2124	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ООС2 РНЗ.pdf	3.3 MB
2125	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПБ изм.1.pdf	2.9 MB
2126	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПЗ Изм.2.1 ВЛ.pdf	15.0 MB
2127	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОД Изм.0.1.pdf	1.3 MB
2128	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ПОС Изм.0.3.PDF	5.5 MB
2129	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ППО изм.2.pdf	6.9 MB
2130	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ1 Изм.1.4 ССР.pdf	2.1 MB
2131	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СМ2 Изм.1.2 ОС и ЛС.pdf	9.9 MB
2132	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-СП Изм.2.1.pdf	293 kB
2133	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР1 изм.1.pdf	7.8 MB
2134	Пск 009-75-2-03.13-0001 2	0295.0-ТКР2 изм.1.1.pdf	6.4 MB
2135	Пск 32-0241, 10-0137	4 от 12.01.2023.pdf	134 kB
2136	Пск 32-0241, 10-0137	Договор 750 от 05.04.2022.pdf	2.5 MB
2137	Пск 32-0241, 10-0137	Договор №761 от 03.02.2023.pdf	2.2 MB
2138	Пск 32-0241, 10-0137	Договор подряда 76-67-СМР print.от 13.06.2023pdf.pdf	1.5 MB
2139	Пск 32-0241, 10-0137	Исп план Наружные электрические сети М 1 500 СЖ.pdf	1.8 MB
2140	Пск 32-0241, 10-0137	Исп_док_Невель КЛ, ВЛ.pdf	2.8 MB
2141	Пск 32-0241, 10-0137	КС2 №124 1,124 3,124 4 от 04.09.2023 к Д №76-67-СМР.pdf	1.4 MB
2142	Пск 32-0241, 10-0137	КС3 №124 от 04.09.2023 к Д №76-67-СМР.pdf	93.6 kB
2143	Пск 32-0241, 10-0137	ОСВ по сч 08 000-75-2-01.32-0241.xlsx	10.3 kB
2144	Пск 32-0241, 10-0137	Пояснительная 000-75-2-01.32-0241.docx	13.9 kB
2145	Пск 32-0241, 10-0137	Пояснительная записка.docx	52.6 kB
2146	Пск 32-0241, 10-0137	ССР Невель.pdf	96.8 kB
2147	Пск 32-0241, 10-0137	Договор №7-СВГ-2023.pdf	17.9 MB
2148	Пск 32-0241, 10-0137	ЛКВ Автомотив УПД № ЛКВ0000055 от 18.07.2023.pdf	95.7 kB
2149	Пск 32-0241, 10-0137	ОСВ по сч 08 000-76-1-07.10-0137.xlsx	8.8 kB
2150	Пск 32-0241, 10-0137	Пояснительная 000-76-1-07.10-0137.docx	13.7 kB

1	2	3	4
2151	Пск 32-0241, 10-0137	ПП 42144 от 03.08.2023 оплата ТС.pdf	59.2 kB
2152	Пск 32-0241, 10-0137	ПП 43124 от 10.08.2023 оплата госпошлины за регистрацию .pdf	60.2 kB
2153	Пск 32-0241, 10-0137	сз Госпошлина регистрация 2750_07.08.2023.pdf	115 kB
2154	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Архэнерго 3 кв.xlsx	15.0 kB
2155	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Вологдаэнерго 3 кв.Имущ. форма.xlsx	8.0 kB
2156	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Вологдаэнерго 3 кв.xlsx	14.0 kB
2157	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Карелэнерго 3 кв.xlsx	14.4 kB
2158	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Колэнерго 3 кв.xlsx	14.0 kB
2159	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Комиэнерго 3 кв.xlsx	14.9 kB
2160	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Новгородэнерго 3 кв.xlsx	13.6 kB
2161	Счета,Ком,Кар,Вол	Анализ счета 08 Псковэнерго 3 кв.xlsx	13.7 kB
2162	Счета,Ком,Кар,Вол	Оценка рыночной стоимости Коми.xls	15.0 kB
2163	Счета,Ком,Кар,Вол	Проводки Коми 3 кв. 97.04.xlsx	13.0 kB
2164	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Карелэнерго 3 кв.xlsx	15.2 kB
2165	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Архэнерго 3 кв.xlsx	14.9 kB
2166	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Вологдаэнерго 3 кв.xlsx	12.0 kB
2167	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Колэнерго 3 кв.xlsx	46.9 kB
2168	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Комиэнерго 3 кв.xlsx	15.0 kB
2169	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Новгородэнерго 3 кв.xlsx	10.2 kB
2170	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 07 Псковэнерго 3 кв.xlsx	13.1 kB
2171	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Архэнерго 3 кв.xlsx	3.3 MB
2172	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Вологдаэнерго 3 кв.xlsx	1.1 MB
2173	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Карелэнерго 3 кв.xlsx	1.1 MB
2174	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Колэнерго 3 кв.xlsx	658 kB
2175	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Комиэнерго 3 кв.xlsx	2.6 MB
2176	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Новгородэнерго 3 кв.xlsx	695 kB
2177	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборот счета 08 Псковэнерго 3 кв.xlsx	1.6 MB
2178	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснения к ИП.docx	13.6 kB
2179	Счета,Ком,Кар,Вол	договор поставки 10-0220.pdf	1.0 MB
2180	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №36631 от 11.07.2023 Бульдозер ВМ 1562 35.pdf	62.9 kB
2181	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №37184 от 13.07.2023 Бульдозер ВМ 1562 35.pdf	63.1 kB
2182	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №37636 от 13.07.2023 Бульдозер ВМ 1562 35.pdf	62.9 kB
2183	Счета,Ком,Кар,Вол	сметный расчёт Минэнерго 0220.xlsx	12.9 kB
2184	Счета,Ком,Кар,Вол	сч-ф 357 бульдозер.pdf	916 kB
2185	Счета,Ком,Кар,Вол	сч.08 ИП10-0220.xlsx	11.3 kB
2186	Счета,Ком,Кар,Вол	договор поставки 10-0223.pdf	1.0 MB
2187	Счета,Ком,Кар,Вол	ОС-1 31.2.1.00105822.pdf	1.0 MB
2188	Счета,Ком,Кар,Вол	ОС-1 31.2.2.00105828.pdf	590 kB
2189	Счета,Ком,Кар,Вол	ОС-1 31.2.5.00105830.pdf	1.9 MB
2190	Счета,Ком,Кар,Вол	С-Ф № 635 мастерская.pdf	484 kB
2191	Счета,Ком,Кар,Вол	С-Ф № 636 мастерская.pdf	486 kB
2192	Счета,Ком,Кар,Вол	С-Ф № 637 мастерская.pdf	488 kB
2193	Счета,Ком,Кар,Вол	сметный расчёт Минэнерго 0223.xlsx	13.2 kB
2194	Счета,Ком,Кар,Вол	сч.08 ИП10-0223.xlsx	11.4 kB
2195	Счета,Ком,Кар,Вол	10. Договор №88 от 21.03.2023 (ПРИУЭ) подписанный.pdf	5.0 MB
2196	Счета,Ком,Кар,Вол	2. ОСВ сч.08.xlsx	9.6 kB
2197	Счета,Ком,Кар,Вол	3. Акт №2093-1 от 08.09.23.pdf	1.5 MB
2198	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №2093-1-1,2,3,4 от 29.09.23.pdf	549 kB
2199	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №2093-1 от 29.09.23.pdf	146 kB
2200	Счета,Ком,Кар,Вол	4. ССР_K0001.xlsx	315 kB
2201	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная ИП-0001.docx	14.1 kB
2202	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-03.23-ТРИП-03.ТР Том 1_v02.pdf	33.0 MB
2203	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-03.23-ТРИП-03.ТР Том 2_v03.pdf	12.1 MB
2204	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-03.23-ТРИП-03.ТР Том 3_v02.pdf	450 kB
2205	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-03.23-ТРИП-03.ТР-СОХ.X_v03.pdf	18.6 MB
2206	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-03.23-ТРИП-03.ТР-БОРХ.X.pdf	2.8 MB
2207	Счета,Ком,Кар,Вол	ЭСС3-22-23-ТРИП-ПИИ.pdf	2.7 MB
2208	Счета,Ком,Кар,Вол	10. Договор поставки 374-401-22 от 08.08.22.pdf	19.8 MB
2209	Счета,Ком,Кар,Вол	2. ОСВ сч.08.xlsx	9.9 kB

1	2	3	4
2210	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3670 от 27.09.23.pdf	106 kB
2211	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3671 от 27.09.23.pdf	105 kB
2212	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3672 от 27.09.23.pdf	107 kB
2213	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3673 от 27.09.23.pdf	109 kB
2214	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3674 от 27.09.23.pdf	107 kB
2215	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3686 от 27.09.23.pdf	109 kB
2216	Счета,Ком,Кар,Вол	7. УПД 3687 от 27.09.23.pdf	107 kB
2217	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная ИП-0102.docx	13.9 kB
2218	Счета,Ком,Кар,Вол	10. ДА № 50 от 03.05.2023.pdf	1007 kB
2219	Счета,Ком,Кар,Вол	10. ДА №50 Уведомление на 2023 г..pdf	83.0 kB
2220	Счета,Ком,Кар,Вол	10. ДА №52 от 10.05.2023.pdf	1.4 MB
2221	Счета,Ком,Кар,Вол	10. ДА №52 Уведомление на 2023г..pdf	844 kB
2222	Счета,Ком,Кар,Вол	10. Договор №41 от 14.02.2023 Федоренко.pdf	1.3 MB
2223	Счета,Ком,Кар,Вол	12. Договор ТП.pdf	1.6 MB
2224	Счета,Ком,Кар,Вол	2. ОСВ_сч.08.xlsx	10.4 kB
2225	Счета,Ком,Кар,Вол	3. Акт №1 от 24.07.2023.pdf	126 kB
2226	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-14 от 30.09.23.pdf	224 kB
2227	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №1 от 26.07.2023.pdf	67.0 kB
2228	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №1 от 31.07.2023 - пнр.pdf	63.2 kB
2229	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №1 от 31.07.2023.pdf	64.3 kB
2230	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №2 от 26.07.2023.pdf	59.4 kB
2231	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №2 от 31.07.2023 -пнр.pdf	63.9 kB
2232	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №2 от 31.07.2023.pdf	63.1 kB
2233	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №2 от 26.07.2023.pdf	73.1 kB
2234	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №3 от 31.07.2023.pdf	73.5 kB
2235	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №4 от 31.07.2023.pdf	78.5 kB
2236	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД1.pdf	2.3 MB
2237	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД2.pdf	838 kB
2238	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД3.pdf	63.1 kB
2239	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД4.pdf	14.6 MB
2240	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД5.pdf	12.0 MB
2241	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД6.pdf	5.1 MB
2242	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД7.pdf	3.4 MB
2243	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД8.pdf	7.5 MB
2244	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к ПСД.docx	17.0 kB
2245	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная ИП-3180.docx	13.9 kB
2246	Счета,Ком,Кар,Вол	ПРОЕКТ_ИП Федоренко.zip	13.2 MB
2247	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР.xlsx	32.7 kB
2248	Счета,Ком,Кар,Вол	10. Договор СМР №131 от 20.09.2022 с ООО Промышленный инжиниринг.pdf	1.1 MB
2249	Счета,Ком,Кар,Вол	2. ОСВ_сч.08.xlsx	9.9 kB
2250	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №37 от 29.09.23.pdf	405 kB
2251	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №27 от 04.07.23.pdf	65.9 kB
2252	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №30 от 28.07.2023.pdf	358 kB
2253	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №32 от 24.08.2023.pdf	62.0 kB
2254	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №34 от 11.09.23.pdf	65.8 kB
2255	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-2 №36 от 28.09.23.pdf	434 kB
2256	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №27 от 04.07.23.pdf	52.1 kB
2257	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №30 от 28.07.2023.pdf	293 kB
2258	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №32 от 24.08.2023.pdf	48.3 kB
2259	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №34 от 11.09.23.pdf	51.7 kB
2260	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №36 от 28.09.23.pdf	387 kB
2261	Счета,Ком,Кар,Вол	3. КС-3 №37 от 29.09.23.pdf	360 kB
2262	Счета,Ком,Кар,Вол	3. Решение 46 от 01.09.23.pdf	8.5 MB
2263	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД_ВЛ-10 кВ Л-40-3 Коткозеро-Вагвозеро_скан.pdf	54.7 MB
2264	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к ПСД.doc	40.0 kB
2265	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная ИП-3130.docx	14.0 kB
2266	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР.xlsx	23.3 kB
2267	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ИЛЮ от 26.05.2021.pdf	763 kB
2268	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ООС 26.05.2021.pdf	558 kB

1	2	3	4
2269	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ПБ 26.05.2021.pdf	575 kB
2270	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ПЗ 26.05.2021.pdf	806 kB
2271	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ПОД 26.05.2021.pdf	6.3 MB
2272	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ПОС от 26.05.2021.pdf	7.5 MB
2273	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ППО 26.05.2021.pdf	6.0 MB
2274	Счета,Ком,Кар,Вол	Б2012.02-ТКР 2021_05_26.pdf	17.6 MB
2275	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ по ИП-0032.docx	13.9 kB
2276	Счета,Ком,Кар,Вол	п.1.txt	241 B
2277	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО ТЭС от 27.12.2022 г. №03_23-ОКС_договор подряда на выполнение СМР по установке ШУОТ.pdf	1.4 MB
2278	Счета,Ком,Кар,Вол	Администрация МО Город Усинск_№650_04 от 18.10.04 (копия версии 1).pdf	2.0 MB
2279	Счета,Ком,Кар,Вол	ПС 220-35-6кВ Промысловая.pdf	333 kB
2280	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборотно-сальдовая ведомость счета 08 за 3 квартал 2023 г..xlsx	17.8 kB
2281	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-11.pdf	2.6 MB
2282	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-14.pdf	2.7 MB
2283	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3, КС-2 от 31.07.2023.pdf	13.4 MB
2284	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3, КС-2 от 31.08.2023.pdf	3.3 MB
2285	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к СД.pdf	130 kB
2286	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР.pdf	1.3 MB
2287	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ИОС1.pdf	17.1 MB
2288	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ООС, ПБ.pdf	1.5 MB
2289	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ОЭ.pdf	1.4 MB
2290	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ПЗ, ПЗУ,АР, КР.pdf	3.2 MB
2291	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ПОС.pdf	2.1 MB
2292	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – Рабочая документация.pdf	17.2 MB
2293	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО _Энергия Севера_ – ЭМС.pdf	736 kB
2294	Счета,Ком,Кар,Вол	11-090_23 Россети Северо-Запада ПЭС О внесении изменений в РД.pdf	285 kB
2295	Счета,Ком,Кар,Вол	О согласовании опросных листов на основное оборудование для ПС 220_35_6кВ Промысловая.pdf	504 kB
2296	Счета,Ком,Кар,Вол	ОЛ №1 на РСИТ-М..pdf	381 kB
2297	Счета,Ком,Кар,Вол	ПС Промысловая СОПТ ИД_ТМ_27.04.2023.pdf	7.8 MB
2298	Счета,Ком,Кар,Вол	ПС Промысловая СОПТ ИД_ЭР.изм_27.04.2023.pdf	16.7 MB
2299	Счета,Ком,Кар,Вол	Результаты рассмотрения и согласования РД - ....pdf	345 kB
2300	Счета,Ком,Кар,Вол	00_Титульный лист.doc	506 kB
2301	Счета,Ком,Кар,Вол	01_Ведомость технической документации.docx	19.6 kB
2302	Счета,Ком,Кар,Вол	02_Акт технической готовности электромонтажных работ.docx	24.3 kB
2303	Счета,Ком,Кар,Вол	03_Ведомость изменений и отсуплений от проекта.docx	15.2 kB
2304	Счета,Ком,Кар,Вол	04_Ведомость ЭМ недоделок, не препятствующих КО.docx	16.6 kB
2305	Счета,Ком,Кар,Вол	05_Ведомость смонтированного электрооборудования.docx	19.7 kB
2306	Счета,Ком,Кар,Вол	06_Акт передачи оборудования для ПНР.docx	22.5 kB
2307	Счета,Ком,Кар,Вол	07_Акт приемки оборудования после ПНР.docx	21.9 kB
2308	Счета,Ком,Кар,Вол	08_Титульный лист Журнал прокладки кабеля.docx	18.1 kB
2309	Счета,Ком,Кар,Вол	10_протокол осмотр кабеля на барабане.docx	22.0 kB
2310	Счета,Ком,Кар,Вол	11_Акт о проведении входного контроля .docx	19.0 kB
2311	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт приема-передачи ИД.doc	61.5 kB
2312	Счета,Ком,Кар,Вол	АКТ ШМР.pdf	718 kB
2313	Счета,Ком,Кар,Вол	Выписка Строй Форум от 05.07.2023.pdf	1.5 MB
2314	Счета,Ком,Кар,Вол	Кабельный журнал.pdf	3.3 MB
2315	Счета,Ком,Кар,Вол	Реестр заводской документации.docx	17.6 kB
2316	Счета,Ком,Кар,Вол	Реестр протоколов.docx	17.1 kB
2317	Счета,Ком,Кар,Вол	Свидетельство о регистрации ЭТЛ до 110 кВ (2025).pdf	848 kB
2318	Счета,Ком,Кар,Вол	фото ЭНКС-3м.pdf	610 kB
2319	Счета,Ком,Кар,Вол	2305001009 ПС, ПСИ.pdf	5.8 MB
2320	Счета,Ком,Кар,Вол	2306001009 ПС, ПСИ.pdf	2.3 MB
2321	Счета,Ком,Кар,Вол	2307001009 ПС, ПСИ.pdf	2.7 MB
2322	Счета,Ком,Кар,Вол	2307002009 ПС, ПСИ.pdf	3.1 MB
2323	Счета,Ком,Кар,Вол	ТЭС-63-008-23-ИД-ТМ 24.08.2023 .pdf	10.0 MB



1	2	3	4
2324	Счета,Ком,Кар,Вол	ТЭС-63-008-23-ИД-ЭР 28.08.2023.pdf	16.7 MB
2325	Счета,Ком,Кар,Вол	01-ШБ ПС Промысловая (1).pdf	483 kB
2326	Счета,Ком,Кар,Вол	02- ШПРОТ №2 ПС Промысловая.pdf	495 kB
2327	Счета,Ком,Кар,Вол	03- Шкаф СКИ ПС Промысловая.pdf	502 kB
2328	Счета,Ком,Кар,Вол	04- РСПТ-М ПС Промысловая.pdf	576 kB
2329	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ по ИП-0003.docx	13.8 kB
2330	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборотно-сальдовая ведомость счета 07 за 3 квартал 2023 г..xlsx	10.0 kB
2331	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт Хоменко А.В..pdf	1.3 MB
2332	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО ПКФ Энергодизельцентр от 30.06.2023 №12_23-ОКС договор поставки ДЭС.pdf	818 kB
2333	Счета,Ком,Кар,Вол	Хоменко А.В. ИП - Договор №13-ОМТО-ПЭС-2023 от 19.05.2023 (ОКС).pdf	5.2 MB
2334	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051217 (АС1640 11).pdf	265 kB
2335	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051218 (АС1641 11).pdf	258 kB
2336	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051219 (АС 1642 11).pdf	260 kB
2337	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051220 (АС 1643 11).pdf	251 kB
2338	Счета,Ком,Кар,Вол	Оборотно-сальдовая ведомость счета 08 за 3 квартал 2023 г..xlsx	16.8 kB
2339	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт Хоменко А.В..pdf	1.3 MB
2340	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 сентябрь 2023.pdf	186 kB
2341	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 сентябрь 2023.pdf	137 kB
2342	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к СД.docx	20.0 kB
2343	Счета,Ком,Кар,Вол	Приказ о внесении изменений от 30.12.2022 г. № 331.pdf	371 kB
2344	Счета,Ком,Кар,Вол	Приказ об утверждении ПСД.pdf	216 kB
2345	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР к приказу о внесении изменений от 30.12.2022 г. № 331.pdf	1.1 MB
2346	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР к приказу ПСД.pdf	646 kB
2347	Счета,Ком,Кар,Вол	6 ООО ПКФ Энергодизельцентр УПД №ПК023082203 от 22.08.2023 (оригинал).pdf	3.6 MB
2348	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №48037 от 07.09.2023.pdf	92.5 kB
2349	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №47802 от 05.09.2023 (2000,00).xlsx	10.6 kB
2350	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №47827 от 05.09.2023 (2000,00).xlsx	10.6 kB
2351	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №47831 от 05.09.2023 (2000,00).xlsx	10.6 kB
2352	Счета,Ком,Кар,Вол	ПП №47834 от 05.09.2023 (2000,00).xlsx	10.6 kB
2353	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051217 (АС1640 11).pdf	265 kB
2354	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051218 (АС1641 11).pdf	258 kB
2355	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051219 (АС 1642 11).pdf	260 kB
2356	Счета,Ком,Кар,Вол	СВР 99 45 051220 (АС 1643 11).pdf	251 kB
2357	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ИОС1-ЭС изм 1.pdf	2.0 MB
2358	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ООС.pdf	887 kB
2359	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ПБ изм 1.pdf	638 kB
2360	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ПЗ.pdf	5.3 MB
2361	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ПЗУ.pdf	20.3 MB
2362	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ПОС изм 1.pdf	1.4 MB
2363	Счета,Ком,Кар,Вол	733-18-ЭС изм 1.pdf	3.5 MB
2364	Счета,Ком,Кар,Вол	266.pdf	1.0 MB
2365	Счета,Ком,Кар,Вол	271.pdf	1.2 MB
2366	Счета,Ком,Кар,Вол	272.pdf	1.2 MB
2367	Счета,Ком,Кар,Вол	275.pdf	1.2 MB
2368	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт приемо-сдаточных испытаний ДЭС.pdf	419 kB
2369	Счета,Ком,Кар,Вол	Инструкция по запуску ЭД250 (ДЭС Денисовка) (копия версии 5).docx	188 kB
2370	Счета,Ком,Кар,Вол	Инструкция по запуску ЭД250 (ДЭС Захарвань) (копия версии 7).docx	191 kB
2371	Счета,Ком,Кар,Вол	Инструкция по запуску ЭД250 (ДЭС Щельябж) (копия версии 7).docx	198 kB
2372	Счета,Ком,Кар,Вол	Инструкция по запуску ЭД400 (ДЭС Мутный-Материк) (копия версии 5).docx	187 kB
2373	Счета,Ком,Кар,Вол	П и М от 25.01.2021методика испытаний.pdf	924 kB
2374	Счета,Ком,Кар,Вол	Сотар Руководство.pdf	1.6 MB
2375	Счета,Ком,Кар,Вол	Генераторы UC_RUS.pdf	1.1 MB

1	2	3	4
2376	Счета,Ком,Кар,Вол	КРАТКОЕ РУКОВОДСТВО ДЛЯ ЗАПУСКА ДЭС.pdf	102 kB
2377	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство 6М16.pdf	3.8 MB
2378	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство по эксплуатации на ШУАД (СОМАР).pdf	1.7 MB
2379	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство по эксплуатации ШСЭ.pdf	547 kB
2380	Счета,Ком,Кар,Вол	РЭ - Капот.pdf	231 kB
2381	Счета,Ком,Кар,Вол	ШСЭ-250-1.2.111101 ПЭ3.pdf	39.8 kB
2382	Счета,Ком,Кар,Вол	ШСЭ-250-1.2.111101 Э3.pdf	77.7 kB
2383	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-250-1.4.С.2.0-001100 ПЭ3.pdf	40.6 kB
2384	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-250-1.4.С.2.0-001100 Э3.pdf	98.6 kB
2385	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-250-1.4.С.2.0-001100 Э4.1.pdf	50.9 kB
2386	Счета,Ком,Кар,Вол	Сомар Руководство.pdf	1.6 MB
2387	Счета,Ком,Кар,Вол	Генераторы УС_RUS.pdf	1.1 MB
2388	Счета,Ком,Кар,Вол	КРАТКОЕ РУКОВОДСТВО ДЛЯ ЗАПУСКА ДЭС.pdf	102 kB
2389	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство по экспл и обслуж диз двиг серии М26.pdf	6.5 MB
2390	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство по эксплуатации на ШУАД (СОМАР).pdf	1.7 MB
2391	Счета,Ком,Кар,Вол	Руководство по эксплуатации ШСЭ.pdf	547 kB
2392	Счета,Ком,Кар,Вол	РЭ - Капот.pdf	231 kB
2393	Счета,Ком,Кар,Вол	ШСЭ-400-1.2.111101 ПЭ3.pdf	39.7 kB
2394	Счета,Ком,Кар,Вол	ШСЭ-400-1.2.111101 Э3.pdf	77.6 kB
2395	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-400-1.4.С.2.0-001100 ПЭ3.pdf	40.6 kB
2396	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-400-1.4.С.2.0-001100 Э3.pdf	98.6 kB
2397	Счета,Ком,Кар,Вол	ШУАД-400-1.4.С.2.0-001100 Э4.1.pdf	45.5 kB
2398	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ по ИП-1668.docx	13.9 kB
2399	Счета,Ком,Кар,Вол	п.1.txt	241 B
2400	Счета,Ком,Кар,Вол	Дополнительное соглашение № 1 от 04.09.2023 к договору от 24.10.2022 №67 22-Ю с ООО ТЭС .pdf	2.0 MB
2401	Счета,Ком,Кар,Вол	ООО ТЭС - Договор от 24.10.2022 №67 22-Ю на выполнение строительно-монтажных работ по объекту _Техничес....pdf	12.9 MB
2402	Счета,Ком,Кар,Вол	Свид 11АА 500802 от 30.05.08 ЭСК ПС 110-35-6 кВ Княжпогост.pdf	3.2 MB
2403	Счета,Ком,Кар,Вол	08.03. 005-55-1-03.13-1668.1.xls	18.5 kB
2404	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией от 29.09.2023 №1239 Техническое пере....pdf	755 kB
2405	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-11 (1239) от 25.09.2023 (копия версии 2).pdf	198 kB
2406	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №1 от 25.09.2023.pdf	3.1 MB
2407	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №10 от 25.09.2023.pdf	1.9 MB
2408	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №11 от 25.09.2023.pdf	6.1 MB
2409	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №12 от 25.09.2023.pdf	1.4 MB
2410	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №13 от 25.09.2023.pdf	1.8 MB
2411	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №14 от 25.09.2023.pdf	3.5 MB
2412	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №15 от 25.09.2023.pdf	6.5 MB
2413	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №2 от 25.09.2023.pdf	1.4 MB
2414	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №3 от 25.09.2023.pdf	1.3 MB
2415	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №4 от 25.09.2023.pdf	2.9 MB
2416	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №5 от 25.09.2023.pdf	2.0 MB
2417	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №6 от 25.09.2023.pdf	2.7 MB
2418	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №7 от 25.09.2023.pdf	5.1 MB
2419	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №8 от 25.09.2023.pdf	1.4 MB
2420	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №9 от 25.09.2023.pdf	1.7 MB
2421	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 №1 от 25.09.2023.pdf	39.8 kB
2422	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная записка.docx	19.7 kB
2423	Счета,Ком,Кар,Вол	ССРСС-1 ПС Княжпогост в базисных ценах.xlsx	14.9 kB
2424	Счета,Ком,Кар,Вол	ССРСС-1 ПС Княжпогост в текущих ценах.xlsx	15.1 kB
2425	Счета,Ком,Кар,Вол	304_18_Ю_ТМ.pdf	4.9 MB
2426	Счета,Ком,Кар,Вол	304_18-Ю-КС изм.pdf	1.2 MB
2427	Счета,Ком,Кар,Вол	304_18-Ю-МЗ Корректировка ТЭС.pdf	567 kB
2428	Счета,Ком,Кар,Вол	304_18-Ю-ЭП Корректировка ТЭС.pdf	5.8 MB
2429	Счета,Ком,Кар,Вол	304-18-Ю-ГП изм.pdf	2.4 MB
2430	Счета,Ком,Кар,Вол	304-18-Ю-РЗА(19.04.2023).pdf	2.1 MB

1	2	3	4
2431	Счета,Ком,Кар,Вол	304-18-Ю-ЭП2 изм.pdf	2.2 MB
2432	Счета,Ком,Кар,Вол	Ведомость объемов работ.xlsx	44.1 kB
2433	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-01-01-01 Демонтажные работы.xlsx	63.2 kB
2434	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-01-01-02 Планировка территории ПС.xlsx	29.2 kB
2435	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-01 Конструктивно-строительные решения.xlsx	62.4 kB
2436	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-02 Электротехнические решения.xlsx	96.1 kB
2437	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-03 Электроснабжение собственных нужд.xlsx	38.3 kB
2438	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-04 РЗА.xlsx	92.1 kB
2439	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-05 Заземление.xlsx	31.4 kB
2440	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-02-01-06 ТМ.xlsx	34.7 kB
2441	Счета,Ком,Кар,Вол	ЛС-09-01-01 Пусконаладочные работы.xlsx	104 kB
2442	Счета,Ком,Кар,Вол	Пояснительная записка.docx	19.7 kB
2443	Счета,Ком,Кар,Вол	ССРСС-1 ПС Княжпогост в базисных ценах.xlsx	14.9 kB
2444	Счета,Ком,Кар,Вол	ССРСС-1 ПС Княжпогост в текущих ценах.xlsx	15.1 kB
2445	Счета,Ком,Кар,Вол	1. КП ТЭС 104 от 16.03.2023 Инжиниринг(оборудование).pdf	649 kB
2446	Счета,Ком,Кар,Вол	2. ТЭС Палекс - 16.03.23(оборудование).pdf	598 kB
2447	Счета,Ком,Кар,Вол	3. ТЭС Маст 16.03.23(оборудование).pdf	466 kB
2448	Счета,Ком,Кар,Вол	4. НТЭАЗ 10.03.2023.pdf	358 kB
2449	Счета,Ком,Кар,Вол	5. ТЭС Инжиниринг 16.03.2023.pdf	357 kB
2450	Счета,Ком,Кар,Вол	6. Энерготехника 16.03.2023.pdf	419 kB
2451	Счета,Ком,Кар,Вол	7. КП ТЭС 105 от 16.03.2023 Инжиниринг(материалы).pdf	1.4 MB
2452	Счета,Ком,Кар,Вол	8. ТЭС Палекс -14.03.23(материалы).pdf	1.6 MB
2453	Счета,Ком,Кар,Вол	9. ТЭС Маст от 16.03.23.pdf	1.3 MB
2454	Счета,Ком,Кар,Вол	Конъюнктурный анализ ПС Княжпогост.xlsx	57.5 kB
2455	Счета,Ком,Кар,Вол	304-18-Ю-РЗА(15.11.2023).pdf	16.6 MB
2456	Счета,Ком,Кар,Вол	протоколы КНЯЖПОГОСТ.7z	587 kB
2457	Счета,Ком,Кар,Вол	Реестр протоколов КНЯЖПОГОСТ.docx	19.0 kB
2458	Счета,Ком,Кар,Вол	скан ИС КНЯЖПОГОСТ.pdf	3.2 MB
2459	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ по ИП-5090.docx	14.1 kB
2460	Счета,Ком,Кар,Вол	п.1.txt	241 B
2461	Счета,Ком,Кар,Вол	АО _Электромонтаж_ - Договор от 12.05.2023 №41_23-Ю на выполнение строительно-монтажных работ по объекту ....zip	4.5 MB
2462	Счета,Ком,Кар,Вол	08.03. 000-55-1-01.41-5090.1.xls	14.5 kB
2463	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №2 от 26.07.2023.pdf	119 kB
2464	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №3 от 23.08.2023.pdf	122 kB
2465	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №4 от 29.09.2023.pdf	152 kB
2466	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-2 №5 от 29.09.2023.pdf	80.8 kB
2467	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 №2 от 26.07.2023.pdf	45.7 kB
2468	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 №3 от 23.08.2023.pdf	45.3 kB
2469	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 №4 от 29.09.2023.pdf	45.5 kB
2470	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к ПСД.pdf	76.9 kB
2471	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР.pdf	633 kB
2472	Счета,Ком,Кар,Вол	Раздел ПД №3 Подраздел ПД №2 ТКР2 изм.3.pdf	42.7 MB
2473	Счета,Ком,Кар,Вол	Раздел ПД №3 Подраздел ПД №3 ТКР3 изм.3.pdf	58.8 MB
2474	Счета,Ком,Кар,Вол	ИД ВЛ-0,4кВ КТП №1117 Усть-Кулом.pdf	8.9 MB
2475	Счета,Ком,Кар,Вол	Паспорт ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №1117.pdf	390 kB
2476	Счета,Ком,Кар,Вол	Паспорт ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №1117.pdf	374 kB
2477	Счета,Ком,Кар,Вол	Паспорт ВЛ-0,4кВ ф.3 КТП №1117.pdf	389 kB
2478	Счета,Ком,Кар,Вол	Паспорт ВЛ-0,4кВ ф.4 КТП №1117.pdf	392 kB
2479	Счета,Ком,Кар,Вол	Паспорт ВЛ-0,4кВ ф.5 КТП №1117.pdf	391 kB
2480	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ по ИП-1682.docx	14.0 kB
2481	Счета,Ком,Кар,Вол	п.1.txt	241 B
2482	Счета,Ком,Кар,Вол	АО _Энергосервис Северо-Запада_ - Договор от 20.04.2023 №31_23-Ю на выполнение полного комплекса работ по....pdf	40.0 MB
2483	Счета,Ком,Кар,Вол	АО _Энергосервис Северо-Запада_ - Дополнительное соглашение от 09.10.2023 № 1 к договору от 20.04.2023 №3....pdf	1.5 MB
2484	Счета,Ком,Кар,Вол	Свид 11АА 548761 ЭСК Краснозатонская (Сыктывкар, п.Краснозатонский, Ньювимское шоссе, 3).pdf	1.9 MB
2485	Счета,Ком,Кар,Вол	08.03. 000-55-1-03.13-1682.1.xls	17.5 kB
2486	Счета,Ком,Кар,Вол	КС-3 №42042_1 от 08.09.2023.pdf	35.8 kB
2487	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ.docx	11.4 kB

1	2	3	4
2488	Счета,Ком,Кар,Вол	№ 213 о 12.09.2023 Об утверждении проекта и сметных рас- чётов (005-55-1-03.13-1682).pdf	327 kB
2489	Счета,Ком,Кар,Вол	ПЗ к ПСД.pdf	66.1 kB
2490	Счета,Ком,Кар,Вол	Приказ.pdf	538 kB
2491	Счета,Ком,Кар,Вол	Сметный расчет стоимости строительства (005-55-1-03.13- 1682).pdf	897 kB
2492	Счета,Ком,Кар,Вол	ССР.pdf	1.6 MB
2493	Счета,Ком,Кар,Вол	Акт сдачи-приемки №42042_1 от 08.09.2023.pdf	81.8 kB
2494	Счета,Ком,Кар,Вол	АО _Энергосервис Северо-Запада_ - Договор от 20.04.2023 №31_23-Ю на выполнение полного комплекса работ по....pdf	40.0 MB
2495	Счета,Ком,Кар,Вол	АО _Энергосервис Северо-Запада_ - Дополнительное согла- шение от 09.10.2023 № 1 к договору от 20.04.2023 №3....pdf	1.5 MB
2496	Счета,Ком,Кар,Вол	ПИР на ПС Краснозатонская.xlsx	783 kB
2497	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-020-ЭП.pdf	677 kB
2498	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-021-РЗ Изм.1.pdf	2.1 MB
2499	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-023-УА.pdf	529 kB
2500	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-024-ТМ Изм.1.pdf	2.2 MB
2501	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-027-УА.pdf	1.2 MB
2502	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-027-ЭП.pdf	770 kB
2503	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-031-ЭП.pdf	639 kB
2504	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-033-ГП.pdf	1.1 MB
2505	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-138-ЭП.pdf	2.2 MB
2506	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-139-КС.pdf	3.8 MB
2507	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-202-ПЗ.pdf	2.5 MB
2508	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-207-ВПК.pdf	240 kB
2509	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-259-ЭП Изм.1.pdf	287 kB
2510	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-279-ЭП.pdf	273 kB
2511	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-203-СД кн. 1 Изм.1.pdf	12.1 MB
2512	Счета,Ком,Кар,Вол	000-55-1-03.13-1682-203-СД кн. 2 Изм.1.pdf	5.8 MB
2513	Счета,Ком,Кар,Вол	01-01-01 дем.xlsx	85.3 kB
2514	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-01 020ЭП - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	21.2 kB
2515	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-02 021РЗ - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	108 kB
2516	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-03 024 ТМ - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	42.6 kB
2517	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-04 027 ЭП - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	39.3 kB
2518	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-05 031 ЭП - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	36.0 kB
2519	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-06 138 ЭП - ЛСР по Методике 2020.xlsx	46.8 kB
2520	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-07 139 КС - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	201 kB
2521	Счета,Ком,Кар,Вол	02-01-08-259 ЭП - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	21.5 kB
2522	Счета,Ком,Кар,Вол	07-01-01 033 ГП - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	32.4 kB
2523	Счета,Ком,Кар,Вол	09-01-01 ПНР - ЛСР по Методике 2020 (БИМ)1.xlsx	60.6 kB
2524	Счета,Ком,Кар,Вол	Конъюнктурный анализ - Конъюнктурный анализ1.xlsx	36.3 kB
2525	Счета,Ком,Кар,Вол	ПИР на ПС Краснозатонская.xlsx	783 kB
2526	Счета,Ком,Кар,Вол	Сводный сметный расчет1 - ССРСС по Методике 2020 (При- ложение №6)1.xlsx	17.7 kB
2527	Счета,Ком,Кар,Вол	Сводный сметный расчетбаз - ССРСС по Методике 2020 (Приложение №6)1.xlsx	17.4 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 2023 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021**

**40 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»<sup>4</sup>;

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации ин-

---

<sup>4</sup> 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 2023 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 стоимостью 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 01.01.2023 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 2023 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 за 3 квартал 2023 г. 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 за 3 квартал 2023 г. 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

стиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 11 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 2023 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме за 3 квартал 2023 г. 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 3 квартала 2023 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 2023 году по состоянию на последний день 3 квартала 2023 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 2023 году по состоянию на последний день 3 квартала 2023 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 2023 году по состоянию на последний день 3 квартала 2023 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, финан-

сируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил заполнения отчетных форм в 2023 году по состоянию на последний день 3 квартала 2023 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 2023 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 12 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 01.01.2023 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. 2023 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 2023 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 3 квартал 2023 г. в столбце 10 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 2023 г.

В представленной для ТЦА форме информация за 3 квартал 2023 года в столбце 11 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 01.01.2023 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2023 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 13 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 за 3 квартал 2023 г. 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- 5.4.13 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 за 3 квартал 2023 по столбцам 5.3.1–5.3.13 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 6.1-6.13 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 6.1-6.13 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 6.1.1-6.4.13 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 за 3 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1-6.4.13 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 2023 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 2023 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 2023 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 2023 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 14 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 5.1-5.5 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 за 3 квартал 2023 г. информация в столбцах 5.1-5.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.5 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 за 3 квартал 2023 года информация в столбцах 6.1-6.11 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 7.1-10.5 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 за 3 квартал 2023 г. информация в столбцах 10.1-10.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

**ПЗ.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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 15 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 генерирующего 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 за 3 квартал 2023 г. 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 5.1-5.7 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 5.1.1-5.4.7 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.7 формы указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием харак-

теристик, 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 6.1-6.13 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 6.1.1-6.4.7 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 за 3 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1-6.4.13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.7 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 7.1-7.13 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.

### **ПЗ.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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 16 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 5.1–5.4.5 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 6.1–6.5 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 6.1-6.5 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 6.1.1–6.4.5 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 2023 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме за 3 квартал 2023 г. информация по столбцам 6.4.1–6.4.5 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 7.1-7.5 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2023 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2023 года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме за 3 квартал 2023 г. информация по столбцам 7.1–7.5 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 2023 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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 17 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 2023 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 17 за 3 квартал 2023 г. 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 за 3 квартал 2023 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 за 3 квартал 2023 года 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.

**ПЗ.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 столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 3 квартал 2023 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами 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 3 квартал 2023 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 4.1-4.36 «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 5.1–5.30 «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 (  $\Delta P_{\text{sai di}}$  );
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (  $\Delta P_{\text{sai fi}}$  );
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (  $\Delta P_{\text{ens}}$  );

– 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 (  $N_{\text{сд\_тпр}}$  );



- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ( $N_{\text{сд\_тпр}}^{\text{НС}}$ );

– 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 ( $\Phi^{\text{ТЗ}}$ );
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ( $\Phi^{\text{ОИВ}}$ );
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ( $\Phi^{\text{ТРР}}$ );

– 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 ( $\Phi^{\text{ИТ}}$ );
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ( $\Phi^{\text{ХО}}$ );

– 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 ( $\Phi_{\text{нэ}}$ ).

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 раскрытия информации 18 за 3 квартал 2023 г. 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) 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.

*в) Идентификаторы инвестиционных проектов*

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы в соответствии с пунктом 8 Правил заполнения отчетных форм.

г) 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 за 3 квартал 2023 г. 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 (2023 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (30.12.2023 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 01.01.2023 года и на 30.12.2023 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 01.01.2023 года и на 30.12.2023 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 01.01.2023 года и на 31.12.2023 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.

### **ПЗ.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 3 квартал 2023 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 2023 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021**

**19 листов**



Таблица № П4.1 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2023 году по показателю «МВхА». Данные субъекта с наименьшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Архангельская область:</b>		<b>117,83</b>	<b>11,367</b>
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,93	2,33
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	2,04	5,72
3	4.1.1.4.1	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в г.Котласе Архангельской области (Государственное казенное учреждение Архангельской области "Главное управление капитального строительства" СПб80-30389К/21 от 07.12.2021) (1,26 МВА, КЛ-10 кВ 0,2 км, КЛ-0,4 кВ 0,15 км)	M_009-13-2-03.31-1410	1,26	1,26
4	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архивестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,7 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	M_000-15-5-01.32-0001	113,60	0,00
5	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ в г.Вельск Вельского района Архангельской области (Администрация Вельского муниципального района договор №АРХ-02079-Э-В/22 от 05.08.2022) (0,8 МВА, 2 т.у)	N_009-12-2-03.31-2026	0,00	0,80
6	4.1.1.4.1	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в селе Ильинско-Подомское Вилегодского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Термоизолстрой" АРХ-01303-Э-К/22 от 05.07.2022) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,601 км, КЛ-0,4 кВ 0,26 км)	N_009-13-2-03.31-1446	0,00	0,63
7	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ 341-03 Ильинск-1, ТП-167 Мелиоративная, ВЛ-0,4 кВ от ТП-76 Зеленая и ТП-81 Школьная котельная для освобождения земельного участка по ул. Ленина дом 7 в с. Ильинско-Подомское Вилегодского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью Термоизолстрой, ОЗУ-0009К/21 от 01.03.2021) (1,26 МВА, КЛ-10 кВ 0,210 км; ВЛ-0,4 кВ 0,675 км)	M_000-13-1-01.32-1317	0,00	0,63

Таблица № П4.2 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2023 году по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наименьшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Архангельская область:</b>		<b>470,05</b>	<b>81,794</b>
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	23,022	55,435
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	4,213	11,705
3	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ к проектируемой ТП-10/0,4 кВ в г.Северодвинске Архангельской области с монтажом узлов учета (Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик "Приморский плюс", договор №СПБ80-10093А/21 от 17.06.21) (КЛ-10 кВ 0,5 км, 1 т.у.)	М_009-11-2-02.32-0711	0,500	0,047
4	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ от РП-22 с монтажом вакуумного выключателя и прибора учета на участке Талажского шоссе Приморского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Трансгаз" №15-00044А/21 от 12.08.21) (КЛ-6 кВ 0,815 км, 1 т.у., вакуумный выключатель 1 шт.)	М_009-11-2-02.33-0002	0,815	0,000
5	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 ТП-1027 в г.Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "В8 медиа", СПБ80-23185А/21 от 01.11.21) (КЛ-0,4 кВ 0,15 км)	М_009-11-2-02.41-2677	0,150	0,156
6	4.1.1.4.1	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в г.Котласе Архангельской области (Государственное казенное учреждение Архангельской области "Главное управление капитального строительства" СПБ80-30389К/21 от 07.12.2021) (1,26 МВА, КЛ-10 кВ 0,2 км, КЛ-0,4 кВ 0,15 км)	М_009-13-2-03.31-1410	0,350	0,740
7	4.1.6	Приобретение электросетевого имущества АО "Архинвестэнерго" в г. Архангельске, Архангельской области (113,6 МВА, ВЛ-10 кВ 25,9 км, ВЛ-6 кВ 39,3 км, ВЛ-0,4 кВ 245,7 км, КЛ-10 кВ 39,1 км, КЛ-6 кВ 19,1 км, КЛ-0,4 кВ 71,9 км)	М_000-15-5-01.32-0001	441,000	0,000
8	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП 10/0,4кВ ТП-195 в г.Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "ЖК на Володарского", ЛКП80-01118А/20 от 19.10.2020) (КЛ-10 кВ 0,167 км)	L_009-11-2-02.32-0709	0,000	0,167
9	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ ТП-467 в г. Архангельске Архангельской области с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "ТЭПАК", АРХ-01897-Б-А/22 от 23.06.2022) (0,201 км, 1 т.у.)	N_009-11-2-02.33-0004	0,000	0,201
10	4.1.1.4.1	Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ ТП-297 в г. Архангельск Архангельской области (Фонд за-	М_009-11-2-02.41-2674	0,000	0,090

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6
		щиты прав граждан – участников долевого строительства в Архангельской области, договор №СПБ80-12875А/21 от 07.10.21) (КЛ-0,4 кВ 0,1 км)			
11	4.1.1.4.1	Строительство КТП-10/0,4 кВ в г.Вельск Вельского района Архангельской области (Администрация Вельского муниципального района договор №АРХ-02079-Э-В/22 от 05.08.2022) (0,8 МВА, 2 т.у)	N_009-12-2-03.31-2026	0,000	0,011
12	4.1.1.4.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-109 "АВМ" в д. Сидоровская Вилегодского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская лесная компания" №АРХ-02822-Э-К/22 от 19.08.2022) (0,047км, 1 т.у.)	N_009-13-2-01.41-1931	0,000	0,047
13	4.1.1.4.1	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ в селе Ильинско-Подомское Вилегодского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Термоизолстрой" АРХ-01303-Э-К/22 от 05.07.2022) (0,63 МВА, КЛ-10 кВ 0,601 км, КЛ-0,4 кВ 0,26 км)	N_009-13-2-03.31-1446	0,000	0,861
14	4.1.1.4.1	Строительство двух кабельных линий КЛ-6 кВ от ячеек 1,2 СШ ЗРУ-6кВ ПС-102 А до ТП№1 6/0,4 кВ в г. Мирный Архангельской области (Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации", СПБ80-31321П/21 от 02.06.2022 г) (1,726 км)	N_009-14-2-02.33-0001	0,000	3,438
15	4.1.1.4.1	Строительство двух кабельных линий КЛ-6 кВ от ячеек 1,2 СШ ЗРУ-6кВ ПС-102 А до ТП№2 6/0,4 кВ в г. Мирный Архангельской области (Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации", СПБ80-31332П/21 от 02.06.2022 г) (1,487 км)	N_009-14-2-02.33-0002	0,000	2,972
16	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ВЛ-1020/1 в г.Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «СоломбалаСтрой», ОЗУ-00042А/21 от 13.10.2021) (0,141 км)	N_000-11-1-01.41-3786	0,000	0,082
17	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №12 в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства в Архангельской области, ОЗУ-00053А/21 от 18.04.2022) (КЛ-0,4 кВ 0,166 км, ВЛ-0,4 кВ 0,060 км)	N_000-11-1-01.41-3801	0,000	0,226
18	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. № 3, 4 от ТП-56 (Шалакуша) от ВЛ-10-134-02 (Лесозавод) от ПС-13 в Няндомском районе Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Соглашение о компенсации № ОЗУ-АРХ-00042-П/22 от 21.12.2022 г, Управление строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Администрации Няндомского муниципального района Архангельской области) (0,121 км)	N_000-14-1-01.41-2286	0,000	0,121
19	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Республиканская от ТП 10/0,4кВ №29" в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограни-	N_000-11-1-01.41-3800	0,000	0,187

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6
		ченной ответственностью "Специализированный застройщик "ИНТЕХ-ИНВЕСТ", ОЗУ-АРХ-00007 от 12.04.2022) (0,187 км)			
20	4.1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ "ТП12 - ТП13" в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства в Архангельской области, ОЗУ-00053А/21 от 18.04.2022) (0,032 км)	N_000-11-1-02.32-2608	0,000	0,032
21	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4-339-02 в с.Долматово Вельского района Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью «Архангельские дороги и мосты», соглашение о компенсации №ОЗУ-АРХ-00063-В/22 от 05.12.2022) (ВЛ-0,4 кВ-0,120 км)	N_000-12-1-01.41-2119	0,000	0,120
22	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП-2305 "Хлебозавод" в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики в п.Ерцево Коношского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "СК-29", №ОЗУ-АРХ-00070-В/22 от 20.01.2023) (0,08 км)	N_000-12-1-01.41-2128	0,000	0,080
23	4.1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ 301-19 Горбольница-1 и КЛ-10 кВ 301-45 Горбольница-2 для освобождения земельного участка по пр.Мира дом 36 в городе Котласе Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "БЕЛЫЙ ДОМ", договор ОЗУ-00052К/21 от 12.01.2022) (КЛ-10 кВ 0,498 км)	N_000-13-1-02.32-0002	0,000	0,498
24	4.1.2.2.1	Проектирование. Реконструкция КЛ-10 кВ РП4 - ТП246 в г.Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «ГорСтрой», 07-205/21 от 26.04.21) (КЛ-10 кВ 0,1 км)	M_000-11-1-02.32-2598	0,000	0,100
25	4.1.2.2.1	Проектирование. Реконструкция КЛ-10 кВ ПС2 - РП4 в г.Архангельске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «ГорСтрой», 07-205/21 от 26.04.21) (КЛ-10 кВ 0,1 км)	M_000-11-1-02.32-2599	0,000	0,100
26	4.1.6	Переустройство ВЛ-110 кВ «Архангельск 1,2», ВЛ-35 кВ «Заостровье», ВЛ-35 кВ «Цигломень-1», ВЛ-35 кВ «Цигломень-2» (по договору с Федеральным казенным учреждением «Управление автомобильной магистрали Москва-Архангельск Федерального дорожного агентства» от 10.08.2021 №07-34/21) с передачей имущества на баланс Архангельского филиала (ВЛ-110 кВ – 1,656 км, ВЛ-35 кВ – 1,814 км)	O_000-11-1-01.21-2177	0,000	3,470
27	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ломоносова от ТП-10/0,4 кВ ТП-28 в г.Северодвинске Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Интер-ТЕП», 07-218/21 от 19.05.21) (ВЛ-04 кВ 0,020 км, КЛ-0,4 кВ 0,12 км)	M_000-11-1-01.41-3761	0,000	0,150

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6
28	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4-1002-03 в п.Октябрьский Устьянского района Архангельской области в объеме освобождения земельного участка от объектов электроэнергетики (Муниципальное образование "Октябрьское", соглашение о компенсации №ОЗУ-АРХ-00034-В/22 от 13.12.2022) (ВЛ-0,4 кВ - 0,12 км)	N_000-12-1-01.41-2121	0,000	0,127
29	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ 341-03 Ильинск-1, ТП-167 Мелиоративная, ВЛ-0,4 кВ от ТП-76 Зеленая и ТП-81 Школьная котельная для освобождения земельного участка по ул. Ленина дом 7 в с. Ильинско-Подомское Вилегодского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью Термоизолстрой, ОЗУ-0009К/21 от 01.03.2021) (1,26 МВА, КЛ-10 кВ 0,210 км; ВЛИ-0,4 кВ 0,675 км)	M_000-13-1-01.32-1317	0,000	0,631

Таблица № П4.3 - Новгородская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2023 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наименьшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "т.у."	
				План	Факт в 3 квартале
1	2	3	4	5	6
		<b>Новгородская область:</b>		<b>3 171</b>	<b>1 778</b>
1	5.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	3 170,000	1 672,000
2	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10кВ протяженностью 0,290км от ВЛ-10кВ ПС 110/10кВ «Вишерская», КЛ-10кВ протяженностью 0,030км от ПС «Вишерская», установка ПКУ-10кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Малая Вишера Маловишерского района Новгородской области (заявитель: ООО Маловишерский Стекольный Завод, договор ТП № 65-00035-И/21 от 28.07.2021)	M_009-63-2-01.32-4268	1,000	1,000
3	5.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	82,000
4	5.1.1.1.3	Монтаж 2-х узлов учета электроэнергии в РУ-6 кВ ЗТП-6/0,4 кВ в ячейках вводных выключателей на контактных соединениях кабельных конечников КЛ-6 кВ Л-39 и КЛ-6 кВ Л-66 ПС 110 кВ "Районная" и для электроснабжения полиграфического оборудования, расположенного в г. Великий Новгород Новгородской области (заявитель: ООО "Амкор Флексилз Новгород", договор ТП №СПБ80-07783-И/20 от 17.11.2020 г.)	L_009-63-2-05.40-0001	0,000	2,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "т.у."	
				План	Факт в 3 квартале
1	2	3	4	5	6
5	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10кВ протяженностью 2,100км от опор №198, №204 ВЛ-10кВ Л-4 ПС 110/10кВ «Бурга», ТП 10/0,4кВ «Дубки-2» и ТП 10/0,4кВ «Дубки-3», установка 3-х фазных приборов учёта с ТТ 4 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Дубки Маловишерского района Новгородской области (заявитель: ООО Газпромнефть-Центр, Договор ТП №65-00050-И/21 и 65-00051-И/21 от 10.11.2021 г.)	М_009-63-2-01.32-4286	0,000	4,000
6	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ протяженностью 0,040 км от ближайших опор ВЛ-10 кВ Л-3, Л-4 ПС 110/10кВ «Базовая», установка ПКУ-10 кВ 2 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Новая Мельница Новгородского района Новгородской области (заявитель: ОАО 'Агропромэнерго', договор 65-00060-И/21 от 07.02.2022)	N_009-63-2-01.32-4297	0,000	2,000
7	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ протяженностью 0,01 км от опоры №20 ВЛ-10 кВ Л-37 ПС 110/10кВ «Мостищи», установка ПКУ-10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Панковка Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО Научно - Производственный Концерн КОМПЕНЗ, договор № НОВ-02728-Б-И/22 от 12.07.2022)	N_009-63-2-01.32-4323	0,000	1,000
8	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ протяженностью 0,006 км от опоры №4/4 ВЛ-10 кВ Л-13 ПС 110/10 кВ «Шимск», установка ПКУ-10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Мшага Воскресенская Шимского района Новгородской области (заявитель: ГКФХ Акашкин А. И. Договор НОВ-00342-Э-И/22 от 20.07.2022)	N_009-63-2-01.32-4324	0,000	1,000
9	5.1.1.1.3	Установка 3-х фазного прибора учёта с ТТ в РУ-0,4 кВ ЗТП-2х250-10/0,4 кВ «ТСУМ-2» от ВЛ-10 кВ Л-8 ПС «Подберезье» и ВЛ-10 кВ Л-7, Л-13 ПС «Подберезье» - 2 комп. для электроснабжения ЭПУ (дом, гараж) из заявки по адресу Подберезье Новгородского района Новгородской области (заявитель: ПАО «Ростелеком», договор НОВ-00189-Б-И/22 от 10.03.2022)	N_009-63-2-05.20-0070	0,000	2,000
10	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ от резервной ячейки 1 с.ш. РУ-10 кВ ПС 110 кВ Парфино протяженностью 1,151 км, строительство КЛ-10 кВ кабелем АСБ 3х95 мм2 (методом ГНБ) протяженностью 0,95 км, установка линейного разъединителя (1 комплект), установка ПКУ (1 комплект) для электроснабжения лесоплощадки н.п. Федорково Парфинского района ул. Фестивальная д. 20 ЗУ 53:13:0104301:125 (53:13:0104301:4 и 53:13:0104301:5) (заявитель ООО "Интер" договор НОВ-02407-Б-В/22 от 24.06.22)	N_009-62-2-01.41-4655	0,000	2,000
11	5.1.1.1.3	Установка ПКУ-10 кВ на опоре №18 ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Погорелово 1 комплект для электроснабжения КТП-10 кВ для электроснабжения площадки для строительства асфальтобетонного завода в Быковском с/п Пестовского района Новгородской области (заявитель - АВТОВОЛГАСТРОЙ, ООО Дог. № НОВ-00129-Б-Б/23 от 31.03.23)	N_009-61-2-05.20-0162	0,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "т.у."	
				План	Факт в 3 квартале
1	2	3	4	5	6
12	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ протяженностью 0,500 км от опоры № 55 ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Яжелбицы, строительство КТПН-10/0,4 кВ Яжелбицы ул.Рыбхоз мощностью 1000 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,100 км, установка приборов учета 5 комп для электроснабжения производственных помещений в н.п.Яжелбицы, Валдайский район, Новгородская область (заявитель: ООО «Яжелбицкий Рыбхоз», дог. № 04737-Э-В/22 от 21.10.2022 года)	N_009-62-2-03.31-4078	0,000	5,000
13	5.1.1.1.3	Установка прибора учёта ( 1 компл.) для электроснабжения малоэтажной жилой застройки расположенной по адресу: Новгородская обл, Валдайский р-н, Сопки д., ЗУ 53:03:0932001:141. (заявитель: Казанская Ж.М., дог. № НОВ-04516-Э-В/22 от 09.11.2022 года)	N_009-62-2-05.20-0174	0,000	1,000
14	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10кВ протяжённостью 0,020 км от опоры № 55 ВЛз-10кВ Л-8 ПС110 кВ Холм, установка линейного разъединителя (1 комплект), установка прибора учета электрической энергии 10 кВ - 1 комп для электроснабжения площадки для складирования материалов в н.п.Старое (Тогодское с/п) Холмского района, Новгородской области (заявитель: ООО "АВТОВОЛГАСТРОЙ", ДоговорТП НОВ-00034-Э-В/23 от 31.03.2023.)	N_009-62-2-01.32-4206	0,000	1,000
15	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз 10 кВ протяженностью 0,230км от опоры №10 ВЛ-10кВ Л-37 ПС 110/10кВ «Мостицы, установка реклоузера 10 кВ - 1 компл., линейного разъединителя 10 кВ - 1 компл, ПКУ-10кВ - 1 комп. для для электроснабжения производственной базы, 173526, Новгородская область, Новгородский район, Панковка, ул. Индустриальная, д. 22, ЗУ 53:11:2600104:496 (заявитель: ООО «Холдинг Пауэрз», договор ТП № НОВ-01848-Б-И/23 от 17.07.2023 г.)	O_009-63-2-01.32-4343	0,000	1,000



Таблица № П4.4 - Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2023 году. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План	Факт 1-3 квартал	План	Факт 1-3 квартал	План	Факт 1-3 квартал	План	Факт 1-3 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		<b>Всего:</b>		<b>50,0</b>	<b>0,3</b>	<b>35,3</b>	<b>18,1</b>	<b>26,0</b>	<b>6,0</b>	<b>16,0</b>	<b>0,0</b>
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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0	0	4,66	0	0	0	0	0
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0	0	0	2,737	0	0	0	0
3	1.1.4	Строительство двух ЛЭП-10 кВ от ПС 150/10 кВ №112 до ПС 110/35/10 кВ №24 в г. Апатиты с установкой четырех ячеек 10 кВ (4 яч. 10 кВ, 2хКЛ-10 кВ ориентировочно - 1,568 км)	K_000-42-2-01.32-0889	0	0	0	1,388	0	0	0	0
4	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	50	0	1,72	0	26	0	16	0
5	2.1.4	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	0	0	2,6	0	0	0	0	0
6	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)	N_009-33-2-01.32-3180	нд	0,25	нд	6,876	нд	0	нд	0
7	3.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагвозеро" Олонекского района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130	0	0	19,2	0	0	0	0	0
8	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955	0	0	7,114	7,114	0	0	0	0
9	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	0	0	0	0	0	6	0	0

**Таблица № П4.5 - Псковская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наименьшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.**

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Псковская область:</b>		<b>2,40</b>	<b>0,00</b>	
1	2.1.4	Строительство двухцепной ВЛ3-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	2,40	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком

**Таблица № П4.6 - Псковская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наименьшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.**

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Псковская область:</b>		<b>482,00</b>	<b>33,00</b>	
1	2.1.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Завеличье (ПС-283) в части замены системы оперативного тока (1 система)	M_000-73-1-03.13-0204	1,00	1,00	Перенос сроков выполнения работ с 2022 года в связи с длительным согласованием проектной документации
2	2.1.2.4.1	Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственной базы РЭС-3 ПО «Южные электрические сети», Псковская обл., г. Невель, ул. Урицкого, 120Б (охранно-пожарная сигнализация, система охранного телевидения, система контроля доступа)(1 система)	I_000-75-1-06.20-0005	1,00	3,00	Изменение объема вводу обусловлено разработкой ПСД
3	2.1.2.4.1	Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственной базы РЭС-2 ПО «ЮЭС», Псковская обл., г. Новосокольники, ул. Октябрьская, 112 (охранно-пожарная сигнализация, система охранного телевидения)(1 система)	I_000-75-1-06.20-0006	1,00	3,00	Изменение объема вводу обусловлено разработкой ПСД
4	2.1.6	Приобретение автомобиля бригадного линейного (44 шт.)	I_000-76-1-07.10-0015	15,00	0,00	Увеличение стоимости техники, погашение кредиторской задолженности
5	2.1.6	Приобретение источника бесперебойного питания (1 шт.)	I_000-76-1-07.20-0011	1,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
6	2.1.6	Приобретение сканера планшетного типа с автоподатчиком (1 шт.)	I_000-76-1-07.20-0016	1,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./ком-плект»		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
						утвержденной советом директоров инвестиционной программой
7	2.1.6	Приобретение терминала ВКС уровня Производственного отделения (6 шт.)	I_000-76-1-07.20-0018	2,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
8	2.1.6	Приобретение терминала ВКС уровня РЭС (16 шт.)	I_000-76-1-07.20-0019	8,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
9	2.1.6	Приобретение сервера уровня подразделения (3 шт.)	I_000-76-1-07.20-0028	3,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
10	2.1.6	Приобретение моноблоков (330 шт.)	I_000-76-1-07.20-0037	150,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
11	2.1.6	Приобретение кондиционера с зимним комплектом (24 шт.)	I_000-76-1-07.30-0029	12,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
12	2.1.6	Приобретение источника бесперебойного питания (24 шт.)	I_000-76-1-07.30-0031	12,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
13	2.1.6	Приобретение оборудования цифрового узла мультисервисной корпоративной сети (16 шт.)	I_000-76-1-07.30-0033	8,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
14	2.1.6	Приобретение регистратора диспетчерских переговоров не менее 8 аналоговых и 3 цифровых каналов (20 шт.)	I_000-76-1-07.30-0104	10,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
15	2.1.6	Приобретение цифровых автомобильных радиостанций (150 шт.)	I_000-76-1-07.30-0112	54,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
16	2.1.6	Приобретение цифровых носимых радиостанций (300 шт.)	I_000-76-1-07.30-0113	126,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
17	2.1.6	Приобретение оборудования телемеханики АСТУ для диспетчерских пунктов филиала (12 комплектов)	J_000-76-1-04.40-0023	5,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
18	2.1.6	Строительство сети цифровой радиосвязи для управления бригадами и сети широкополосного радиодоступа на объекты диспетчеризации на базе ПО "ЗЭС" (1 комплекс)	K_000-72-1-04.30-0001	1,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
19	2.1.6	Приобретение персональных компьютеров (110 шт.)	K_000-76-1-07.20-0050	66,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./ком-плект»		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
20	2.1.6	Поставка измерительного оборудования каналов связи и ВОЛС (5 комплектов)	K_000-76-4-04.10-0001	5,00	0,00	Перенос выполнения на 4 квартал в соответствии с утвержденной советом директоров инвестиционной программой
21	2.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	1,00	нд
22	2.1.1.4.2	Модернизация устройств РЗА: релейного отсека ПС-85 методом "ретрофит" с установкой УРЗА (4 комплекта), Плюсский район, д.Заплюсье (ООО ПИНДСТРУП Дог. № СПб80-24673/21 от 23.12.2021)	M_009-73-1-04.60-0257	0,00	4,00	выполнение работ по ТП (ООО ПИНДСТРУП Дог. № СПб80-24673/21 от 23.12.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
23	2.1.2.1.1	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ Псков (ПС-53) (установка панелей управления ГЩУ для реализации двухпозиционных ключей выбора режима управления присоединением (146 ком. устройств), подключение цепей сигнализации ключей местного управления (МУ)/дистанционного управления (ДУ) к системе телемеханики, расширение емкости системы телемеханики по сбору телесигнала, замена серверного оборудования (1 комплекс)	K_000-73-1-03.13-0167	0,00	1,00	Отсутствие в утвержденной инвестиционной программе
24	2.1.6	Приобретение прибора измерения параметров изоляции методом частотной диэлектрической спектроскопии (1 шт.)	G_000-76-1-07.30-0022	0,00	1,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика
25	2.1.6	Приобретение бульдозера болотного (1 шт.)	I_000-76-1-07.10-0014	0,00	1,00	Досрочная поставка
26	2.1.6	Приобретение тепловизора (4 шт.)	I_000-76-1-07.30-0110	0,00	2,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика
27	2.1.6	Приобретение электротехнической лаборатории для высоковольтных испытаний на полноприводном шасси (1 шт.)	L_000-76-1-07.10-0066	0,00	1,00	Досрочная поставка
28	2.1.6	Приобретение составной лестницы (16 комплектов)	K_000-76-1-07.30-0162	0,00	15,00	Длительная поставка, вина Поставщика

Таблица № П4.7 - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2023 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2023 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	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
		<b>Всего:</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>17</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>175</b>	<b>281</b>	
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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0	0	4,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0	0	0	2,737	0	0	0	0	0	0	0	0	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы. Заключение ДС с заявителем. Изменение сроков.
3	1.1.4	Строительство двух ЛЭП-10 кВ от ПС 150/10 кВ №112 до ПС 110/35/10 кВ №24 в г. Апатиты с установкой четырех ячеек 10 кВ (4 яч. 10 кВ, 2хКЛ-10 кВ ориентировочно - 1,568 км)	K_000-42-2-01.32-0889	0	0	0	0	0	0	0	1,388	0	0	0	0	Увеличение сроков реализации инвестиционного проекта в связи с неисполнением ИПР в 2022 году. Подрядная организация ООО "ОБЪЕКТ-ЭКСПЕРТ" по договору подряда от 12.02.2021 №41/20-01-2021/2 не смогла в установленные договором сроки закупить основное электро-техническое оборудование (ячейки 10кВ), получено обращение от подрядчика с просьбой принять во внимание острый дефицит на рынке такого оборудования и

№	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	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
																увеличение сроков его производства заводами-изготовителями
4	1.1.6	Приобретение вездехода гусеничного пассажирского (2 шт.)	G_000-41-5-07.10-0011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	Досрочная поставка техники + экономия при ТЗП
6	2.1.4	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	0	0	0	0	2,4	0	0,2	0	0	0	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
8	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)	N_009-33-2-01.32-3180	0	0,25	0	6,876	0	0	0	0	0	0	0	0	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г
11	3.1.6	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	K_000-34-1-07.10-0102	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	смещение сроков поставки автомобилей ГАЗ по консолидированному договору поставки на 4 кв.
13	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955	0	0	0	7,114	0	0	0	0	0	0	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком.
14	6.1.6	Приобретение бульдозера гусеничного (3 шт.)	N_000-26-1-07.10-0220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	Обоснование включения: Протокол совещания по вопросу включения в проект инвестиционной программы 2023-2028 г.г. инвестиционных проектов по приобретению транспортных средств № 6/н от 10.01.2023. Поставка а/т по договору ВЭ2.6-23/0091 от 13.06.2023 Акт ТО № 6/н от 10.03.2022.

№	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	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	План	Факт за 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
15	6.1.6	Приобретение передвижной мастерской (6 шт.)	N_000-26-1-07.10-0223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	Обоснование включения: Протокол совещания по вопросу включения в проект инвестиционной программы 2023-2028 г.г. инвестиционных проектов по приобретению транспортных средств № 6/н от 10.01.2023. Постановка а/т по договору ВЭ2.6-23/0090 от 13.06.2023 Акты ТО № 6/н от 04.03.2022.
16	7.1.2.1.2	Модернизация системы оперативного постоянного тока ПС 220/35/6 кВ "Промысловая" в г. Усинск (ШУОТ - 3 шт.)	K_000-52-1-04.60-0032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	Длительное проведение ТЭП. Согласно заключенного договора срок выполнения работ 31.08.2023. План 2022 года.
17	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	Согласно заключенного ДС к договору подряда №67/22-Ю срок выполнения работ продлен до 30.09.2023. План 2022 года
21	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 (4415 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	175	281	Досрочное выполнение работ В 1-2 кв. 2023 г выполнены работы по установке приборов учета хоз.способом С 3 кв. 2023 г. работы выполняются подрядчиком АО "Энергосервис Северо-Запада" в соответствии с условиями договора 07-125/23. Перераспределение Подрядчиком объемов работ 3 и 4 кв. 2023
22	4.1.2.4.2	Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС-110/10 кВ № 212 "Важская", д.Березничек, Архангельская область (1 комплекс)	F_000-12-1-04.40-0007	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют



Таблица № П4.8 - Мурманская область. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Мурманская область:</b>		<b>3,00</b>	<b>2,30</b>	
1	1.1.1.4.2	Реконструкция ВЛ 150 кВ Л-219 от ПС 330 кВ Выходной до места отпайки на ПС 150 кВ № 89 с заменой провода и опор в целях увеличения его пропускной способности в г.п Кильдинстрой Кольского района Мурманской области (ООО "НОВАТЭК-Мурманск" Дог. ТП № 43-08641/20 от 29.10.20; ООО "Морской торговый порт Лавна" Дог. ТП № 43-000641/18 от 18.06.18) (ориентировочная длина трассы 3 км)	J_009-41-1-01.11-0653	3,000	0,000	Длительная процедура прохождения государственной экологической экспертизы
2	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,412	нд
3	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,130	нд
4	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0,000	1,760	По результатам проектирования

Таблица № П4.9 - Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по состоянию на 3 квартал 2023 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт за 1-3 квартал	План 1-3 квартал	Факт за 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		<b>Всего:</b>		<b>0</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	
1	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0	1,76	0	0	По результатам проектирования
2	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окулов-	F_000-61-1-	0	7	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	км ЛЭП		шт./ком-плект		Причины отклонений
				План 1-3 квартал	Факт за 1-3 квартал	План 1-3 квартал	Факт за 1-3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	01.32-1955					
3	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	К_005-55-1-03.13-1668	0	0	0	6	Согласно заключенного ДС к договору подряда №67/22-Ю срок выполнения работ продлен до 30.09.2023. План 2022 года. Учтено в проекте корректировки 2023 года

Таблица № П4.10 - Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвести-ционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>891</b>	<b>644</b>	
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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736	196,30	169,66	86%
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/ЗД от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0,00	161,53	161,53
3	1.1.4	Строительство двух ЛЭП-10 кВ от ПС 150/10 кВ №112 до ПС 110/35/10 кВ №24 в г. Апатиты с установкой четырех ячеек 10 кВ (4 яч. 10 кВ, 2хКЛ-10 кВ ориентировочно - 1,568 км)	K_000-42-2-01.32-0889	0,00	1,23	1,23
4	1.1.6	Приобретение вездехода гусеничного пассажирского (2 шт.)	G_000-41-5-07.10-0011	25,25	17,90	71%
5	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	474,13	11,85	2%
6	2.1.4	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	17,58	30,85	176%
7	2.1.6	Приобретение экскаватора колесного (2 шт.)	N_000-76-1-07.10-0137	нд	13,38	13,38
8	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)	N_009-33-2-01.32-3180	нд	23,28	23,28
9	3.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагозеро" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130	28,62	21,82	76%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
10	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (9 189 шт.)	К_003-34-1-05.20-0001	21,04	34,90	166%
11	3.1.6	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	К_000-34-1-07.10-0102	35,51	0,00	0%
12	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,600 км от ПС 330 кВ «Новгородская», ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,100 км, установка ПКУ-10 кВ 2 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО ИНАРКТИКА СЗ, договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022)	N_009-63-2-02.32-0008	нд	20,72	20,71734
13	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955	0,00	22,61	22,61
14	6.1.6	Приобретение бульдозера гусеничного (3 шт.)	N_000-26-1-07.10-0220	нд	16,21	16,21
15	6.1.6	Приобретение передвижной мастерской (6 шт.)	N_000-26-1-07.10-0223	нд	0,00	0
16	7.1.2.1.2	Модернизация системы оперативного постоянного тока ПС 220/35/6 кВ "Промысловая" в г. Усинск (ШУОТ - 3 шт.)	K_000-52-1-04.60-0032	19,53	14,12	72%
17	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	24,57	0,58	2%
18	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ "Краснозатонская": замена масляных выключателей 110 кВ (3 шт.), разъединителей 110 кВ (6 шт), масляных выключателей 10 кВ (3 шт.) в г. Сыктывкар Республики Коми	N_000-55-1-03.13-1682	нд	30,22	30,22
19	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.11Д 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	нд	11,75	11,75
20	7.1.6	Установка передвижных дизельных станций: мощностью 400 кВт в п. Мутный Материк и мощностью 250 кВт в с. Щельябож, д. Захарвань, д. Денисовка в Усинском районе (4 шт.) (ПЭС)	K_000-52-1-06.70-0003	16,30	21,62	133%
21	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 (4415 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	17,60	7,26	41%
22	4.1.2.4.2	Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС-110/10 кВ № 212 "Важская", д.Березничек, Архангельская область (1 комплекс)	F_000-12-1-04.40-0007	14,88	12,51	84%

Таблица № П4.11 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2023 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2023 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>878</b>	<b>682</b>	
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") (ориентировочная длина трассы 4,66 км)	J_009-41-2-01.11-0736	163,58	144,67	88%
2	1.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куна – Оленегорск 12 с отпайкой на ПС Комсомольская (Л-110) для освобождения земельного участка по заявлению АО «Олкон» (соглашение о компенсации №41/10-01-2021/3Д от 24.08.2021 с АО "Олкон") (ориентировочная длина трассы: ВЛ 110 кВ – 3 км)	M_000-42-1-01.12-0548	0,00	162,45	162,45
3	1.1.4	Строительство двух ЛЭП-10 кВ от ПС 150/10 кВ №112 до ПС 110/35/10 кВ №24 в г. Апатиты с установкой четырех ячеек 10 кВ (4 яч. 10 кВ, 2хКЛ-10 кВ ориентировочно - 1,568 км)	K_000-42-2-01.32-0889	0,00	22,79	22,79
4	1.1.6	Приобретение вездехода гусеничного пассажирского (2 шт.)	G_000-41-5-07.10-0011	21,04	14,91	71%
5	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	510,85	20,12	4%
6	2.1.4	Строительство двухцепной ВЛЗ-10 кВ (2х2,4 км), строительство КЛ-10 кВ (2х0,1 км) с разделением связи 1 СШ-10 ПС-№114 - 1 СШ-10 ПС-№129 и 2 СШ-10 ПС-№114 - 2 СШ-10 ПС-№129, Невельский район	K_000-75-2-01.32-0241	14,65	26,16	179%
7	2.1.6	Приобретение экскаватора колесного (2 шт.)	N_000-76-1-07.10-0137	нд	11,15	11,15
8	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-22-12 ориентировочной протяженностью 7,14 км, строительство ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО Федоренко Н.В. № КАР-03036-Э-П/22 от 24.08.2022г)	N_009-33-2-01.32-3180	нд	25,79	25,79
9	3.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагвозеро" Олонечского района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130	23,85	23,11	97%
10	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (9 189 шт.)	K_003-34-1-05.20-0001	36,70	23,52	64%
11	3.1.6	Приобретение автомобиля бригадного на шасси Газель (13 ед.)	K_000-34-1-07.10-0102	29,59	15,99	54%
12	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,600 км от ПС 330 кВ «Новгородская», ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,100 км, установка ПКУ-10 кВ 2 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель:ООО ИНАРКТИКА СЗ, договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022)	N_009-63-2-02.32-0008	нд	21,05	21,05
13	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-15 от ПС "Окуловская" Окуловского района Новгородской области с заменой провода на СИП протяженностью 7,114 км	F_000-61-1-01.32-1955	21,36	18,98	89%
14	6.1.6	Приобретение бульдозера гусеничного (3 шт.)	N_000-26-1-07.10-0220	нд	13,51	13,51
15	6.1.6	Приобретение передвижной мастерской (6 шт.)	N_000-26-1-07.10-0223	нд	15,80	15,8
16	7.1.2.1.2	Модернизация системы оперативного постоянного тока ПС 220/35/6 кВ "Промысловая" в г. Усинск (ШУОТ - 3 шт.)	K_000-52-1-04.60-0032	16,14	11,97	74%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
17	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ "Княжпогост": замена МВ 35 кВ на ВВ (6 шт.) в г. Емва Княжпогостского района Республики Коми (ЮЭС)	K_005-55-1-03.13-1668	0,00	37,69	37,69
18	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ "Краснозатонская" : замена масляных выключателей 110 кВ (3 шт.), разъединителей 110 кВ (6 шт), масляных выключателей 10 кВ (3 шт.) в г. Сыктывкар Республики Коми	N_000-55-1-03.13-1682	нд	15,56	15,56
19	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.11Д 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	нд	19,53	19,53
20	7.1.6	Установка передвижных дизельных станций: мощностью 400 кВт в п. Мутный Материк и мощностью 250 кВт в с. Щельябож, д. Захарвань, д. Денисовка в Усинском районе (4 шт.) (ПЭС)	K_000-52-1-06.70-0003	13,52	19,03	141%
21	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 (4415 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	14,67	7,33	50%
22	4.1.2.4.2	Модернизация комплекса телемеханики ССПИ на ПС-110/10 кВ № 212 "Важская", д.Березничек, Архангельская область (1 комплекс)	F_000-12-1-04.40-0007	12,40	10,74	87%