

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«13» ноября 2025 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2025 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024

Москва 2025 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.....	9
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.....	11
7	Методы анализа и обработки данных для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы.....	13
8	Методы отбора данных подлежащих проверке для целей ТЦА отчетов о выполнении инвестиционной программы.....	14
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.....	18
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.....	23
10.1	Результаты анализа проектной документации.....	25
10.2	Результаты анализа первичных учетных документов.....	25
10.3	Результаты анализа исполнительной документации.....	26
10.4	Результаты анализа договорных отношений.....	26
10.5	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации.....	27
10.6	Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности.....	27
10.7	Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности.....	28
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.....	30
11	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	33
12	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	39

12.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	39
12.2	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	40
12.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	41
12.4	Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы	43
12.5	Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы	45
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	53
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	53
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты	54
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности	66
13.2	Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	67
13.3	Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения	69
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	92
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	94
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования	143
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы	186
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей	226

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

Начало проведения экспертизы: 14.08.2025.

Окончание проведения экспертизы: 13.11.2025.

Место проведения экспертизы: город Москва.

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

Договор возмездного оказания услуг № 779/626/24 от 26.12.2024 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 2025 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 (**Договор № 8 о создании Консорциума для участия в конкурсе в электронной форме 24K7310010.0049/1 (коллективное участие) от «05» ноября 2024 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 № ИП-П13-4148
4	Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 24 от 21 января 2004 (далее - Стандарты раскрытия информации)
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 ...» (далее – Приказ Минэнерго №380)
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 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»
8	Приказ Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»
9	Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-запад», утверждённое решением Совета директоров ПАО «Россети Северо-запад»
10	Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Северо-запад», утверждённый решением Совета директоров ПАО «Россети Северо-запад»

5 Сокращения

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

Таблица №2 - Сокращения

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

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

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № №779/626/24 от 26.12.2024 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 2025 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по ссылкам:

- <https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта ИП 2 кв. 2025 подпись.zip/v1/Паспорта ИП 2 кв. 2025 подпись.zip>;
- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/J0814_1047855175785.zip/v1/J0814_1047855175785.zip;
- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 1кв 2025 подпись.zip/v1/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 1кв 2025 подпись.zip.

Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г. представлен в Таблице №3.

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г. ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Категория	Кол-во файлов, [шт.]
1	2	3
1	Форма	20
2	Паспорт Архэнерго	104
3	Паспорт Вологдаэнерго	89
4	Паспорт Карелэнерго	167
5	Паспорт Колэнерго	107
6	Паспорт Комиэнерго	108
7	Паспорт Новгородэнерго	95
8	Паспорт Псковэнерго	161
	ИТОГО:	851

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 02.09.2025 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 02.09.2025, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 года.

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

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

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

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

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

Отбор данных производится на базе структуры отчета о реализации ИПР за 2 квартал 2025 года и обосновывающих материалов.

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

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

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

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

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

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

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

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

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

\bar{x} – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

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

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

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

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

знать три параметра:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

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

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

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

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

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

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

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

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

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

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

В составе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г., представлено 13 форм отчетов, - Таблица №6.

Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР

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

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

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

Состав паспортов в отчете о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 2 квартал 2025 года

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

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

Вывод: Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.

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

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

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

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

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778
2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0779

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
3	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	O_000-76-1-07.10-0070
4	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	O_000-33-1-01.32-3272
5	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-03.13-1000
6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 4х4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0128
7	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 6х6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0129
8	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	O_000-33-1-07.10-0007
9	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0131
10	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174
11	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	O_000-15-1-07.10-0095
12	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО ДоГ. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668
13	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответ-	P_000-21-1-01.21-0074

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
	ственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	
14	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	O_009-55-2-03.31-2077
15	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214
16	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплекте с мульчером (5 шт.)	O_000-56-1-07.10-0299
17	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222

10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 49/25 от 02.09.2025, в части предоставления проектной документации объекта инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило комплекты проектной документации в текущей редакции.

Вывод: Название рабочей документации соответствует титулу инвестиционного проекта. Состав комплекта рабочей документации соответствует набору работ в Паспорте инвестиционного проекта. Количественные показатели в разделах рабочей документации соответствуют показателям в Отчете о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Реестр первичных учетных документов, по запросу № 49/25 от 02.09.2025, представлен в Таблице №П2.2.

Состав документов и наполнение отражает фактические объемы работ и их стоимость, которые фигурируют в отчетах о реализации инвестиционной программы за 2 кв 2025 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 № 49/25 от 02.09.2025, о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 во 2 квартале 2025 г., 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 № 49/25 от 02.09.2025, 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 2025 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 № 49/25 от 02.09.2025, 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 во 2 квартале 2025 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 2025 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 2025 год.

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

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

Таблица № 9 - Сравнительный анализ ценовых показателей и сроков исполнения договоров годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2025 год в отношении инвестиционных проектов, по которым присутствует освоение капитальных вложений во 2 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений во 2 квартале 2025 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений во 2 квартале 2025 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Всего:		192 663	274 418	7 566			
1	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	О_009-33-2-03.13-1000	177 141,226	257 847,515	7,024	28.12.2024	21.12.2025	0,000
2	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	15 521,618	16 570,015	7 558,867	12.02.2025	31.08.2025	0,000
3	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтрой-Заказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	33 831,163	30 428,568	28 333,333	06.02.2025	31.05.2025	0,000

Вывод: Анализ годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2025 год показал соответствие графикам производства работ в отношении объектов инвестиционной деятельности, а также соответствие ценовым показателям в отчетных формах по финансированию и освоению денежных средств.

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

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

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

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

По результатам проведенной проверки, данные, содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 года, соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

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

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные в раскрытых в составе отчета за 2 квартал 2025 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 17 проектов: О_009-41-2-03.21-0778; О_009-41-2-03.21-0779; О_000-76-1-07.10-0070; О_000-33-1-01.32-3272; О_009-33-2-03.13-1000; О_000-34-1-07.10-0128; О_000-34-1-07.10-0129; О_000-33-1-07.10-0007; О_000-34-1-07.10-0131; N_004-13-1-01.12-1174; О_000-15-1-07.10-0095; N_009-21-1-03.13-3668; P_000-21-1-01.21-0074; О_009-55-2-03.31-2077; I_005-52-1-03.13-0214; О_000-56-1-07.10-0299; M_000-64-1-03.13-4222.

Вывод: Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «Россети Северо-Запад» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2 квартал 2025 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

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

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

Вывод: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 2 квартал 2025 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 2 квартал 2025 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	МВт	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6	7
1	План	120,14	1 409,13	0,00	259,00	10 541,00
2	Факт	22,89	302,82	0,03	189,00	5 810,00
3	Выполнение	19%	21%	0,03 ед. вне плана	73%	55%

Таблица №11.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 2 квартал 2025 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	МВт	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6	7
1	Мурманская область	34%	24%	нет плана, нет выполнения	1%	93%
2	Псковская область	17%	9%	0,03 ед. вне плана	11%	20%
3	Республика Карелия	56%	42%	нет плана, нет выполнения	43%	65%
4	Архангельская область	10%	17%	нет плана, нет выполнения	143%	95%
5	Новгородская область	25%	13%	нет плана, нет выполнения	25%	41%
6	Вологодская область	32%	103%	нет плана, нет выполнения	1243%	92%
7	Республика Коми	7%	27%	нет плана, нет выполнения	66%	61%

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

Проекты, по состоянию на 2 квартал 2025 года, где наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3, П4.4, П4.5).

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2025 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 2 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	га.	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	План	41,44	290,85	5,83	15,40	282,00	0,21	5195,00
2	Факт	42,89	303,20	1,90	30,70	332,00	106,33	5827,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	1,45	12,35	-3,93	15,30	50,00	106,12	632,00
4	Выполнение	104%	104%	33%	199%	118%	50634%	112%

Таблица № 12.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	га.	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Мурманская область	59%	116%	0%	2186%	2%	нет плана, нет выполнения	281%
2	Псковская область	31%	49%	нет плана, нет выполнения	46%	114%	нет плана, нет выполнения	57%

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	га.	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	Республика Карелия	69%	297%	0%	136%	96%	0%	128%
4	Архангельская область	216%	97%	нет плана, нет выполнения	231%	233%	нет плана, нет выполнения	145%
5	Новгородская область	112%	65%	нет плана, нет выполнения	6,72 ед. вне плана	24%	0%	67%
6	Вологодская область	70%	218%	1,9 ед. вне плана	6,08 ед. вне плана	8900%	нет плана, нет выполнения	223%
7	Республика Коми	396%	64%	нет плана, нет выполнения	524%	313%	106,33 ед. вне плана	122%

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Республика Коми, по показателям «МВ×А», «га.».
- Вологодская область, по показателям «км ВЛ 2-цеп», «шт./ком-плект».
- Республика Карелия, по показателю «км ВЛ 1-цеп».
- Мурманская область, по показателям «км КЛ», «т.у.».

Проекты, по которым по состоянию на 2 квартал 2025 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.7, П4.8, П4.9, П4.10, П4.11, П4.12, П4.13).

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2025 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 2 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
1	2	3	4	5
1	План	0,00	9,42	6,00
2	Факт	0,16	14,29	13,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	0,16	4,87	7,00
4	Выполнение	0,16 ед. вне плана	152%	217%

Таблица № 13.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	33%
6	Вологодская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	0,16 ед. вне плана	142%	400%

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

Проекты, по которым по состоянию на 2 квартал 2025 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.15, П4.16, П4.17).

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 2 квартал 2025 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 2 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 2 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	16 351,03	2 449,93	437,26	511,30	1 068,86	432,51
1	Мурманская область	2 022,08	337,52	123,26	48,51	93,54	72,21
2	Псковская область	3 539,35	355,09	15,92	91,44	206,35	41,38
3	Республика Карелия	1 783,37	430,73	3,64	218,58	139,40	69,10
4	Архангельская область	2 378,55	213,61	17,80	75,30	71,74	48,77
5	Новгородская область	2 278,50	458,30	178,79	121,87	107,41	50,24
6	Вологодская область	792,57	457,81	10,33	131,87	272,91	42,70
7	Республика Коми	3 556,61	196,86	87,52	-176,28	177,51	108,11

Таблица №15 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 2 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	14 016,25	3 674,41	169,50	599,15	2 510,19	395,57
1	Мурманская область	1 347,82	280,36	113,21	33,43	73,10	60,62
2	Псковская область	2 888,59	859,58	12,70	63,05	752,89	30,93
3	Республика Карелия	1 535,05	821,05	3,93	152,82	593,40	70,91
4	Архангельская область	2 083,41	803,44	15,36	69,27	670,31	48,50
5	Новгородская область	1 918,45	236,47	4,34	84,95	96,85	50,32
6	Вологодская область	541,63	300,69	13,32	95,44	158,26	33,66
7	Республика Коми	3 701,30	372,82	6,64	100,19	165,38	100,62

Таблица №16 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	2 022,08	337,52	17%
2	Псковская область	3 539,35	355,09	10%
3	Республика Карелия	1 783,37	430,73	24%
4	Архангельская область	2 378,55	213,61	9%
5	Новгородская область	2 278,50	458,30	20%
6	Вологодская область	792,57	457,81	58%
7	Республика Коми	3 556,61	196,86	6%

Таблица №17 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 347,82	280,36	21%
2	Псковская область	2 888,59	859,58	30%
3	Республика Карелия	1 535,05	821,05	53%
4	Архангельская область	2 083,41	803,44	39%
5	Новгородская область	1 918,45	236,47	12%
6	Вологодская область	541,63	300,69	56%
7	Республика Коми	3 701,30	372,82	10%

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

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений показателей исполнения основных этапов работ по инвестиционным проектам от плановых значений в утвержденной инвестиционной программе, допущенные по состоянию на 2 квартал 2025 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.		Отклонение, (факт-план)		Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	2,26	21,13	18,87	835%	94,361	18,411	-75,95	-80%	-3,025	42,287	45,31	-1498%	566,423	223,4162	-343,01	-61%
1	Мурманская область	0,00	0,50	0,50	0,5 ед. вне плана	1,46	0,00	-1,46	-100%	0,00	2,68	2,68	2,68 ед. вне плана	9,84	5,28	-4,56	-46%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	19,71	2,27	-17,44	-88%	-0,01	0,37	0,38	-7520%	152,11	21,88	-130,23	-86%
3	Республика Карелия	2,26	0,63	-1,63	-72%	11,84	7,46	-4,38	-37%	1,68	21,70	20,02	1192%	46,66	40,67	-5,99	-13%
4	Архангельская область	0,00	20,00	20,00	20 ед. вне плана	25,76	2,44	-23,32	-91%	0,00	9,09	9,09	9,09 ед. вне плана	77,69	36,17	-41,52	-53%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	13,89	2,95	-10,94	-79%	0,00	0,00	0,00	0%	138,96	43,14	-95,82	-69%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	3,26	0,83	-2,43	-75%	0,00	8,46	8,46	8,46 ед. вне плана	73,97	54,13	-19,84	-27%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	18,44	2,45	-15,99	-87%	-4,70	-0,02	4,68	-100%	67,20	22,16	-45,04	-67%

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

№	Наименование	Максимальная мощность присоединяемых потребителей		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО		Отклонение, (факт-план)		Степень загрузки трансформаторной подстанции		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	253,76	162,69	-91,07	-36%	8,80	0,00	-8,80	-100%	0,00	2,49	2,49	2,49 ед. вне плана	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	58,74	10,13	-48,61	-83%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	41,74	0,00	-41,74	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	26,93	2,61	-24,32	-90%	8,10	0,00	-8,10	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	29,12	106,26	77,14	265%	0,70	0,00	-0,70	-100%	0,00	2,49	2,49	2,49 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	34,32	15,68	-18,63	-54%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	34,37	28,00	-6,36	-19%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	28,55	0,00	-28,55	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица № 20 (часть 1) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование	Замена силовых трансформаторов		Отклонение, (факт-план)		Замена ЛЭП		Отклонение, (факт-план)		Замена выключа-телей		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1,80	1,20	-0,61	-34%	779,62	45,46	-734,17	-94%	10,00	8,00	-2,00	-20%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	23,13	0,00	-23,13	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	1,23	0,72	-0,51	-41%	270,52	9,20	-261,32	-97%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,57	0,48	-0,10	-17%	82,83	7,36	-75,48	-91%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	162,34	3,83	-158,52	-98%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	227,02	4,30	-222,72	-98%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	11,51	11,51	11,51 ед. вне плана	0,00	8,00	8,00	8 ед. вне плана
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	13,78	9,26	-4,52	-33%	10,00	0,00	-10,00	-100%

Таблица № 20 (часть 2) - Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

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

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

№	Наименование	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии		Отклонение, (факт-план)		Объем недоотпущенной электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-0,48	0,00	0,48	-100%	-0,06	0,00	0,06	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	-0,04	нд	0,04	-106%	-0,02	нд	0,02	-108%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	нд	0,00	0%	0,00	нд	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	-0,07	нд	0,07	-95%	-0,01	нд	0,01	-91%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	-0,25	нд	0,25	-100%	-0,01	нд	0,01	-68%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	-0,12	нд	0,12	-101%	-0,01	нд	0,01	-98%	нд	нд	0,00	0%

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

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	10 483,00	5 559,00	-4924,00	-47%	0,00	888,00	888,00	888 ед. вне плана
1	Мурманская область	140,00	148,00	8,00	6%	0,00	12,00	12,00	12 ед. вне плана
2	Псковская область	2 464,00	487,00	-1977,00	-80%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	882,00	222,00	-660,00	-75%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	848,00	820,00	-28,00	-3%	0,00	51,00	51,00	51 ед. вне плана
5	Новгородская область	2 761,00	1 140,00	-1621,00	-59%	0,00	685,00	685,00	685 ед. вне плана
6	Вологодская область	1 830,00	1 797,00	-33,00	-2%	0,00	140,00	140,00	140 ед. вне плана
7	Республика Коми	1 558,00	945,00	-613,00	-39%	0,00	0,00	0,00	0%

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		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	4 470,36	178,70	-4291,67	-96%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	367,33	9,80	-357,52	-97%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	383,32	0,00	-383,32	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	753,28	33,42	-719,86	-96%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 001,46	15,52	-985,93	-98%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	1 595,95	46,27	-1549,68	-97%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	141,59	12,35	-129,25	-91%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	227,44	61,34	-166,10	-73%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

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		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	352,24	25,35	-326,89	-93%	2 795,90	183,75	-2612,15	-93%
1	Мурманская область	17,31	10,64	-6,67	-39%	25,54	0,00	-25,54	-100%
2	Псковская область	88,55	2,27	-86,28	-97%	1 089,15	68,27	-1020,88	-94%
3	Республика Карелия	79,27	5,63	-73,65	-93%	500,91	3,17	-497,74	-99%
4	Архангельская область	20,51	0,81	-19,70	-96%	627,45	0,00	-627,45	-100%
5	Новгородская область	64,86	1,93	-62,93	-97%	26,23	20,24	-5,99	-23%
6	Вологодская область	21,34	1,58	-19,76	-93%	151,30	14,76	-136,54	-90%
7	Республика Коми	60,39	2,50	-57,89	-96%	375,32	77,31	-298,01	-79%

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		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», допущенные по состоянию на 2 квартал 2025 года.

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

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

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

13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

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

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

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

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 1 полугодие 2025 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 полугодия 2025 года.

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

13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2025 года представлен в таблице № 26.

Таблица № 26 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) ПАО «Россети Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2025		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. руб-лей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	3 626,21	3 674,41	48,19	1
2	Технологическое присоединение	1 662,54	1 512,31	-150,23	-9
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	377,73	225,59	-152,14	-40
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	6,13	0,25	-5,88	-96
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 579,82	1 936,26	356,44	23
8	Мурманская область	309,02	280,36	-28,66	-9
9	Псковская область	924,90	859,58	-65,32	-7
10	Республика Карелия	547,01	821,05	274,04	50
11	Архангельская область	955,19	803,44	-151,76	-16
12	Новгородская область	267,57	236,47	-31,10	-12
13	Вологодская область	175,47	300,69	125,21	71
14	Республика Коми	447,03	372,82	-74,21	-17

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 3 674,41 млн руб. без НДС, что на 48,19 млн. руб. выше плановых значений на отчетный период.

Из 845 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2025 года запланировано 182 инвестиционных проекта на сумму 3 674,41 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 108 проектам на сумму 3 091,25 млн. руб. (без НДС), из которых по 61 проекту величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 889,08 млн. руб., по 42 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с превышением плановых значений – 2 122,93 млн. руб. По 5 инвестиционным проектам с размером освоения 79,24 млн. руб., освоение

проведено без отклонений. По 74 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было.

По 173 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 583,15 млн. руб., в том числе, по 117 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, но не вошедших в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица № 27 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2025 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол.2025)	3 626,21	182		
2	Фактическое освоение, в том числе:	3 674,41	281	1	54
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	3 091,25	108	-15	-41
2.1.1.	без отклонений	79,24	5	-97,8	-97
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	2 122,93	42	-41	-77
2.1.2.	с недоосвоением	889,08	61	-75	-66
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	583,15	173	16	62
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол.2025 года (нд) ¹	126,12	117	3	42
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	74	-100	-59

Из 350 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 13 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от

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

25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (337 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Северо-Запада» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа данных проектов выявлено 126 титулов с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 775,87 млн. руб. без НДС и для которых требуется, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения, указывать причины отклонений. Причиной недоосвоения капитальных вложений в отчетный период по 94 проектам является перенесение сроков реализации договоров в связи с уточнением графика реализации проектов.

На рисунке №1 сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчётном периоде.

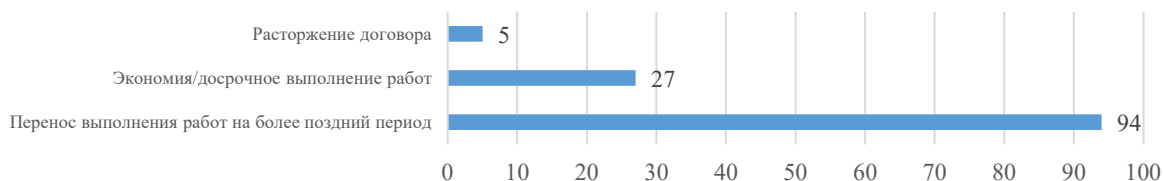


Рис. 1 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 полугодие 2025 года, ед.

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 №28 – 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 2025 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. 2 – 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 18 инвестиционных проектов - 13% от общего количества проектов, по которым зафиксировано отклонение в плане по освоению капитальных вложений ИПР, а высокий - для 99 проектов (73%).

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

Среди 99 инвестиционных проектов, по которым отмечен высокий уровень риска неисполнения освоения капитальных вложений и отклонение составляет от 50 до 100%, 80 инвестиционных проектов, причинами недоосвоения по которым являются перенос сроков выполнения работ в связи с длительным согласованием проектной документации, а также, длительным проведение торгово-закупочных процедур в связи с отсутствием потенциальных подрядчиков.

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

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

Так же, в рассмотренном разделе выявлено 211 инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер освоения составил 2 589,87 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 капитальных вло-

жений был связан с включением внеплановых проектов (42%). Данные проекты не были утверждены в инвестиционной программе Общества в отчетном периоде. Суммарный размер освоения капитальных вложений исполнения таких договоров составил 126,12 млн.руб. В данный перечень проектов были включены инвестиционные проекты, в том числе на выполнение договоров по выносу сетей, на договоры по выполнению технологического присоединения.

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

1. Внеплановый объект (117 проектов);
2. Досрочное выполнение работ (19 проектов);
3. Перенос сроков с предыдущих периодов (43 проекта);
4. Изменение позиции по формированию первоначальной стоимости ОС (18 проектов);
5. Выполнение работ по ТП (9 проектов);
6. Отнесение незапланированных затрат (5 проектов).



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

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2025 г. Экспертная организация заключает следующее.

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 2025 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 1 509,47 млн. руб. без учета НДС, что на 28% ниже запланированного.

Таблица № 29 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2025 г

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2025				Отклонение от плана ввода основных средств	
		нематериальные активы		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%
		план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	0,00	20,11	2 971,62	3 180,86	209,24	7
2	Технологическое присоединение	0,00	0,00	1 337,80	1 258,43	-79,37	-6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	0,00	101,67	162,25	60,57	60
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	0,00	20,11	1 532,14	1 760,19	228,04	15

Из 127 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 2 971,62 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 73 инвестпроектам на сумму 2 785,15 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 88 инвестиционному проекту на сумму 395,71 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 1 полугодие 2025 года, определено в количестве 61 проекта на 185,21 млн. руб. без НДС.

Таблица № 30 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 полугодие 2025 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количе- ство про- ектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (1 пол.2025)	2 971,62	127		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	3 180,86	161	7	27
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	2 785,15	73	-6	-43
2.1.1.	без отклонений	108,89	5	-1	-96
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 874,73	33	-37	-74
2.1.2.	с недоосвоением	801,53	35	-73	-72
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	395,71	88	12	55
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 пол. 2025 года (нд) ²	185,21	61	6	38
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	54	-100	-57

Из 210 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 18 проектов с размером ввода ОС 583,3 млн. руб., для которых величина указанного отклонения не превышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 192 титула, из которых по 75 инвестиционным проектам зафиксировано отклонение от

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

плана по вводу основных средств, по 117 инвестиционным проектам зафиксирован внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 75 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 47 инвестиционных проектов, по которым причиной отклонения стал перенос сроков исполнения в связи с неготовностью заявителей или длительностью оформления землеустроительной документацией.

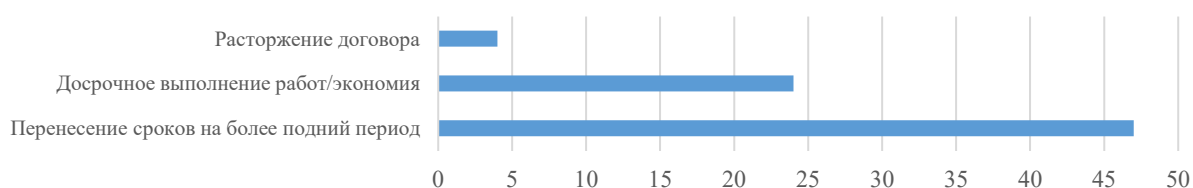


Рис. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недовыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Из 117 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, был связан с включением внеплановых проектов. Таких проектов выявлено 61 ед. (38%). Данные проекты не были утверждены в инвестиционной программе Общества в отчетном периоде. Суммарный размер объема ввода ОС таких договоров составил 185,21 млн. руб. В данный перечень проектов были включены инвестиционные проекты, в том числе на выполнение договоров по выносу сетей, на договоры по выполнению технологического присоединения.



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

Так же, внеплановый ввод ОС в 1 полугодии 2025 года состоялся по причине переноса на ввод ОС с предыдущих периодов, а именно с 2024 года, по причинам недопоставки оборудования, неисполнения обязательств подрядной организацией, с длительным согласованием договоров.

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

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

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

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

Технологическая структура финансирования капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительно-монтажными работами,

приобретением нового оборудования для строящегося предприятия. Она показывает рациональность принятия технических решений в процессе создания материально-технической базы предприятия.

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

Таблица № 31 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 полугодие 2025г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 полугодие 2025г.				
		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	2 449,9	437,3	511,3	1 068,9	432,5	3 674,4	169,5	599,2	2 510,2	395,6
2	Технологическое присоединение	1 487,4	383,8	192,1	638,0	273,4	1 512,3	165,1	424,8	655,7	266,7
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	454,4	50,4	236,3	39,8	128,0	225,6	1,8	75,0	34,0	114,8
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	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	508,0	2,8	82,9	391,1	31,1	1 936,3	2,4	99,4	1 820,4	14,1
8	Мурманская область	337,5	123,3	48,5	93,5	72,2	280,4	113,2	33,4	73,1	60,6
9	Псковская область	355,1	15,9	91,4	206,3	41,4	859,6	12,7	63,1	752,9	30,9
10	Республика Карелия	430,7	3,6	218,6	139,4	69,1	821,1	3,9	152,8	593,4	70,9
11	Архангельская область	213,6	17,8	75,3	71,7	48,8	803,4	15,4	69,3	670,3	48,5
12	Новгородская область	458,3	178,8	121,9	107,4	50,2	236,5	4,3	84,9	96,9	50,3
13	Вологодская область	457,8	10,3	131,9	272,9	42,7	300,7	13,3	95,4	158,3	33,7
14	Республика Коми	196,9	87,5	-176,3	177,5	108,1	372,8	6,6	100,2	165,4	100,6

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 6 151,8 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 2 449,9 млн. руб. с НДС. Отклонение финансирования капитальных вложений от плановых значений составило 40%.

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. В отчетном периоде финансирование статьи «Оборудование и материалы» составило наибольшую часть - 44%.

Отчет по основным этапам работ по освоению капитальных вложений показывает, что 68% освоения капитальных вложений пришлось на статью «Оборудование и материалы». По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению со технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2025 года представлен в разделах 13.1 и 13.3.

13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности

Сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

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

отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

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

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

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

Таблица № 32- Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	2,26	21,13	18,87	835%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	94,36	18,41	-75,95	-80%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	-3,03	42,29	45,31	-1498%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	566,42	223,42	-343,01	-61%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	253,76	162,69	-91,07	-36%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	8,80	0,00	-8,80	-100%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	0,00	2,49	2,49	2,49 ед. вне плана
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 33- Количественные показатели замещения (обновления) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,80	1,20	-0,61	-0,34
2	Замена ЛЭП	779,62	45,46	-734,17	-0,94
3	Замена выключателей	10,00	8,00	-2,00	-0,20
4	Замена УКРМ	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица № 34 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	-0,48	0,00	0,48	-1,00
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	-0,06	0,00	0,06	-1,00
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица № 35 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	10 483,00	5 559,00	-4 924,00	-0,47
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	0,00	888,00	888,00	888 ед. вне плана

Таблица № 36 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	4 470,36	178,70	-4 291,67	-0,96
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица № 37 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	352,24	25,35	-326,89	-0,93
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	2 795,90	183,75	-2 612,15	-0,93

Таблица № 38 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 2 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для деятельности, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 полугодие 2025 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 221,3 млн руб. при плановых данных на этот период в 3 315,7 млн руб. (с НДС). Отклонение в финансировании капитальных вложений от плановых значений составило 60%.

Таблица № 39 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2025		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	6 151,76	2 449,93	-3 701,83	-60
2	Технологическое присоединение	2 873,80	1 487,36	-1 386,44	-48
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 070,89	454,35	-616,54	-58
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	27,42	0,26	-27,16	-99
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	2 179,64	507,96	-1 671,69	-77
8	Мурманская область	1 217,11	337,52	-879,59	-72
9	Псковская область	1 297,39	355,09	-942,30	-73
10	Республика Карелия	838,50	430,73	-407,78	-49
11	Архангельская область	1 280,07	213,61	-1 066,46	-83
12	Новгородская область	341,77	458,30	116,53	34
13	Вологодская область	450,68	457,81	7,12	2

Недофинансирование капитальных вложений в отчетном периоде зафиксировано в большинстве филиалах Общества. Самый высокий процент отклонения недофинансирования составил -83% в Архангельском филиале Общества. В Новгородском и Вологодском филиалах сложилась положительная динамика.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 315 титулов. Фактически же из запланированных инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 845 титулов) на сумму 6 115,76 млн. руб., в том числе 14 позиций по

«Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», в отчетном периоде, профинансировано 172 проекта на сумму 1 647,46 млн. руб. с НДС, из которых по 93 проектам объемы финансирования составили величину 667,77 млн. руб., что меньше планового значения на 89%, по 24 проектам (589,11 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 55 инвестиционным проектам с объемом финансирования 390,61 млн. руб. финансирование было проведено без отклонений. По 143 инвестиционным проектам финансирование проведено не было.

Также, в ходе анализа было выявлено 226 инвестиционных проектов с объемом финансирования 802,47 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 142 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 373,4 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2025 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «нд».

Таблица № 40 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 полугодие 2025г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финанси- рование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол.2025)	6 151,76	315		
2	Фактическое освоение, в том числе:	2 449,93	398	-60	26
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 647,46	172	-73	-45
	без отклонений	390,61	55	-93,7	-83
	с перевыполнением плана освоения	589,09	24	-90	-92
	с недоосвоением	667,77	93	-89	-70
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	802,47	226	33	57
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол.2025 года (нд) ³	373,40	142	15	36
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	143	-100	-55

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

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями – 486 проекта, выявлено 23 проекта, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2026 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения – 463 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 217 проектам – недофинансирование, а по 246 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 217 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Перенос срок выполнения на более поздний период (160 проектов):
 - Неисполнение договора со стороны подрядчика;
 - Перенос финансирования в связи с длительным согласованием ПСД;
 - Длительный срок разработки/согласования документации;
 - Неготовность заявителя.
 - Корректировка графика реализации в связи с уменьшением объема финансирования;
 - Изменение сроков оплаты.
2. Экономия (42 проекта):
 - Досрочное исполнение работ;
 - Выполнение работ хоз.способом;
 - Экономия в результате ТЗП.

3. Секвестирование объемов финансирования в рамках реализации Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области 2025 года (8 проектов);

4. Расторжение договоров (7 проектов).

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 следующим образом:

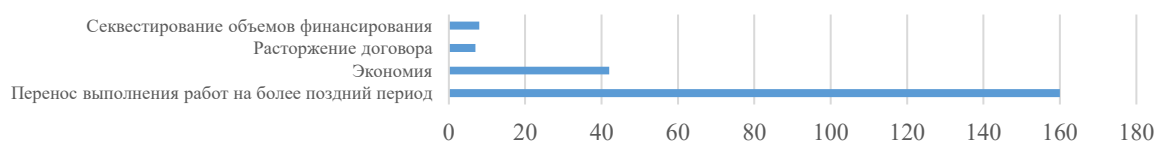


Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2025 г.

Таблица № 41– Перечень инвестиционных проектов, по которым сложилось отклонения от плановых значений 100 и более млн.руб

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестпроекта	1 полугодие 2025		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область						
1.1.	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однострансформаторной ПС 35 кВ Валла-Тунтури и ПС 35 кВ Валла-Тунтури, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Печенга (ООО «Валла-Тунтури» Дог. № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023) (ВЛ 35 кВ - 59,774 км. ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)	О_009-41-2-01.21-0005	829,52	105,96	-723,56	-87%	Сдвиг сроков выплаты аванса по инициативе подрядчика.
	Реконструкция ВЛ 150 кВ Выходной – Промзона (Л-171), ВЛ 150 кВ Выходной – Мурманская №2 (Л-234), ВЛ 150 кВ Выходной – Мурманская №1 (Л-233), ВЛ 35 кВ М-23/88, ВЛ 110 кВ Нижне-Туломская ГЭС-13 –	N_000-41-1-01.12-0590	255,16	0,00	-255,16	-100%	Не подписание ДС к договору об уточнении сроков и стоимости реализации мероприятий заявителем

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор-идентификатор инвестиционного проекта	1 полугодие 2025		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Шмидта №1 с отпайками (Л-123), ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 – Шмидта №2 с отпайками (Л-125), ВЛ-35 кВ М-34, ВЛ 150 кВ Выходной – Снежногорск с отпайками (Л-170), ВЛ 110 кВ Нижне-Тулумская ГЭС-13 - Междуречье (Л-120), ВЛ-6 кВ Ф-3-11, ВЛ-6 кВ Ф-14-4 (Л-1), ВЛ-6 кВ Ф-14-4 (Л-2), ВЛ-0,4 кВ Ф-9 от ТП-11 с выносом существующей трассы в местах пересечения с ж/д путями, Кольский район Мурманская обл. (Соглашение о компенсации №41/10-01-2022/5Д от 02.09.2022 с ФКУ "Ространсmodernизация") (ориентировочная протяжённость ВЛ 150 кВ 1ц - 1,23 км; ВЛ 110 кВ 2ц - 0,204 км, ВЛ 110 кВ 1ц - 0,286 км, ВЛ 35 кВ 2ц - 13,47 км, ВЛ 35 кВ 1ц - 1,14 км, ВЛ 6 кВ - 0,106 км, КЛ 6 кВ 1,241 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,03 км, КЛ 0,4 кВ - 0,087, ВОЛС - 9,79 км)						по причине непредставления заявителем ИРД по условиям договора
2	Псковская область						
2.1.	Приобретение мульчера самоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0072	299,66	0,00	-299,66	-100%	В связи с корректировкой графиков реализации инвестиционных проектов программы повышения надежности из-за уменьшения объемов федерального финансирования
	Приобретение седельного тягача с КМУ в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (5 шт.)	О_000-76-1-07.10-0078	112,64	0,00	-112,64	-100%	В связи с корректировкой графиков реализации инвестиционных проектов программы повышения надежности из-за уменьшения объемов федерального финансирования
2.2.	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0081	223,65	0,00	-223,65	-100%	В связи с корректировкой графиков реализации инвестиционных проектов программы повышения надежности из-за уменьшения объемов федерального финансирования
3.	Архангельская область						
3.1.	Строительство двухтрансформаторной ПС 35/10 кВ с подключением от ВЛ 35 кВ Нефтебаза-1,2, ПКУ 10 кВ, ВЛ 35 кВ, КВЛ 10 кВ от 1 с.ш. и от 2 с.ш. ПС 35/10 кВ до ПКУ 10 кВ в г. Архангельске Архангельской области (Федеральное казенное учреждение «Ространсmodernизация», АРХ-00012-Э-А/24 от 14.05.2024) (8 МВА, ВЛ 35 кВ 0,2 км, ВЛ 10 кВ 0,06 км, КЛ 10 кВ 1,62 км, 2 т.у.)	О_009-11-2-03.21-0067	147,85	20,81	-127,03	-86%	Вина подрядчика Нарушение подрядчиком промежуточных сроков выполнения работ по договору АРХ00153/24 от 15.07.2024 г.
3.2.	Приобретение многофункционального крана-манипулятора автомобильного с КМУ, буровой навеской, люлькой, поворотным коником в рамках Программы повышения	О_000-15-1-07.10-0098	275,05	0,00	-275,05	-100%	Корректировка графика финансирования поставки автотранспорта в соответствии со сроками

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	1 полугодие 2025		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
	надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)						выделения источника финансирования из федеральных средств
	Итого		2 143,53	126,78	-2 016,75	-94%	

Также необходимо отметить, что по инвестиционному проекту Строительство ПС 110/10 кВ «Гагарацкая», РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ «РП-ПС Гагарацкая», для технологического присоединения объекта «КС-3 «Гагарацкая» КЦ-3» (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.) – N_009-51-2-03.13-0003 совершен возврат авансового платежа в размере 408 млн. руб. По причине переноса сроков реализации данного проекта на 2027 год, что так же внесло вклад в общий результат по недофинансированию инвестиционной программы в отчетном периоде.

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 инвестиционной программы по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица № 42 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам

Отношение величины невыполнения плана по финансированию капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему финансирования, запланированного на конец 2025 года	Оценка уровня влияния отклонений от плана финансирования на недостижение плановых объемов финансирования капитальных вложений
Отклонения менее или равно 10%	Допустимый
Отклонения более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Отклонения более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Отклонения более 50%	Высокий

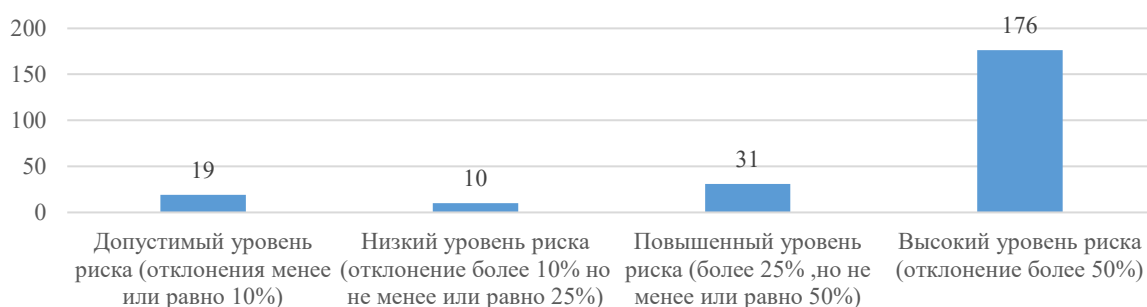


Рис. 7 - Количественное распределение проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения плана по финансированию капитальных вложений, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана финансирования распределение проектов, имеющих отклонение в объемах финансирования капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 31 проекта – 13% от общего количества проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений, а высокий уровень наблюдается для 176 инвестиционных проектов, что составляет 75% от общего количества проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений.

По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения сроков финансирования на данном этапе, тем выше риск неисполнения финансирования капитальных вложений по результатам года.

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

В целом экспертная организация считает, что выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов, обоснованными.

Существенный вклад в исполнение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 246 инвестиционным проектам с размером финансирования 1 252 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 01.01.2026 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), в том числе из которых финансирование по 20 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 226 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 внеплановым проектам. Данные проекты не были включены в утвержденную инвестиционную программу на отчетный период. Таких проектов выявлено 144 титула, что составляет 59% от общего количества проектов, по которым зафиксировано перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений. Их финансирование обязано, прежде всего, таким проектам, как выполнение работ по технологическому присоединению, договорам по выносу сетей.

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

1. Внеплановые проекты (144 проекта);

2. Выполнение работ, перенесенных с 2024 года (50 проектов);
3. Досрочное выполнение работ (28 проектов);
4. Прочее.



Рис. 8 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 полугодие 2025 г.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2025 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, реали-

зации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «Россети Северо-Запада» предусматривает финансирование инвестиционной программы за счет средств федерального бюджета, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иных источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 1 полугодия 2025 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 № 43 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2025 год				1 полугодие 2025			
		План				Факт			
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Всего	16 351,03	6 444	3 336,06	6 571,15	2 449,93	0	1 583,22	866,71
2	Технологическое присоединение	5 793,84	0	987,51	4 806,33	1 487,36	0	778,88	708,48
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	7 367,69	4 525	1 384,04	1 458,89	454,35	0	330,57	123,78
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	122,01	83	38,99	0,00	0,26	0	0,00	0,26
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	3 067,50	1 836	925,52	305,93	507,96	0	473,77	34,19
8	Мурманская область	2 022,08	0	0,00	2 022,08	337,52	0	52,18	285,35
9	Псковская область	3 539,35	2 209	536,35	794,21	355,09	0	258,59	96,50
10	Республика Карелия	1 783,37	1 160	443,55	179,46	430,73	0	269,01	161,71
11	Архангельская область	2 378,55	1 647	0,00	731,05	213,61	0	129,18	84,43
12	Новгородская область	2 278,50	1 427	606,30	245,02	458,30	0	188,62	269,68
13	Вологодская область	792,57	0	498,16	294,41	457,81	0	293,28	164,53
14	Республика Коми	3 556,61	0	1 251,69	2 304,92	196,86	0	392,36	-195,50

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 15 процентов от запланированного на 2025 год.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров и услуг, также, как и финансирование проектов за счет иных источников финансирования проведены на 23% и 7% соответственно. Финансирование за счет средств федерального бюджета по итогам 1 полугодия не было.

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 №44 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 полугодие 2025 г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	64 788	37 613	58	10 496	6 162	59	7 209	3 652	51	11 038	4 997	45
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	60 905	35 999	59	10 162	5 896	58	6 508	3 372	52	10 076	4 963	49
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	3 882	1 614	42	334	267	80	701	281	40	962	33	3
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 518	-546	22	-189	-275	145	-228	-87	38	-134	-39	29
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 365	1 068	78	145	-8	-5	474	194	41	827	-5	-1
6	Налог на прибыль	363	147	40	33	15	46	51	17	34	39	17	43
7	Чистая прибыль (убыток)	1 001	921	92	111	-23	-21	423	177	42	788	-23	-3
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 457	5 403	99	1 122	1 041	93	394	298	76	679	512	75
9	Кредиторская задолженность на конец периода	16 056	32 187	200	3 350	4 845	145	938	2 315	247	1 882	3 261	173
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 706	16 355	52	10 320	5 128	50	2 083	1 076	52	4 161	1 977	48
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	16 351	2 450	15	2 022	338	17	3 539	355	10	1 783	431	24
11.1.	Собственные средства:	8 579	2 450	29	1 452	338	23	955	355	37	623	431	69
	прибыль, направляемая на инвестиции	4 205	695	17	950	241	25	288	89	31	189	152	81
	амортизация	3 227	1 583	49	0	52	-	439	259	59	432	269	62
	возврат НДС	753	14	2	120	0	0	227	0	0	0	0	-
	прочие собственные средства	393	158	40	382	44	12	1	7	879	2	9	499
11.2.	привлеченные средства-кредиты	7 772	0	0	570	0	0	2 584	0	0	1 160	0	0

Таблица №44 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 полугодие 2025 г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%	План 2025г.	Факт 1 полугодие 2025	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	10 016	5 816	58	7 632	5 036	66	9 379	6 724	72	9 018	5 226	58
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	9 907	5 309	54	6 709	4 967	74	8 969	6 324	71	8 575	5 169	60
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	109	507	464	923	69	7	411	400	97	443	57	13
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-887	-597	67	-603	599	-99	-139	-21	15	-337	-127	38
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-778	-90	12	320	668	209	271	379	140	105	-69	-66
6	Налог на прибыль	45	17	38	43	16	38	70	29	42	81	34	42
7	Чистая прибыль (убыток)	-823	-107	13	277	652	235	201	349	174	24	-103	-426
8	Дебиторская задолженность на конец периода	1 086	1 053	97	602	563	94	867	816	94	707	1 119	158
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 394	2 308	166	1 069	11 426	1 069	1 389	1 708	123	6 033	6 324	105
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 215	1 745	54	3 372	1 802	53	4 184	2 409	58	4 370	2 217	51
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	2 379	214	9	2 279	458	20	793	458	58	3 557	197	6
11.1.	Собственные средства:	496	214	43	848	458	54	793	458	58	3 413	197	6
	прибыль, направляемая на инвестиции	436	82	19	238	219	92	291	116	40	1 813	-205	-
	амортизация	0	129	-	606	189	-	498	293	59	1 252	392	31
	возврат НДС	58	0	-	0	8	-	0	6	-	348	0	0
	прочие собственные средства	2	2	146	4	43	1 109	3	42	1 269	0	10	-
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 883	0	0	1 430	0	0	0	0	-	144	0	0

Фактическое исполнение финансового плана в отношении выручки в отчетный период 2025 состоялось на 58%. Так же и затраты в 1 полугодие составили 59% от запланированного. За счет того, что фактические значения по прочим доходам превысили плановые данные, в том числе за счет получения доходов от вложений, что привело к росту прибыли (убытка) до налогообложения, а также, сказалось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2025 года. Деятельность Общества по итогам 1 полугодия 2025 года сложилась с положительными значениями – 921,5 млн. руб.

В рамках анализа дебиторской и кредиторской задолженности важно оценивать соотношение этих показателей. Оптимальны считается их равенство. Ситуация, когда кредиторская задолженность превышает дебиторскую, приемлема, поскольку кредиторская задолженность является источником финансирования дебиторской задолженности. Обратная ситуация увеличивает финансовый цикл, т.е. Общество быстрее расплачивается с поставщиками, чем получает деньги от покупателей. И это наименее оптимальное соотношение дебиторской и кредиторской задолженности и может характеризоваться как дополнительное отвлечение средств из оборота. Как положительную тенденцию следует отметить уменьшение удельного веса дебиторской задолженности в отчетном периоде, что свидетельствует о росте поступлений платежей от дебиторов. Однако, отрицательная динамика – это рост кредиторской задолженности относительно плановых данных на 2025 год. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 1 полугодия 2025 года составляет 0,2. 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 15% от запланированного. Проведено финансирование инвестиционной программы Общества за счет прибыли, полученной от оказания услуг

от технологического присоединения потребителей, порядка 17% от запланированного. Финансирование за счет средств бюджетного финансирования запланировано на период 3-4 кварталов 2025 года.

Вывод: Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными. Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов, экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 года.

14 Результаты анализа порядка ценообразования

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

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

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заключены договоры подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 года отражены промежуточные

либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

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

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

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 1 полугодие 2025 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 О_009-41-2-03.21-0778, О_009-41-2-03.21-0779, О_000-33-1-01.32-3272, N_004-13-1-01.12-1174, N_009-21-1-03.13-3668, Р_000-21-1-01.21-0074, О_009-55-2-03.31-2077, I_005-52-1-03.13-0214.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам сметная документация выполнена в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр. Для расчета сметной стоимости работ по утвержденной проектно-сметной документации использованы базисно-индексный и ресурсно-индексный методы. Локальные сметные расчеты при применении базисно-индексного метода составлены в базе единичных расценок в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. с последующим переводом в текущий уровень цен с использованием индексов изменения стоимости строительства, публикуемых ежеквартально Минстроем России. Локальные сметные расчеты при применении ресурсно-индексного метода составлены с применением расценок из Федеральной сметной нормативной базы ФСНБ-2022,

утвержденной приказом Минстроя России от 30 декабря 2021 г. № 1046/пр с последующим переводом в текущий уровень цен с использованием индексов изменения сметной стоимости по группам однородных строительных ресурсов публикуемых ежеквартально Минстроем России в Федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве (ФГИС ЦС). При необходимости для учета повышенной нормы накладных расходов к индексам изменения сметной стоимости применен коэффициент, установленный для местностей, приравненных к районам Крайнего Севера. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

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

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

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих

норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, документы по расчетам арендной платы и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения подрядчика (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 1 полугодии 2025 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документацией.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционные проекты с идентификаторами О_000-76-1-07.10-0070, О_009-33-2-03.13-1000, О_000-34-1-07.10-0128, О_000-34-1-07.10-0129, О_000-33-1-07.10-0007, О_000-34-1-07.10-0131, О_000-15-1-07.10-0095, О_000-56-1-07.10-0299.

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 договоры, товарные накладные, акты приема-передачи, 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

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

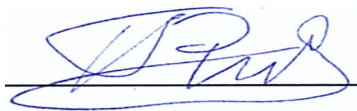
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



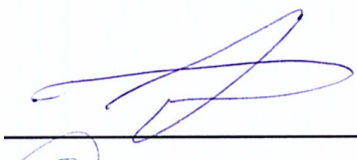
Мальнев Алексей Николаевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



Стребков Андрей Сергеевич



Бурцева Светлана Александровна



Сазанова Кристина Николаевна



Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2025 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024

49 листов

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 - ИП
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.

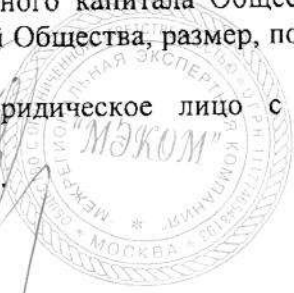
1.2. Настоящий Договор регулирует отношения Участников в процессе осуществления ими совместной деятельности по учреждению коммерческой организации в форме Общества с Ограниченной Ответственностью.

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.

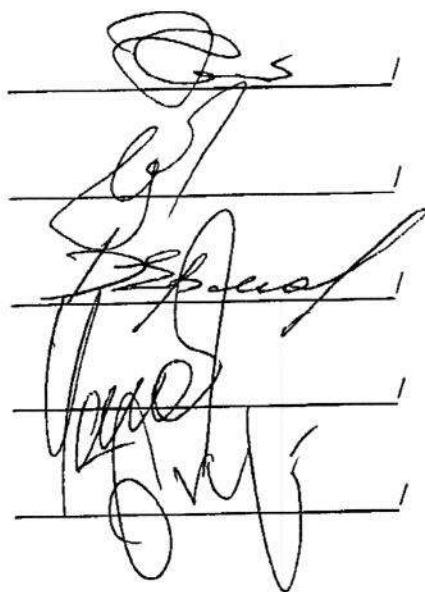
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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.

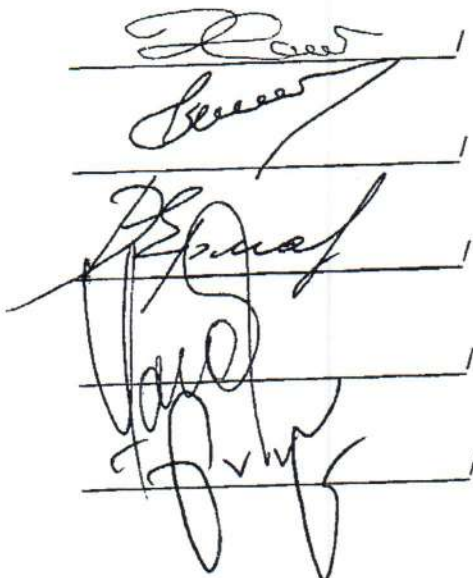
Вопрос № 7 повестки дня

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

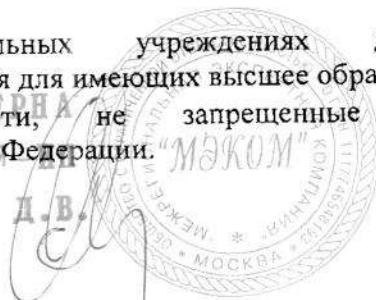
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

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

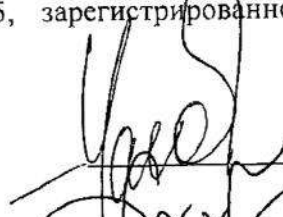
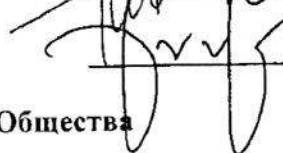
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



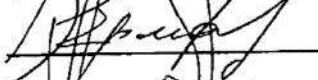
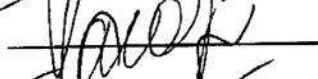
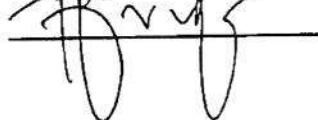
Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

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



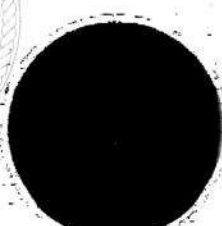
Савельева И. С.

(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 в новой редакции
представлен при внесении в ЕГРЮЛ
записи от 08.04.2024 за ГРН 2247703573423



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

сведения о сертификате эл

Сертификат: 63EAE0489E208936BA2BF3193712EE7E
Владелец: МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО
ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ОБРАБОТКЕ ДАННЫХ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ
НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ ПО ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ
ОБРАБОТКЕ ДАННЫХ
Действителен: с 30.01.2024 по 24.04.2025

Утвержден
Решением единственного акционера
АО «Группа Компаний ЩИТ»
(Решение б/н от 02.04.2024г.)

УСТАВ

Акционерного общества «Группа Компаний ЩИТ»

г. Москва
2024 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. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint-stock company "Group of Companies Shield"
- 2.4. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: "Group of Companies Shield" JSC.
- 2.5. 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 может осуществлять любые виды деятельности с соблюдением порядка, установленного законом для отдельных видов деятельности (лицензирование) и за исключением тех видов деятельности, которые запрещены законом.
- 3.4. 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.
- 3.5. 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 Общества, размещаемых посредством подписки, 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 публикуются 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 или 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 статьей 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 непубличного общества, или при изменении повестки дня общего собрания акционеров непубличного 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.

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 органа 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

Двадцатого июня две тысячи двадцать четвёртого года

Я, Сугробов Валерий Викторович, нотариус города Москвы, подтверждаю, что содержание изготовленного мной на бумажном носителе документа тождественно содержанию представленного мне электронного документа.

Усиленная 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.

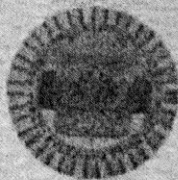
Зарегистрировано в реестре: № 77/550-н/77-2024-1-465.

Уплачено за совершение нотариального действия: 3600 руб. 00 коп.

В.В.Сугробов



Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 18 -
- (подпись) - 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**

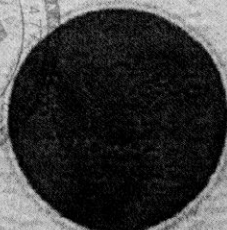
наименование регистрирующего органа

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

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

КОПИЯ ВЕРНА

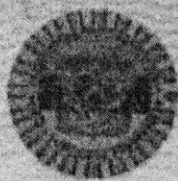
Ветисов



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

Федина 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

Резица Г. 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 2025 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024

42 листа

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	J0814_1047855175785_10.xlsx	559 kB
2	Форма	J0814_1047855175785_11.xlsx	557 kB
3	Форма	J0814_1047855175785_12.xlsx	552 kB
4	Форма	J0814_1047855175785_13.xlsx	1004 kB
5	Форма	J0814_1047855175785_14.xlsx	663 kB
6	Форма	J0814_1047855175785_15.xlsx	1.2 MB
7	Форма	J0814_1047855175785_16.xlsx	873 kB
8	Форма	J0814_1047855175785_17.xlsx	704 kB
9	Форма	J0814_1047855175785_18.xlsx	1.1 MB
10	Форма	J0814_1047855175785_19.xlsx	276 kB
11	Форма	J0814_1047855175785_20_1.xlsx	51.9 kB
12	Форма	J0814_1047855175785_20_2.xlsx	50.5 kB
13	Форма	J0814_1047855175785_20_3.xlsx	49.8 kB
14	Форма	J0814_1047855175785_20_4.xlsx	49.6 kB
15	Форма	J0814_1047855175785_20_5.xlsx	49.7 kB
16	Форма	J0814_1047855175785_20_6.xlsx	49.8 kB
17	Форма	J0814_1047855175785_20_7.xlsx	49.9 kB
18	Форма	J0814_1047855175785_20_8.xlsx	52.0 kB
19	Форма	J0814_1047855175785_Отчет о выполненных закупках.xlsx	955 kB
20	Форма	J0814_1047855175785_СТиКП.xlsx	688 kB
21	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	68.0 kB
22	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	66.7 kB
23	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2614.xlsx	66.5 kB
24	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2617.xlsx	115 kB
25	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3897.xlsx	66.2 kB
26	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3899.xlsx	66.2 kB
27	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	67.4 kB
28	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2618.xlsx	87.2 kB
29	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2619.xlsx	87.1 kB
30	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2620.xlsx	67.8 kB
31	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2621.xlsx	66.9 kB
32	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0035.xlsx	68.2 kB
33	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	67.6 kB
34	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0037.xlsx	89.9 kB
35	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0038.xlsx	86.9 kB
36	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0039.xlsx	89.4 kB
37	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0040.xlsx	67.0 kB
38	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2575.xlsx	66.7 kB
39	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2577.xlsx	67.5 kB
40	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-04.20-0028.xlsx	83.5 kB
41	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-04.40-0021.xlsx	85.5 kB
42	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-02.32-2602.xlsx	88.3 kB
43	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	79.7 kB
44	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1802.xlsx	66.7 kB
45	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-02.41-1690.xlsx	65.9 kB
46	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-03.31-1636.xlsx	65.9 kB
47	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-03.31-1637.xlsx	66.7 kB
48	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-03.31-1638.xlsx	66.8 kB
49	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-02.32-0005.xlsx	86.7 kB
50	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-03.13-0001.xlsx	65.9 kB
51	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1336.xlsx	106 kB
52	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-03.31-0003.xlsx	66.2 kB
53	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1200.xlsx	98.2 kB
54	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.33-0080.xlsx	67.6 kB
55	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	85.6 kB
56	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	85.9 kB
57	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	86.2 kB
58	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0095.xlsx	83.8 kB

1	2	3	4
59	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0096.xlsx	85.1 kB
60	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0097.xlsx	85.6 kB
61	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0098.xlsx	85.5 kB
62	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0102.xlsx	83.9 kB
63	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0109.xlsx	86.2 kB
64	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	82.0 kB
65	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0013.xlsx	85.5 kB
66	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0014.xlsx	84.0 kB
67	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0015.xlsx	89.0 kB
68	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0017.xlsx	82.3 kB
69	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0022.xlsx	82.4 kB
70	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0001.xlsx	66.6 kB
71	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0001.xlsx	68.2 kB
72	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0052.xlsx	90.0 kB
73	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0053.xlsx	91.1 kB
74	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	89.6 kB
75	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	97.1 kB
76	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-11-1-01.32-2616.xlsx	99.5 kB
77	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-11-1-01.32-2618.xlsx	99.4 kB
78	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-12-1-01.32-1243.xlsx	95.5 kB
79	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-12-1-02.32-0008.xlsx	91.2 kB
80	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-13-1-01.32-1322.xlsx	94.0 kB
81	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-14-1-01.32-1165.xlsx	92.1 kB
82	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-14-1-01.32-1173.xlsx	92.2 kB
83	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	80.5 kB
84	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	83.7 kB
85	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	88.8 kB
86	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4273.xlsx	87.8 kB
87	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	88.5 kB
88	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4484.xlsx	92.3 kB
89	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4560.xlsx	86.9 kB
90	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4776.xlsx	67.7 kB
91	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4909.xlsx	67.0 kB
92	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1927.xlsx	67.4 kB
93	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.41-4440.xlsx	66.8 kB
94	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	93.6 kB
95	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	98.3 kB
96	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	95.7 kB
97	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2604.xlsx	67.1 kB
98	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	96.1 kB
99	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0006.xlsx	91.3 kB
100	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	89.7 kB
101	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2758.xlsx	89.2 kB
102	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2761.xlsx	83.6 kB
103	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2775.xlsx	90.0 kB
104	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2783.xlsx	67.3 kB
105	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	98.5 kB
106	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2783.xlsx	97.4 kB
107	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	94.9 kB
108	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	108 kB
109	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2808.xlsx	97.1 kB
110	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2810.xlsx	68.3 kB
111	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2813.xlsx	68.1 kB
112	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1388.xlsx	87.6 kB
113	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1432.xlsx	67.9 kB
114	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	93.2 kB
115	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	104 kB
116	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1539.xlsx	102 kB
117	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.41-2562.xlsx	68.2 kB
118	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0007.xlsx	68.2 kB
119	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2042.xlsx	68.0 kB
120	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-02.41-1337.xlsx	68.0 kB
121	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-01.41-3050.xlsx	98.0 kB
122	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-02.32-0003.xlsx	67.1 kB
123	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	88.2 kB
124	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0006.xlsx	91.3 kB

1	2	3	4
125	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
126	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
127	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100 kB
128	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
129	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
130	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.12-0007.xlsx	80.5 kB
131	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	103 kB
132	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	103 kB
133	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	101 kB
134	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	106 kB
135	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	103 kB
136	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.12-0010.xlsx	104 kB
137	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4042.xlsx	106 kB
138	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4052.xlsx	107 kB
139	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4054.xlsx	108 kB
140	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4059.xlsx	107 kB
141	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4060.xlsx	107 kB
142	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4061.xlsx	106 kB
143	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-23-1-01.32-3655.xlsx	106 kB
144	Паспорт Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
145	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0004.xlsx	107 kB
146	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-22-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
147	Паспорт Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	102 kB
148	Паспорт Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.8 kB
149	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-21-2-01.21-0210.xlsx	109 kB
150	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	114 kB
151	Паспорт Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	99.9 kB
152	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3668.xlsx	109 kB
153	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4111.xlsx	85.5 kB
154	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0225.xlsx	87.0 kB
155	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0226.xlsx	99.1 kB
156	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0227.xlsx	87.8 kB
157	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0228.xlsx	98.6 kB
158	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.30-0117.xlsx	98.3 kB
159	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0001.xlsx	97.7 kB
160	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0004.xlsx	97.4 kB
161	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0005.xlsx	86.1 kB
162	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0006.xlsx	101 kB
163	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0008.xlsx	85.6 kB
164	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-6-11.00-0005.xlsx	99.6 kB
165	Паспорт Вологдаэнерго	O 003-26-1-05.20-0028.xlsx	104 kB
166	Паспорт Вологдаэнерго	O 003-26-1-05.20-0125.xlsx	102 kB
167	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6480.xlsx	106 kB
168	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6486.xlsx	104 kB
169	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6487.xlsx	108 kB
170	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6488.xlsx	105 kB
171	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.41-7701.xlsx	107 kB
172	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-1-03.13-0063.xlsx	106 kB
173	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3841.xlsx	99.5 kB
174	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3844.xlsx	97.7 kB
175	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.21-0074.xlsx	61.8 kB
176	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.32-4115.xlsx	85.5 kB
177	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7042.xlsx	85.6 kB
178	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7052.xlsx	85.2 kB
179	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7063.xlsx	85.1 kB
180	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7071.xlsx	85.1 kB
181	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4358.xlsx	85.2 kB
182	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4387.xlsx	85.5 kB
183	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.32-3771.xlsx	85.6 kB
184	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.32-3772.xlsx	61.4 kB
185	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6501.xlsx	85.1 kB
186	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6521.xlsx	85.1 kB
187	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-21-2-01.32-6490.xlsx	85.4 kB
188	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.32-3706.xlsx	85.8 kB
189	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.33-0017.xlsx	86.8 kB
190	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-23-2-01.32-3793.xlsx	86.1 kB

1	2	3	4
191	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3810.xlsx	86.0 kB
192	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3812.xlsx	86.1 kB
193	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3813.xlsx	60.9 kB
194	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.41-1806.xlsx	86.1 kB
195	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1303.xlsx	85.7 kB
196	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1337.xlsx	85.5 kB
197	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-21-1-01.32-4116.xlsx	85.2 kB
198	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-21-1-01.41-7080.xlsx	85.1 kB
199	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-21-1-01.41-7113.xlsx	85.0 kB
200	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-22-1-01.32-3758.xlsx	85.1 kB
201	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-25-1-01.32-3773.xlsx	85.0 kB
202	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-25-1-01.41-6557.xlsx	85.1 kB
203	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-5-01.41-0018.xlsx	84.9 kB
204	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-5-01.41-0019.xlsx	84.9 kB
205	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-5-03.31-0014.xlsx	85.1 kB
206	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-5-03.31-0015.xlsx	84.9 kB
207	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
208	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-21-2-01.32-6498.xlsx	85.5 kB
209	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-22-2-01.32-3708.xlsx	85.9 kB
210	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-22-2-01.32-3709.xlsx	85.6 kB
211	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-22-2-01.41-4143.xlsx	85.6 kB
212	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-22-2-05.20-3953.xlsx	85.4 kB
213	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-25-2-01.32-3814.xlsx	85.8 kB
214	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.12-0021.xlsx	113 kB
215	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2017.xlsx	115 kB
216	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2030.xlsx	114 kB
217	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2047.xlsx	112 kB
218	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2119.xlsx	110 kB
219	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2290.xlsx	110 kB
220	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2291.xlsx	110 kB
221	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2293.xlsx	108 kB
222	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2295.xlsx	112 kB
223	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2298.xlsx	85.4 kB
224	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2299.xlsx	85.6 kB
225	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2011.xlsx	113 kB
226	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2012.xlsx	114 kB
227	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2013.xlsx	113 kB
228	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2024.xlsx	114 kB
229	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2026.xlsx	113 kB
230	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2021.xlsx	113 kB
231	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2025.xlsx	113 kB
232	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2027.xlsx	113 kB
233	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	106 kB
234	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0978.xlsx	105 kB
235	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0979.xlsx	105 kB
236	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.10-0007.xlsx	109 kB
237	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-2-06.20-0003.xlsx	85.2 kB
238	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	114 kB
239	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	121 kB
240	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2359.xlsx	111 kB
241	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2360.xlsx	111 kB
242	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0023.xlsx	107 kB
243	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0106.xlsx	110 kB
244	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	101 kB
245	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.4 kB
246	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
247	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	86.3 kB
248	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	109 kB
249	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0116.xlsx	107 kB
250	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-07.10-0006.xlsx	109 kB
251	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0004.xlsx	84.8 kB
252	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	103 kB
253	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
254	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	107 kB
255	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	110 kB
256	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.21-3076.xlsx	115 kB

1	2	3	4
257	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	128 kB
258	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3152.xlsx	113 kB
259	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3156.xlsx	112 kB
260	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3157.xlsx	115 kB
261	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3158.xlsx	114 kB
262	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3159.xlsx	114 kB
263	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3161.xlsx	112 kB
264	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3165.xlsx	113 kB
265	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3166.xlsx	112 kB
266	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3168.xlsx	113 kB
267	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3169.xlsx	112 kB
268	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3170.xlsx	114 kB
269	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3171.xlsx	112 kB
270	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3172.xlsx	113 kB
271	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3191.xlsx	116 kB
272	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3193.xlsx	114 kB
273	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3194.xlsx	116 kB
274	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3198.xlsx	115 kB
275	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3202.xlsx	112 kB
276	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3203.xlsx	114 kB
277	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3256.xlsx	115 kB
278	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3257.xlsx	112 kB
279	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3258.xlsx	113 kB
280	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3259.xlsx	112 kB
281	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3272.xlsx	109 kB
282	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070.xlsx	112 kB
283	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3095.xlsx	111 kB
284	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3096.xlsx	115 kB
285	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3097.xlsx	115 kB
286	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3106.xlsx	107 kB
287	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3107.xlsx	114 kB
288	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3108.xlsx	86.2 kB
289	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	103 kB
290	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	103 kB
291	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.21-2994.xlsx	114 kB
292	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.21-2995.xlsx	110 kB
293	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	86.2 kB
294	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
295	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.10-0005.xlsx	106 kB
296	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.10-0007.xlsx	110 kB
297	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.30-0008.xlsx	108 kB
298	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.32-3262.xlsx	107 kB
299	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.32-3263.xlsx	106 kB
300	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.33-2517.xlsx	104 kB
301	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0052.xlsx	85.0 kB
302	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0063.xlsx	84.9 kB
303	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	104 kB
304	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	108 kB
305	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	105 kB
306	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0117.xlsx	106 kB
307	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0119.xlsx	106 kB
308	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0121.xlsx	106 kB
309	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-05.30-1004.xlsx	103 kB
310	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0091.xlsx	106 kB
311	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0101.xlsx	106 kB
312	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0126.xlsx	108 kB
313	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0127.xlsx	108 kB
314	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0128.xlsx	108 kB
315	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0129.xlsx	109 kB
316	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0130.xlsx	109 kB
317	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0131.xlsx	108 kB
318	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0132.xlsx	109 kB
319	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0133.xlsx	109 kB
320	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0134.xlsx	108 kB
321	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0135.xlsx	110 kB
322	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0136.xlsx	109 kB

1	2	3	4
323	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0137.xlsx	107 kB
324	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0141.xlsx	105 kB
325	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0142.xlsx	108 kB
326	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0143.xlsx	107 kB
327	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0038.xlsx	102 kB
328	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0048.xlsx	105 kB
329	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0003.xlsx	105 kB
330	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0007.xlsx	105 kB
331	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0008.xlsx	104 kB
332	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0009.xlsx	104 kB
333	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0011.xlsx	104 kB
334	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0001.xlsx	103 kB
335	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0004.xlsx	103 kB
336	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0005.xlsx	106 kB
337	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0006.xlsx	104 kB
338	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0008.xlsx	105 kB
339	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.32-0001.xlsx	107 kB
340	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0025.xlsx	99.6 kB
341	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.50-0001.xlsx	104 kB
342	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0004.xlsx	103 kB
343	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0005.xlsx	84.6 kB
344	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	113 kB
345	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0017.xlsx	112 kB
346	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0022.xlsx	111 kB
347	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0027.xlsx	106 kB
348	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.12-2615.xlsx	110 kB
349	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.12-2616.xlsx	111 kB
350	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898.xlsx	110 kB
351	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	113 kB
352	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	104 kB
353	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.31-1876.xlsx	86.2 kB
354	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-05.20-0002.xlsx	85.7 kB
355	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-05.20-0003.xlsx	85.7 kB
356	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.21-0003.xlsx	112 kB
357	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0258.xlsx	112 kB
358	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2047.xlsx	111 kB
359	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2049.xlsx	86.3 kB
360	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2050.xlsx	85.9 kB
361	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2055.xlsx	86.1 kB
362	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2056.xlsx	85.9 kB
363	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	113 kB
364	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2544.xlsx	86.3 kB
365	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545.xlsx	112 kB
366	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.21-3002.xlsx	85.9 kB
367	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-04.60-3083.xlsx	107 kB
368	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	114 kB
369	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3180.xlsx	111 kB
370	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3200.xlsx	108 kB
371	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3207.xlsx	110 kB
372	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3209.xlsx	116 kB
373	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3282.xlsx	116 kB
374	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3284.xlsx	112 kB
375	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3285.xlsx	112 kB
376	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3286.xlsx	111 kB
377	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.41-4271.xlsx	85.8 kB
378	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	115 kB
379	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	86.9 kB
380	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.31-0076.xlsx	86.3 kB
381	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	86.8 kB
382	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	86.6 kB
383	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	113 kB
384	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	111 kB
385	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	112 kB
386	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	112 kB
387	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	111 kB
388	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	111 kB

1	2	3	4
389	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	110 kB
390	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	111 kB
391	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	111 kB
392	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	111 kB
393	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	110 kB
394	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	112 kB
395	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0001.xlsx	109 kB
396	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0653.xlsx	111 kB
397	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0654.xlsx	113 kB
398	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0901.xlsx	105 kB
399	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	118 kB
400	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0007.xlsx	59.9 kB
401	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-02.41-0002.xlsx	59.8 kB
402	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0562.xlsx	86.9 kB
403	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0563.xlsx	86.7 kB
404	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0564.xlsx	114 kB
405	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-02.11-0001.xlsx	86.0 kB
406	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0585.xlsx	111 kB
407	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	112 kB
408	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1030.xlsx	111 kB
409	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1031.xlsx	111 kB
410	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1032.xlsx	111 kB
411	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1073.xlsx	109 kB
412	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0657.xlsx	111 kB
413	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	110 kB
414	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	111 kB
415	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	109 kB
416	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	108 kB
417	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	104 kB
418	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0534.xlsx	108 kB
419	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	87.0 kB
420	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	87.0 kB
421	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	110 kB
422	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	111 kB
423	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	110 kB
424	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	112 kB
425	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-04.40-0002.xlsx	110 kB
426	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	111 kB
427	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0003.xlsx	82.2 kB
428	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0007.xlsx	83.5 kB
429	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	174 kB
430	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	108 kB
431	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0002.xlsx	59.6 kB
432	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	109 kB
433	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0015.xlsx	113 kB
434	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0019.xlsx	112 kB
435	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0860.xlsx	110 kB
436	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0861.xlsx	110 kB
437	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0862.xlsx	110 kB
438	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0863.xlsx	110 kB
439	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0865.xlsx	111 kB
440	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0866.xlsx	111 kB
441	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0868.xlsx	111 kB
442	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0869.xlsx	111 kB
443	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0870.xlsx	111 kB
444	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0879.xlsx	112 kB
445	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.12-0584.xlsx	111 kB
446	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1026.xlsx	111 kB
447	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1027.xlsx	111 kB
448	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1028.xlsx	111 kB
449	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1029.xlsx	111 kB
450	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.21-0002.xlsx	111 kB
451	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0535.xlsx	110 kB
452	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0536.xlsx	110 kB
453	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0538.xlsx	112 kB
454	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0540.xlsx	111 kB

1	2	3	4
455	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	112 kB
456	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	109 kB
457	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	109 kB
458	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.33-1065.xlsx	111 kB
459	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0695.xlsx	61.5 kB
460	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0696.xlsx	111 kB
461	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0697.xlsx	111 kB
462	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	112 kB
463	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0704.xlsx	114 kB
464	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0712.xlsx	61.3 kB
465	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0885.xlsx	62.0 kB
466	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0952.xlsx	103 kB
467	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0954.xlsx	61.4 kB
468	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0955.xlsx	61.9 kB
469	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	61.3 kB
470	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	92.0 kB
471	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	116 kB
472	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	88.9 kB
473	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1183.xlsx	87.2 kB
474	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1196.xlsx	85.1 kB
475	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1204.xlsx	61.7 kB
476	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1218.xlsx	62.1 kB
477	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1446.xlsx	93.3 kB
478	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1563.xlsx	85.2 kB
479	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	84.8 kB
480	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.12-0835.xlsx	61.7 kB
481	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0778.xlsx	107 kB
482	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0779.xlsx	108 kB
483	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	113 kB
484	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	92.4 kB
485	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0921.xlsx	80.1 kB
486	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0924.xlsx	113 kB
487	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-02.32-0003.xlsx	61.9 kB
488	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.21-0014.xlsx	65.2 kB
489	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-51-2-02.21-0001.xlsx	64.9 kB
490	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0366.xlsx	90.2 kB
491	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0367.xlsx	90.2 kB
492	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-03.21-0958.xlsx	92.4 kB
493	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-52-1-04.60-0037.xlsx	88.8 kB
494	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0685.xlsx	101 kB
495	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0686.xlsx	97.6 kB
496	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-1675.xlsx	96.7 kB
497	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.31-0284.xlsx	97.1 kB
498	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5208.xlsx	65.2 kB
499	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-0056.xlsx	96.6 kB
500	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2048.xlsx	95.3 kB
501	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2066.xlsx	64.9 kB
502	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2068.xlsx	64.6 kB
503	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2070.xlsx	64.7 kB
504	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5133.xlsx	92.8 kB
505	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5159.xlsx	98.2 kB
506	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5162.xlsx	96.6 kB
507	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5222.xlsx	65.1 kB
508	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5223.xlsx	64.7 kB
509	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5239.xlsx	64.7 kB
510	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5252.xlsx	64.7 kB
511	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0016.xlsx	84.7 kB
512	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0021.xlsx	65.0 kB
513	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0022.xlsx	64.6 kB
514	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1646.xlsx	87.9 kB
515	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1666.xlsx	87.1 kB
516	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0386.xlsx	86.2 kB
517	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0035.xlsx	107 kB
518	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0036.xlsx	107 kB
519	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0007.xlsx	93.1 kB
520	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0181.xlsx	88.1 kB

1	2	3	4
521	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0183.xlsx	85.6 kB
522	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0201.xlsx	85.7 kB
523	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0215.xlsx	86.2 kB
524	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0234.xlsx	87.1 kB
525	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0242.xlsx	88.0 kB
526	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0252.xlsx	87.2 kB
527	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0288.xlsx	84.7 kB
528	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0299.xlsx	86.1 kB
529	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0300.xlsx	106 kB
530	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0305.xlsx	87.0 kB
531	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0306.xlsx	85.4 kB
532	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0308.xlsx	104 kB
533	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0309.xlsx	84.2 kB
534	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0109.xlsx	88.3 kB
535	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0110.xlsx	88.7 kB
536	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0125.xlsx	86.5 kB
537	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0114.xlsx	105 kB
538	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0115.xlsx	92.6 kB
539	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0119.xlsx	87.9 kB
540	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0122.xlsx	87.5 kB
541	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0130.xlsx	92.2 kB
542	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0131.xlsx	90.4 kB
543	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0134.xlsx	89.6 kB
544	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0148.xlsx	86.4 kB
545	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0149.xlsx	91.7 kB
546	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0013.xlsx	86.4 kB
547	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0016.xlsx	87.2 kB
548	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0017.xlsx	88.7 kB
549	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0018.xlsx	88.9 kB
550	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0020.xlsx	108 kB
551	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0030.xlsx	65.2 kB
552	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0037.xlsx	65.1 kB
553	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0038.xlsx	65.0 kB
554	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0039.xlsx	65.1 kB
555	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0003.xlsx	85.9 kB
556	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0004.xlsx	64.1 kB
557	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0013.xlsx	89.3 kB
558	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-5-05.20-0001.xlsx	93.4 kB
559	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.12-1314.xlsx	102 kB
560	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0214.xlsx	91.7 kB
561	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0216.xlsx	90.9 kB
562	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0545.xlsx	96.4 kB
563	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0546.xlsx	92.8 kB
564	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0547.xlsx	92.8 kB
565	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0548.xlsx	92.8 kB
566	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-03.21-0675.xlsx	90.8 kB
567	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1846.xlsx	99.1 kB
568	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1849.xlsx	95.1 kB
569	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1869.xlsx	94.7 kB
570	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1870.xlsx	93.2 kB
571	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-01.12-0028.xlsx	118 kB
572	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0003.xlsx	99.3 kB
573	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0004.xlsx	99.1 kB
574	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-01.32-0397.xlsx	93.4 kB
575	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0510.xlsx	93.5 kB
576	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0534.xlsx	88.5 kB
577	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-03.13-0674.xlsx	86.1 kB
578	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-01.33-0327.xlsx	96.8 kB
579	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.41-2243.xlsx	93.2 kB
580	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-03.31-0955.xlsx	65.9 kB
581	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2067.xlsx	65.3 kB
582	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1685.xlsx	95.4 kB
583	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1686.xlsx	94.7 kB
584	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2068.xlsx	83.8 kB
585	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-4327.xlsx	65.3 kB
586	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1879.xlsx	98.7 kB

1	2	3	4
587	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1887.xlsx	99.2 kB
588	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1907.xlsx	96.0 kB
589	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1918.xlsx	99.8 kB
590	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2072.xlsx	95.6 kB
591	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2077.xlsx	95.1 kB
592	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2079.xlsx	95.0 kB
593	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2080.xlsx	94.5 kB
594	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2083.xlsx	95.3 kB
595	Паспорт Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2092.xlsx	66.4 kB
596	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4010.xlsx	61.4 kB
597	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4011.xlsx	61.7 kB
598	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4013.xlsx	61.3 kB
599	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4014.xlsx	61.5 kB
600	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4015.xlsx	61.5 kB
601	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.12-4016.xlsx	61.5 kB
602	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-0024.xlsx	82.2 kB
603	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4161.xlsx	61.5 kB
604	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4162.xlsx	61.6 kB
605	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4163.xlsx	61.5 kB
606	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4219.xlsx	73.7 kB
607	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050 .xlsx	75.8 kB
608	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0063.xlsx	74.0 kB
609	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0064.xlsx	73.1 kB
610	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165 .xlsx	75.7 kB
611	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166 .xlsx	74.6 kB
612	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4002.xlsx	62.8 kB
613	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4003.xlsx	61.8 kB
614	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	76.9 kB
615	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	77.0 kB
616	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	82.5 kB
617	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.12-3585.xlsx	61.5 kB
618	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.12-3586.xlsx	61.5 kB
619	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.12-3587.xlsx	61.5 kB
620	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4305.xlsx	61.8 kB
621	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4307.xlsx	61.4 kB
622	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-04.50-0002.xlsx	73.0 kB
623	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009 .xlsx	75.2 kB
624	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-01.32-4054.xlsx	78.2 kB
625	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-03.13-4221.xlsx	73.9 kB
626	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-03.13-4222.xlsx	73.6 kB
627	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006 .xlsx	74.7 kB
628	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053 .xlsx	75.0 kB
629	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4116.xlsx	74.5 kB
630	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4117.xlsx	78.2 kB
631	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.20-4188.xlsx	76.9 kB
632	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4194.xlsx	79.4 kB
633	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4195.xlsx	79.2 kB
634	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.40-0001.xlsx	73.8 kB
635	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0002.xlsx	78.3 kB
636	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0003.xlsx	73.8 kB
637	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0005.xlsx	76.9 kB
638	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0006.xlsx	75.5 kB
639	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0008.xlsx	76.6 kB
640	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008 .xlsx	75.4 kB
641	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163 .xlsx	75.1 kB
642	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164 .xlsx	75.4 kB
643	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0001.xlsx	59.9 kB
644	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402 .xlsx	76.3 kB
645	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	78.1 kB
646	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0012.xlsx	77.2 kB
647	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0017.xlsx	75.8 kB
648	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0021.xlsx	74.2 kB
649	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	78.8 kB
650	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4003.xlsx	85.0 kB
651	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4004.xlsx	85.4 kB
652	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4005.xlsx	83.6 kB

1	2	3	4
653	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-64-1-01.21-2797.xlsx	84.0 kB
654	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058.xlsx	82.1 kB
655	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059.xlsx	81.8 kB
656	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089.xlsx	77.8 kB
657	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4111.xlsx	81.9 kB
658	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4147.xlsx	90.0 kB
659	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4148.xlsx	87.1 kB
660	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4149.xlsx	89.2 kB
661	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4150.xlsx	88.5 kB
662	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4151.xlsx	88.6 kB
663	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4152.xlsx	88.5 kB
664	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4159.xlsx	84.6 kB
665	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4239.xlsx	82.7 kB
666	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4241.xlsx	87.3 kB
667	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4242.xlsx	89.6 kB
668	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4243.xlsx	85.8 kB
669	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4244.xlsx	86.5 kB
670	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4245.xlsx	87.9 kB
671	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4289.xlsx	87.5 kB
672	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4290.xlsx	84.6 kB
673	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4292.xlsx	89.9 kB
674	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4293.xlsx	86.7 kB
675	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4297.xlsx	89.0 kB
676	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4300.xlsx	83.9 kB
677	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4301.xlsx	84.1 kB
678	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018 .xlsx	76.0 kB
679	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114 .xlsx	74.8 kB
680	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4110.xlsx	84.4 kB
681	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3827.xlsx	83.9 kB
682	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-1-03.13-4223.xlsx	62.1 kB
683	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.12-0002.xlsx	62.3 kB
684	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.21-0002.xlsx	86.5 kB
685	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4100.xlsx	81.3 kB
686	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-1-03.13-4234.xlsx	62.4 kB
687	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0003.xlsx	62.2 kB
688	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0004.xlsx	62.1 kB
689	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	86.8 kB
690	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0010.xlsx	84.6 kB
691	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0214.xlsx	111 kB
692	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1035.xlsx	116 kB
693	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1042.xlsx	116 kB
694	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-03.13-0196.xlsx	85.5 kB
695	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0006.xlsx	88.5 kB
696	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0010.xlsx	105 kB
697	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-06.20-0006.xlsx	108 kB
698	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0399.xlsx	117 kB
699	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0400.xlsx	117 kB
700	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4622.xlsx	113 kB
701	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4648.xlsx	106 kB
702	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4678.xlsx	85.5 kB
703	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0025.xlsx	110 kB
704	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0032.xlsx	106 kB
705	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0033.xlsx	108 kB
706	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0206.xlsx	103 kB
707	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0212.xlsx	105 kB
708	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.31-0443.xlsx	88.9 kB
709	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0025.xlsx	104 kB
710	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0028.xlsx	88.7 kB
711	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0014.xlsx	85.9 kB
712	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-2-06.10-0006.xlsx	92.2 kB
713	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-02.41-0001.xlsx	85.4 kB
714	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-02.41-0002.xlsx	85.4 kB
715	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0419.xlsx	109 kB
716	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0420.xlsx	85.5 kB
717	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0421.xlsx	85.5 kB
718	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0422.xlsx	85.6 kB

1	2	3	4
719	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1713.xlsx	105 kB
720	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1724.xlsx	85.5 kB
721	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.33-0014.xlsx	114 kB
722	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-03.13-0099.xlsx	103 kB
723	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0002.xlsx	89.3 kB
724	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0003.xlsx	107 kB
725	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0004.xlsx	104 kB
726	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-5-02.41-0002.xlsx	85.3 kB
727	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-5-02.41-0003.xlsx	85.4 kB
728	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-04.10-0001.xlsx	86.7 kB
729	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0015.xlsx	116 kB
730	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0022.xlsx	108 kB
731	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0027.xlsx	107 kB
732	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0013.xlsx	104 kB
733	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0015.xlsx	89.8 kB
734	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0017.xlsx	110 kB
735	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0027.xlsx	88.5 kB
736	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0028.xlsx	85.6 kB
737	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0051.xlsx	107 kB
738	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0055.xlsx	85.5 kB
739	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0059.xlsx	111 kB
740	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0070.xlsx	109 kB
741	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0071.xlsx	110 kB
742	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0072.xlsx	111 kB
743	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0077.xlsx	111 kB
744	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0078.xlsx	108 kB
745	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0081.xlsx	111 kB
746	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0137.xlsx	103 kB
747	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0138.xlsx	85.5 kB
748	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0139.xlsx	85.6 kB
749	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0141.xlsx	111 kB
750	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0142.xlsx	86.8 kB
751	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0008.xlsx	108 kB
752	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0013.xlsx	110 kB
753	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0020.xlsx	108 kB
754	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0037.xlsx	107 kB
755	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0039.xlsx	106 kB
756	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0040.xlsx	86.8 kB
757	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0041.xlsx	104 kB
758	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0050.xlsx	108 kB
759	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0029.xlsx	112 kB
760	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0030.xlsx	107 kB
761	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0031.xlsx	108 kB
762	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0033.xlsx	108 kB
763	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0104.xlsx	105 kB
764	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0140.xlsx	106 kB
765	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0145.xlsx	105 kB
766	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0155.xlsx	106 kB
767	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0213.xlsx	86.6 kB
768	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0215.xlsx	87.2 kB
769	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0219.xlsx	104 kB
770	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0221.xlsx	86.5 kB
771	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0240.xlsx	88.4 kB
772	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0001.xlsx	86.9 kB
773	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0004.xlsx	85.6 kB
774	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0005.xlsx	104 kB
775	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0006.xlsx	91.4 kB
776	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0008.xlsx	85.9 kB
777	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0013.xlsx	107 kB
778	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0017.xlsx	103 kB
779	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-5-04.10-0008.xlsx	86.8 kB
780	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-6-11.00-0007.xlsx	85.3 kB
781	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0147.xlsx	120 kB
782	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0149.xlsx	119 kB
783	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0151.xlsx	120 kB
784	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0465.xlsx	117 kB

1	2	3	4
785	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0475.xlsx	121 kB
786	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0487.xlsx	120 kB
787	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0490.xlsx	121 kB
788	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0514.xlsx	119 kB
789	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0520.xlsx	121 kB
790	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0525.xlsx	119 kB
791	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0587.xlsx	119 kB
792	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0641.xlsx	120 kB
793	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0701.xlsx	120 kB
794	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0703.xlsx	122 kB
795	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0132.xlsx	120 kB
796	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0135.xlsx	119 kB
797	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0142.xlsx	122 kB
798	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0400.xlsx	120 kB
799	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0405.xlsx	123 kB
800	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0412.xlsx	123 kB
801	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0414.xlsx	122 kB
802	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0418.xlsx	122 kB
803	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 008-76-1-04.10-0003.xlsx	86.8 kB
804	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-01.32-0132.xlsx	89.3 kB
805	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0028.xlsx	112 kB
806	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0112.xlsx	118 kB
807	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-1138.xlsx	110 kB
808	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-01.32-0726.xlsx	119 kB
809	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.31-0438.xlsx	115 kB
810	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0256.xlsx	111 kB
811	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0264.xlsx	106 kB
812	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0268.xlsx	109 kB
813	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0271.xlsx	113 kB
814	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0531.xlsx	87.4 kB
815	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0545.xlsx	111 kB
816	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-0016.xlsx	93.0 kB
817	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3841.xlsx	113 kB
818	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3842.xlsx	86.3 kB
819	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3847.xlsx	112 kB
820	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0694.xlsx	114 kB
821	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0704.xlsx	115 kB
822	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3860.xlsx	89.8 kB
823	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3874.xlsx	111 kB
824	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3876.xlsx	115 kB
825	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3877.xlsx	114 kB
826	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3878.xlsx	114 kB
827	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3879.xlsx	114 kB
828	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3883.xlsx	113 kB
829	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4587.xlsx	115 kB
830	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4589.xlsx	116 kB
831	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4590.xlsx	114 kB
832	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4591.xlsx	88.3 kB
833	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4592.xlsx	112 kB
834	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4593.xlsx	115 kB
835	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4594.xlsx	114 kB
836	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4596.xlsx	112 kB
837	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4600.xlsx	112 kB
838	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.32-0046.xlsx	111 kB
839	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-2840.xlsx	112 kB
840	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4052.xlsx	111 kB
841	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4432.xlsx	111 kB
842	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4488.xlsx	110 kB
843	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0265.xlsx	116 kB
844	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0267.xlsx	117 kB
845	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0269.xlsx	114 kB
846	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-02.33-0006.xlsx	87.7 kB
847	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0236.xlsx	112 kB
848	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1653.xlsx	111 kB
849	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1670.xlsx	86.7 kB
850	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1797.xlsx	110 kB

1	2	3	4
851	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1896.xlsx	111 kB

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-СП от 2024.05.13.pdf	570 kB
2	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т1-ПЗ от 2024.05.18.pdf	7.3 MB
3	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т10.1-ПДЛУ от 2024.08.23.pdf	62.1 MB
4	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т10.2-МДО от 2024.08.23.pdf	3.2 MB
5	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т5-ПОС от 2024.09.02.pdf	7.2 MB
6	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т6-ООС от 2024.07.19.pdf	9.1 MB
7	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т7-ПБ от 2024.07.23.pdf	1.8 MB
8	N 004-13-1-01.12-1174	07-531-Т9-СМ.pdf	979 kB
9	N 004-13-1-01.12-1174	Акт №2.pdf	89.3 kB
10	N 004-13-1-01.12-1174	Акт №3.pdf	90.0 kB
11	N 004-13-1-01.12-1174	Акт натурного обследования.pdf	1.5 MB
12	N 004-13-1-01.12-1174	Договор №АРХ.00365.24 от 12.02.2025.pdf	617 kB
13	N 004-13-1-01.12-1174	ДС №1 к договору №АРХ.00365.24 от 12.02.2025.pdf	101 kB
14	N 004-13-1-01.12-1174	КС-3 №2, КС-2 №2 от 30.04.2025.pdf	4.1 MB
15	N 004-13-1-01.12-1174	КС-3 №3, КС-2 №3 от 30.06.2025.pdf	3.8 MB
16	N 004-13-1-01.12-1174	ОСВ сч.08 2квартал 2025г..xlsx	9.2 kB
17	N 004-13-1-01.12-1174	ПЗ N 004-13-1-01.12-1174.xlsx	9.2 kB
18	N 004-13-1-01.12-1174	ПЗ к СД.pdf	333 kB
19	N 004-13-1-01.12-1174	Право собственности 223663 от 08.07.2008.pdf	408 kB
20	N 004-13-1-01.12-1174	ПС Яренск, ПС Лена.pdf	1.4 MB
21	N 004-13-1-01.12-1174	ССР.xlsx	13.7 kB
22	O 000-15-1-07.10-0095	Договор поставки ТС № АРХ.00139.24 от 26.06.2024.pdf	2.8 MB
23	O 000-15-1-07.10-0095	Изм. к НГ.pdf	580 kB
24	O 000-15-1-07.10-0095	НГ к договору поставки.pdf	2.1 MB
25	O 000-15-1-07.10-0095	ОСВ сч.08 2квартал 2025г..xlsx	9.4 kB
26	O 000-15-1-07.10-0095	ПЗ O 000-15-1-07.10-0095.xlsx	9.1 kB
27	O 000-15-1-07.10-0095	Сч-ф №52 от 18.02.2025 .pdf	188 kB
28	O 000-15-1-07.10-0095	Сч-ф №53 от 18.02.2025.pdf	315 kB
29	O 000-15-1-07.10-0095	Сч-ф №54 от 18.02.2025.pdf	204 kB
30	O 000-15-1-07.10-0095	Сч-ф №59 от 18.02.2025.pdf	360 kB
31	O 000-15-1-07.10-0095	ТН №52 от 18.02.2025.pdf	311 kB
32	O 000-15-1-07.10-0095	ТН №53 от 18.02.2025.pdf	535 kB
33	O 000-15-1-07.10-0095	ТН №54 от 18.02.2025.pdf	325 kB
34	O 000-15-1-07.10-0095	ТН №59 от 18.02.2025.pdf	742 kB
35	N 009-21-1-03.13-3668	Акт ПИР №1 от 21.05.2025.pdf	688 kB
36	N 009-21-1-03.13-3668	Договор 0198 Подряд (рамочный).pdf	1000 kB
37	N 009-21-1-03.13-3668	Договор № ВЭ2.1-23 0036 от 13.03.2023 (ПИР) 3668.pdf	1.1 MB
38	N 009-21-1-03.13-3668	Исполнительная Ява.pdf	88.3 MB
39	N 009-21-1-03.13-3668	КП выкл. №1.PNG	52.1 kB
40	N 009-21-1-03.13-3668	КС-14 Ява подряд.pdf	2.4 MB
41	N 009-21-1-03.13-3668	КС-3 №1 от 20.05.2025.pdf	542 kB
42	N 009-21-1-03.13-3668	КС-3 №1 от 21.05.2025.pdf	763 kB
43	N 009-21-1-03.13-3668	КС2 №1-5 от 20.05.2025.pdf	3.7 MB
44	N 009-21-1-03.13-3668	КС2 №6 от 26.05.2025.pdf	2.9 MB
45	N 009-21-1-03.13-3668	КС2 №7 от 30.05.2025.pdf	6.1 MB
46	N 009-21-1-03.13-3668	КС2 №8 от 30.05.2025.pdf	3.6 MB
47	N 009-21-1-03.13-3668	КС3 №2 от 26.05.2025.pdf	476 kB
48	N 009-21-1-03.13-3668	КС3 №3 от 30.05.2025.pdf	519 kB
49	N_009-21-1-03.13-3668	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 2 квартал 2025 г..xls	12.5 kB
50	N 009-21-1-03.13-3668	ОС-1а 22.2.1.00391328.pdf	582 kB
51	N 009-21-1-03.13-3668	ОС-1а 22.2.1.00391330.pdf	576 kB
52	N 009-21-1-03.13-3668	ОС-3 33.2.1.00097599.pdf	346 kB
53	N 009-21-1-03.13-3668	ОС-3 33.2.1.00100866 1.pdf	339 kB

1	2	3	4
54	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД1.xlsx	142 kB
55	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД10.xlsx	20.7 kB
56	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД2.xlsx	35.0 kB
57	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД3.xlsx	30.5 kB
58	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД4.xlsx	36.7 kB
59	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД5.xlsx	46.7 kB
60	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД6.xlsx	65.7 kB
61	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД7.xlsx	31.5 kB
62	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД8.xlsx	24.9 kB
63	N 009-21-1-03.13-3668	ПСД9.xlsx	18.9 kB
64	N 009-21-1-03.13-3668	Расчет 009-21-1-03.13-3668 Ява.pdf	111 kB
65	N 009-21-1-03.13-3668	Сметный расчет 009-21-1-03.13-3668 Ява.xlsx	420 kB
66	N 009-21-1-03.13-3668	СФ №83 от 26.05.2025.pdf	300 kB
67	N 009-21-1-03.13-3668	СФ №85 от 30.05.2025.pdf	332 kB
68	N 009-21-1-03.13-3668	Счет-фактура №77 от 20.05.2025.pdf	424 kB
69	N 009-21-1-03.13-3668	Счет-фактура №ЭС25052101 от 21.05.2025.pdf	409 kB
70	P 000-21-1-01.21-0074	Договор подряда.pdf	2.0 MB
71	P 000-21-1-01.21-0074	Исполнительная Вологда-Молочное.pdf	91.9 MB
72	P 000-21-1-01.21-0074	КС-14 27.6.2025 296 Вологда Молочне подряд.pdf	793 kB
73	P 000-21-1-01.21-0074	КС-2 №12-16 от 30.06.2025.pdf	2.0 MB
74	P 000-21-1-01.21-0074	КС-2 №2 от 30.04.2025.pdf	776 kB
75	P 000-21-1-01.21-0074	КС-2 №3 от 30.04.2025.pdf	4.1 MB
76	P 000-21-1-01.21-0074	КС-2 №4 от 30.04.2025.pdf	843 kB
77	P 000-21-1-01.21-0074	КС-2 №9 -11 от 19.06.2025.pdf	6.7 MB
78	P 000-21-1-01.21-0074	КС-3 № 4 от 19.06.2025.pdf	411 kB
79	P 000-21-1-01.21-0074	КС-3 №2 от 30.04.2025.pdf	388 kB
80	P 000-21-1-01.21-0074	КС-3 №5 от 30.06.2025.pdf	137 kB
81	P 000-21-1-01.21-0074	КС2 №5-8 от 30.05.2025.pdf	5.2 MB
82	P 000-21-1-01.21-0074	КС3 №3 от 30.05.2025.pdf	669 kB
83	P_000-21-1-01.21-0074	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08.03 за 2 квар- тал 2025 г..xls	12.0 kB
84	P 000-21-1-01.21-0074	ОС-1а 22.2.1.00392411.pdf	591 kB
85	P 000-21-1-01.21-0074	ОС-3 12.2.1.00035522.pdf	363 kB
86	P_000-21-1-01.21-0074	ПЗ Южная-Молочное.pdf	503 kB
87	P 000-21-1-01.21-0074	Расчёт ИПР.xlsx	23.4 kB
88	P 000-21-1-01.21-0074	СФ №12 от 30.06.2025.pdf	100 kB
89	P 000-21-1-01.21-0074	Счет-фактура № 10 от 30 мая 2025 г.pdf	474 kB
90	P 000-21-1-01.21-0074	Счет-фактура № 11 от 19.06.2025 г.pdf	327 kB
91	P 000-21-1-01.21-0074	Счет-фактура № 7 от 30.04.2025.pdf	417 kB
92	000-64-1-03.13-4222	IMG-20250429-WA0001.jpg	74.7 kB
93	000-64-1-03.13-4222	IMG-20250429-WA0002.jpg	86.3 kB
94	000-64-1-03.13-4222	IMG-20250429-WA0004.jpg	88.2 kB
95	000-64-1-03.13-4222	Акт входного контроля.pdf	2.0 MB
96	000-64-1-03.13-4222	Декларация о соответствии.pdf	2.2 MB
97	000-64-1-03.13-4222	Журнал входного контроля.pdf	368 kB
98	000-64-1-03.13-4222	Заключение - ПС Парфино 4222.pdf	3.9 MB
99	000-64-1-03.13-4222	Исполнительная документация АКБ ПС Парифино.pdf	10.6 MB
100	000-64-1-03.13-4222	КС 2,3 от 30.05.25 АКБ Парфино ФТЭ.pdf	1.1 MB
101	000-64-1-03.13-4222	КС-11 ПС Парфино.pdf	2.5 MB
102	000-64-1-03.13-4222	КС-11- ПС Парфино 4222.pdf	2.5 MB
103	000-64-1-03.13-4222	КС-14 от 30.05.2025 АКБ Парфино .pdf	1.6 MB
104	000-64-1-03.13-4222	НОВ24-2025 ФТЭ СМР Тех.пер. ПС Парфино (АКБ).pdf	776 kB
105	000-64-1-03.13-4222	Обороты счета 08 за 2 квартал 2025.xlsx	8.5 kB
106	000-64-1-03.13-4222	Паспорт на АКБ.pdf	374 kB
107	000-64-1-03.13-4222	ПЗ по ИП-4222 Парфино.pdf	503 kB
108	000-64-1-03.13-4222	Руководство по эксплуатации АКБ.pdf	34.1 MB
109	000-64-1-03.13-4222	Сведения об аттестации принимаемой продукции.pdf	280 kB
110	000-64-1-03.13-4222	Упаковочный лист.pdf	1.4 MB
111	O_000-76-1-07.10-0070	БГ МКБ Банк - ЛКВ Автомотив №V1670750 от 03.07.2024.pdf	1.4 MB
112	O_000-76-1-07.10-0070	ДС №1 к договору №ПСК_МТОСВГ_11_24 ЛКВ Авто- мотив print.pdf	95.9 kB
113	O_000-76-1-07.10-0070	ЛКВ Автомотив Дог. ПСК_МТОСВГ_11_24 от 15.07.2024 На подп 1 print.pdf	427 kB
114	O_000-76-1-07.10-0070	ОСВ по счету 08 за 2 квартал 2025 г. Псковский филиал 000-76-1-07.10-0070.xls	8.0 kB

1	2	3	4
115	О 000-76-1-07.10-0070	ПЗ О 000-76-1-07.10-0070.xlsx	9.4 kB
116	О 000-76-1-07.10-0070	УПД №...ЛКВ0000019от15.05.2025.pdf	216 kB
117	О 009-33-2-03.13-1000	1. 31-062-23-БЗУ2 01.08.25.pdf	2.7 MB
118	О 009-33-2-03.13-1000	1. 31-062-23-БПК 11.06.25.pdf	814 kB
119	О 009-33-2-03.13-1000	1. 31-062-23-УА4.1 08.07.25.pdf	37.2 MB
120	О 009-33-2-03.13-1000	1. № 1-ГТ ГЧ от 18.07.24 - снятие.pdf	803 kB
121	О_009-33-2-03.13-1000	1. Акт приемки траншей,каналов под монтаж кабелей от 28.04.25.pdf	602 kB
122	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОГРО-01 от 06.07.24.pdf	706 kB
123	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Мс от 30.07.24 - оси.pdf	871 kB
124	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Пр от 27.07.24 - оси.pdf	908 kB
125	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ПСЛ110Я2 от 13.02.24 - оси.pdf	708 kB
126	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ПСЛ110Я2л от 06.08.24 - оси.pdf	713 kB
127	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ПСЛ35Я4 от 15.08.24 - оси.pdf	590 kB
128	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ам от 05.10.24 - оси.pdf	715 kB
129	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-БСК от 29.08.24 - оси.pdf	672 kB
130	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ЗРУ10 от 29.08.24 - оси.pdf	612 kB
131	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ЗРУ35 от 30.09.24 - оси.pdf	687 kB
132	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-МП1 от 18.09.24 - оси.pdf	703 kB
133	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-МП2 от 19.09.24 - оси.pdf	717 kB
134	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Пм (скв.11) от 21.08.24 - оси.pdf	779 kB
135	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Пм (скв.7) - оси.pdf	676 kB
136	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Пм (скв.8) от 22.08.24 - оси.pdf	704 kB
137	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Пм(скв.9) от 22.08.24 - оси.pdf	735 kB
138	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ТШ_1 от 17.03.25 - опалубка,трубы,опора.pdf	779 kB
139	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф3_1 от 26.11.24 - опалубка, бетонирование приемков П2,П1.pdf	906 kB
140	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф1_1 от 26.11.24 - опалубка.pdf	813 kB
141	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф4_1 от 02.12.24 - монтаж опалубки приемка П4.pdf	869 kB
142	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф5_1 от 19.12.24 - траншея.pdf	787 kB
143	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф6_1 от 11.12.24 - траншея под лоток.pdf	710 kB
144	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-Ф7_1 от 21.11.24 - монтаж опалубки, бетонирование П5.pdf	810 kB
145	О 009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ФБУ_1 от 29.04.25 - бурение.pdf	723 kB
146	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС АС-ШНУ_1 от 17.03.25 - опалубка,трубы,опора.pdf	757 kB
147	О_009-33-2-03.13-1000	1. АОСР №ПС ГТ-ПД_1 от 10.07.24 - разработка грунта.pdf	763 kB
148	О 009-33-2-03.13-1000	1. ПС АС-ПСЛ110Я2н от 20.08.24 - оси.pdf	709 kB
149	О 009-33-2-03.13-1000	1. ТКП ТЭЛПРО.pdf	507 kB
150	О 009-33-2-03.13-1000	1.1 Исп.схема АОГРО-01.pdf	370 kB
151	О 009-33-2-03.13-1000	1.1 Исп.схема.pdf	1.4 MB
152	О_009-33-2-03.13-1000	1.2 Док о качестве №7 от 05.02.25 - Металлоконструкции.pdf	3.1 MB
153	О 009-33-2-03.13-1000	1.2 Исп.схема закрепления границ.pdf	615 kB
154	О 009-33-2-03.13-1000	1.2 Паспорт № 25 А от 20.01.25 - Щебень фр.20-40.pdf	13.9 MB
155	О_009-33-2-03.13-1000	1.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
156	О 009-33-2-03.13-1000	1.3 Док о качестве № 11 - сетки.pdf	1.0 MB
157	О_009-33-2-03.13-1000	1.3 СС № 04ИДЮ101.RU.C01694 с 17.01.22 по 16.01.26 - Трубы 63.pdf	1.2 MB
158	О 009-33-2-03.13-1000	1.4 Док о качестве № 10030 от 19.11.2024 (B25).pdf	117 kB
159	О 009-33-2-03.13-1000	1.4 Док о качестве №9985 от 09.11.24 (B25).pdf	188 kB
160	О_009-33-2-03.13-1000	1.4 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
161	О 009-33-2-03.13-1000	1.5 Док о качестве № 10007 от 14.11.24 (B25).pdf	132 kB
162	О 009-33-2-03.13-1000	1.5 Док о качестве № 10030 от 19.11.2024 (B25).pdf	182 kB
163	О 009-33-2-03.13-1000	1.5 Док о качестве № 10053 от 25.11.2024 (B25).pdf	134 kB
164	О 009-33-2-03.13-1000	1.6 Док о качестве № 10030 от 19.11.2024 (B25).pdf	182 kB
165	О 009-33-2-03.13-1000	1.6 ПИ № 16Б 11 24 от 16.11.24 - B25 (7д).pdf	639 kB
166	О 009-33-2-03.13-1000	1.7 ПИ № 02Б 12 24 от 02.12.24 - B25 (7д).pdf	637 kB
167	О 009-33-2-03.13-1000	1.7 ПИ № 16Б 11 24 от 16.11.24 - B25 (7д).pdf	639 kB
168	О 009-33-2-03.13-1000	1.7 ПИ № 21Б 11 24 от 21.11.24 - B25 (7д).pdf	643 kB

1	2	3	4
169	О_009-33-2-03.13-1000	1.7 ПИ № 26Б 11 24 от 26.11.24 - В25 (7д).pdf	636 kB
170	О_009-33-2-03.13-1000	1.8 ПИ № 21Б 11 24 от 21.11.24 - В25 (7д).pdf	643 kB
171	О_009-33-2-03.13-1000	1.9 ПИ № 26Б 11 24 от 26.11.24 - В25 (7д).pdf	636 kB
172	О_009-33-2-03.13-1000	10. 31-062-23-СМ2-ИОС5.ВР. Изм.1.gge	17.0 kB
173	О_009-33-2-03.13-1000	10. 31-062-23-СМ2-ИОС5.ВР. Изм.1.gsfx	5.9 MB
174	О_009-33-2-03.13-1000	10. 31-062-23-УАЗ.2 07.05.25.pdf	4.6 MB
175	О_009-33-2-03.13-1000	10. Акт на герметичность РГСП-60 (пож.резервуар).pdf	516 kB
176	О_009-33-2-03.13-1000	10. Акт на герметичность РГСП-70 (маслосборник).pdf	445 kB
177	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК № ПС_АС-ПСЛ110Я2_9 от 14.10.24 - Фундаменты Ф2 ячеичковый портал.pdf	1.1 MB
178	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_9 от 22.09.24 - Фундамент Ф2 линейный портал.pdf	1.1 MB
179	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_9 от 14.10.24 - Фундаменты Ф1.pdf	1.0 MB
180	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК №ПС_АС-ПСЛ35Я4_9 от 02.10.24 - Фундаменты Ф2 (ПСЛ35Я4).pdf	886 kB
181	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК №ПС_АС-Ф1_10 от 11.01.2025 - Фрагмент Ф1.pdf	1.2 MB
182	О_009-33-2-03.13-1000	10. АООК №ПС_АС-Ф7_10 от 18.12.24 - фрагмент 7.pdf	1.1 MB
183	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Ам_9 от 05.11.24 - Гидроизоляция замков.pdf	766 kB
184	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-БСК_9 от 10.12.24 - рама.pdf	801 kB
185	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_9 от 25.02.25 - монтаж рамы.pdf	898 kB
186	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_9 от 25.01.25 - рама.pdf	818 kB
187	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-МП1_9 от 01.10.24 - монтаж приямка.pdf	715 kB
188	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-МП2_9 от 29.09.24 - пенетрон.pdf	735 kB
189	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Пм_9 от 29.11.24 - опалубка подколонник.pdf	891 kB
190	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Пм_9(скв.11) от 04.12.24 - опалубка под подколонник.pdf	827 kB
191	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Пм_9(скв.7) от 01.12.24 - опалубка,арм подколонник.pdf	655 kB
192	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Пм_9(скв.9) от 29.12.24 - опалубка подколонник.pdf	852 kB
193	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_10 от 28.12.24 - Фрагмент 2,3.pdf	1.3 MB
194	О_009-33-2-03.13-1000	10. АОСР №ПС_АС-Ф4_10 от 03.04.25 - песок,трубы.pdf	895 kB
195	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 Исп.схема.pdf	648 kB
196	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
197	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 ПИ № 16Б 11 24 от 16.11.24 - В25 (7д).pdf	639 kB
198	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 ПИ №10Б 08 24 от 24.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
199	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 ПИ №13Б 08 24 от 29.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	631 kB
200	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 ПИ №14Б 09 24 от 03.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
201	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 ПИ №9Б 08 24 от 19.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	612 kB
202	О_009-33-2-03.13-1000	10.1 Сертификат пожарной безопасности - Пенетрон.pdf	1.2 MB
203	О_009-33-2-03.13-1000	10.10 ПИ № 28Б 12 24 от 28.12.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	255 kB
204	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 Док о качестве № 2.pdf	944 kB
205	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 Док о качестве № 8.pdf	980 kB
206	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 Док о качестве №1 (с приложением) - опорная рама.pdf	6.5 MB
207	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ДС. РОСС RU Д-РУ.РА01.В.79437_21 - Пенетрон.pdf	631 kB
208	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 Паспорта № 02_11_П-2024 от 03.11.24 - Песок средний.pdf	1.2 MB
209	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
210	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ПИ №16Б 09 24 от 09.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	622 kB
211	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ПИ №17Б 09 24 от 14.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	617 kB
212	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ПИ №18Б 09 24 от 19.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	617 kB
213	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 ПИ №19Б 09 24 от 24.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	622 kB
214	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
215	О_009-33-2-03.13-1000	10.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
216	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 БСК комплект КМД.pdf	245 kB
217	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 ЗРУ 35кВ комплект КМД.pdf	179 kB

1	2	3	4
218	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 КМД. ЗРУ10 кВ..pdf	190 kB
219	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 ПИ № 21Б 11 24 от 21.11.24 - В25 (7д).pdf	643 kB
220	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 ПИ № 26Б 11 24 от 26.11.24 - В25 (7д).pdf	636 kB
221	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 ПИ №10Б 08 24 от 24.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
222	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 ПИ №22Б 09 24 от 23.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	630 kB
223	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 A500С.pdf	924 kB
224	О_009-33-2-03.13-1000	10.3 СС № 04ИДЮ101.RU.C01694 с 17.01.22 по 16.01.26 -Трубы 63.pdf	1.2 MB
225	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ВИК №5 от 25.02.25.pdf	328 kB
226	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ВИК №6 от 10.12.24.pdf	346 kB
227	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ПИ № 12Б 12 24 от 12.12.24 - В25 (28д).pdf	633 kB
228	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ПИ № 17Б 11 24 от 17.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
229	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ПИ №16Б 09 24 от 14.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	627 kB
230	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 ПИ №17Б 09 24 от 14.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	617 kB
231	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 СК №0040249857 от 30.05.18 - Арматура 8.PDF	72.9 kB
232	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 СС № РОСС RU.Н006.Н08556 - Электроды покры- тые металлические Э42.pdf	877 kB
233	О_009-33-2-03.13-1000	10.4 СС. № RQ RU.1303.Н00152 - Трубы ПК (110, 160).pdf	391 kB
234	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 ВИК №7 от 25.01.25.pdf	357 kB
235	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 ПИ № 12Б 12 24-1 от 12.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
236	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 ПИ № 20Б 11 24 от 27.11.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	497 kB
237	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 ПИ № 26Б 11 24 от 26.11.24 - В25 (7д).pdf	636 kB
238	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
239	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
240	О_009-33-2-03.13-1000	10.5 СС № 04ИДЮ128.RU.C02446 - Кластеры, муфты.pdf	420 kB
241	О_009-33-2-03.13-1000	10.6 ПИ № 10Б 01 25 от 10.01.25 - бетон В7,5 (28д).pdf	247 kB
242	О_009-33-2-03.13-1000	10.6 ПИ № 17Б 12 24 от 17.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
243	О_009-33-2-03.13-1000	10.6 ПИ № 18Б 12 24 от 18.12.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	1.0 MB
244	О_009-33-2-03.13-1000	10.6 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
245	О_009-33-2-03.13-1000	10.6 Удостоверение НАКС - Абрамов Ю.А..pdf	1.4 MB
246	О_009-33-2-03.13-1000	10.7 ПИ № 05Б 12 24-1 от 05.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
247	О_009-33-2-03.13-1000	10.7 ПИ № 16Б 12 24 от 16.12.24 - бетон В7,5.pdf	498 kB
248	О_009-33-2-03.13-1000	10.7 Удостоверение ВИК №0013-8080-2023.pdf	458 kB
249	О_009-33-2-03.13-1000	10.8 Аттестация НАКС спец.Пур. ФедоровАА до 11.10.2026 .pdf	1.5 MB
250	О_009-33-2-03.13-1000	10.8 ПИ № 10Б 01 25-1 от 10.01.25 - бетон В7,5 (28д).pdf	257 kB
251	О_009-33-2-03.13-1000	10.8 ПИ № 26Б 12 24 от 26.12.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	292 kB
252	О_009-33-2-03.13-1000	10.9 Паспорт качества № 3488 3461 Унипол ОП.pdf	551 kB
253	О_009-33-2-03.13-1000	10.9 ПИ № 07Б 12 24-1 от 07.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	498 kB
254	О_009-33-2-03.13-1000	11. Акт готовности ст-й части №1.pdf	358 kB
255	О_009-33-2-03.13-1000	11. Акт готовности строит.части №2.pdf	567 kB
256	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2_10 от 11.11.24 - монтаж портала.pdf	860 kB
257	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_10 от 02.12.24 - мон- таж портала.pdf	872 kB
258	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР № ПС_АС-ПСЛ35Я4_10 от 18.11.24 - монтаж портала.pdf	665 kB
259	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Ам_10 от 06.11.24 - обратная за- сыпка.pdf	712 kB
260	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-БСК_10 от 20.12.24 - монтаж бло- ков.pdf	872 kB
261	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_10 от 30.03.25 - монтаж бло- ков БМЗ.pdf	879 kB
262	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_10 от 07.02.25 - монтаж бло- ков.pdf	796 kB
263	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-МП1_10 от 14.10.24 - монтаж узла.pdf	784 kB
264	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Пм_10(скв.11) от 12.12.24 - бетони- рование подколонника.pdf	824 kB
265	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Пм_10(скв.7) от 12.12.24 - бетони- рование подколонника.pdf	614 kB
266	О_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Пм_10(скв.8) от 07.12.24 - бетони- рование подколонника.pdf	760 kB

1	2	3	4
267	O_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Пм_10(скв.9) от 07.12.24 - бетонирование подколоники.pdf	831 kB
268	O_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2л_10 от 05.11.24 - монтаж портала.pdf	860 kB
269	O_009-33-2-03.13-1000	11. АОСР №ПС_АС-Ф4_11 от 03.04.25 - монтаж плит.pdf	754 kB
270	O_009-33-2-03.13-1000	11. ПС_АС_МП2_10 от 01.10.24 - монтаж прямка.pdf	709 kB
271	O_009-33-2-03.13-1000	11.1 Исп.рамы.pdf	478 kB
272	O_009-33-2-03.13-1000	11.1 Исп.схема.pdf	399 kB
273	O_009-33-2-03.13-1000	11.10 ПК № 975-734-190 от 01.06.24 - Цинол.pdf	731 kB
274	O_009-33-2-03.13-1000	11.11 ПК №576-085-180 от 15.02.24 - Алпол.pdf	520 kB
275	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Док о качестве № 10075 от 30.11.2024 - B25.pdf	294 kB
276	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Док о качестве № 10091 от 05.12.2024 (B25).pdf	175 kB
277	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Док о качестве № 294 от 03.10.24г - Порталы.pdf	1.1 MB
278	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Паспор модуль №2024 №8.pdf	452 kB
279	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Паспорт БМЗ ЗРУ10.pdf	20.6 MB
280	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 СК № ОХР000613 - Труба чугунная 200.pdf	433 kB
281	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П7д-56.pdf	342 kB
282	O_009-33-2-03.13-1000	11.2 Формуляр № 0624 от 01.12.24 - БМЗ ЗРУ35.pdf	388 kB
283	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 БМЗ ЗРУ10 - ВЭМ-11Г1-БМЗМКС23РУ-10кВ22042024 ИМ.pdf	420 kB
284	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 Паспор установка №2024 №173.pdf	430 kB
285	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 ПИ № 07Б_12_24 от 07.12.2024 - B25 (7д).pdf	641 kB
286	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 ПИ № 12Б_12_24 от 12.12.2024 - B25 (7д).pdf	632 kB
287	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 Сборные чертежи по ПСЛ с тарверсой.pdf	5.8 MB
288	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 Сборные чертежи ПСЛ.pdf	4.1 MB
289	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 СК № 54 от 25.06.24 - Манжета ВРС200.pdf	329 kB
290	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 СС № РОСС RU.Н08556 - Электроды Э42.pdf	877 kB
291	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 СС. Пакия.pdf	1.4 MB
292	O_009-33-2-03.13-1000	11.3 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П9-15.pdf	349 kB
293	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 Паспор модуль №2024 №9.pdf	453 kB
294	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 Политон, изолэп.pdf	5.9 MB
295	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
296	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 СС № РОСС RU.Н08556 - Электроды Э42.pdf	877 kB
297	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 СС. Портламент.pdf	488 kB
298	O_009-33-2-03.13-1000	11.4 Тех.паспорт от 18.12.24 - Плита ОПП5.pdf	344 kB
299	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 ВИК №1 от 05.11.24.pdf	338 kB
300	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 ВИК №2 от 11.11.2024.pdf	332 kB
301	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 ВИК-3 от 04.12.2024.pdf	351 kB
302	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 ВИК-4 от 18.11.24.pdf	328 kB
303	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 Док о качестве №7 от 04.10.24 - металлоконструкции.pdf	9.9 MB
304	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 Паспор установка №2024 №174.pdf	432 kB
305	O_009-33-2-03.13-1000	11.5 Паспорт качества № 3488 3461 Унипол ОП.pdf	551 kB
306	O_009-33-2-03.13-1000	11.6 Схема к ВИК.pdf	456 kB
307	O_009-33-2-03.13-1000	11.7 Удостоверение НАКС - Абрамов Ю.А..pdf	1.4 MB
308	O_009-33-2-03.13-1000	11.8 Удостоверение ВИК №0013-8080-2023.pdf	458 kB
309	O_009-33-2-03.13-1000	11.9 Аттестация НАКС спец.Пур. ФедоровАА до 11.10.2026 .pdf	1.5 MB
310	O_009-33-2-03.13-1000	12. 31-062-23-УА4.2 10.06.25.pdf	18.4 MB
311	O_009-33-2-03.13-1000	12. Акт готовности №3 от 05.11.24.pdf	439 kB
312	O_009-33-2-03.13-1000	12. Акт готовности №4 от 11.11.2024.pdf	394 kB
313	O_009-33-2-03.13-1000	12. Акт готовности №5 от 02.12.24.pdf	378 kB
314	O_009-33-2-03.13-1000	12. Акт готовности строит.части №6 от 18.11.24.pdf	917 kB
315	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС_МП2_11 от 14.10.24 - монтаж узла прохода.pdf	851 kB
316	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Ам_11 от 08.11.24 - монтаж люков,скоб.pdf	787 kB
317	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-БСК_11 от 06.04.25 - грунт под ВГ.pdf	720 kB
318	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_11 от 24.03.25 - гермитизация стыков.pdf	726 kB
319	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_11 от 10.02.25 - герметизация стыков.pdf	749 kB
320	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-МП1_11 от 22.10.24 - опалубка замка.pdf	755 kB

1	2	3	4
321	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Пм_11(скв.11) от 08.12.24 - гидро-изоляция.pdf	824 kB
322	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Пм_11(скв.7) от 08.12.24 - гидроизоляция РМ1.pdf	627 kB
323	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Пм_11(скв.8) от 07.12.24 - гидроизоляция РМ1.pdf	791 kB
324	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Пм_11(скв.9) от 07.12.24 - Гидро-изоляция.pdf	802 kB
325	O_009-33-2-03.13-1000	12. АОСР №ПС_АС-Ф4_12 от 04.04.25 - обратная засыпка.pdf	730 kB
326	O_009-33-2-03.13-1000	12.1 Исп.схема.pdf	549 kB
327	O_009-33-2-03.13-1000	12.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Техники-коль.pdf	509 kB
328	O_009-33-2-03.13-1000	12.1 Пожарный сертификат - Огнезщитная пена.pdf	393 kB
329	O_009-33-2-03.13-1000	12.1 Сертификат - Огнезщитная пена.pdf	393 kB
330	O_009-33-2-03.13-1000	12.2 Паспорт - Люк.pdf	262 kB
331	O_009-33-2-03.13-1000	12.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
332	O_009-33-2-03.13-1000	12.2 СК № ОХР000613 - Труба чугунная 200.pdf	433 kB
333	O_009-33-2-03.13-1000	12.2 СС. Мастика Техникиколь.pdf	1.2 MB
334	O_009-33-2-03.13-1000	12.3 Док о качестве № 9907 от 15.10.24 (В15).pdf	174 kB
335	O_009-33-2-03.13-1000	12.3 СК № 54 от 25.06.24 - Манжета ВРС200.pdf	329 kB
336	O_009-33-2-03.13-1000	12.3 СС. Пакля.pdf	1.4 MB
337	O_009-33-2-03.13-1000	12.4 ПИ № 15Б 10 24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
338	O_009-33-2-03.13-1000	12.4 СС. Портлацемент.pdf	488 kB
339	O_009-33-2-03.13-1000	13. 31-062-23-СМ2-ТХ1.ВР. Изм.1.gge	46.1 kB
340	O_009-33-2-03.13-1000	13. 31-062-23-СМ2-ТХ1.ВР. Изм.1.gsfx	11.2 MB
341	O_009-33-2-03.13-1000	13. 31-062-23-УА5 10.06.25.pdf	8.3 MB
342	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Ам_12 от 17.04.25 - отмостка колодцев.pdf	781 kB
343	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-БСК_12 от 07.04.25 - монтаж плит.pdf	751 kB
344	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_12 от 04.04.25 - грунт под ВГ.pdf	725 kB
345	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_12 от 06.03.25 - монтаж фасонных элементов.pdf	757 kB
346	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-МП1_12 от 17.10.24 - гидроизоляция замка.pdf	743 kB
347	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-МП2_12 от 22.10.24 - опалубка замка, бетон.pdf	756 kB
348	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Пм_12(скв.11) от 15.12.24 - обратная засыпка.pdf	780 kB
349	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Пм_12(скв.7) от 13.12.24 - обратная засыпка.pdf	617 kB
350	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Пм_12(скв.8) от 13.12.24 - обратная засыпка.pdf	798 kB
351	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Пм_12(скв.9) от 15.12.24 - обратная засыпка.pdf	789 kB
352	O_009-33-2-03.13-1000	13. АОСР №ПС_АС-Ф4_13 от 04.04.2025.pdf	1.3 MB
353	O_009-33-2-03.13-1000	13.1 Исп.схема.pdf	398 kB
354	O_009-33-2-03.13-1000	13.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Техники-коль.pdf	509 kB
355	O_009-33-2-03.13-1000	13.1 ПИ № 16Б 11 24 от 16.11.24 - В25 (7д).pdf	639 kB
356	O_009-33-2-03.13-1000	13.1 РМДТ.805.Б05.СХД.0624-ИМ.pdf	6.7 MB
357	O_009-33-2-03.13-1000	13.2 Исп.схема.pdf	444 kB
358	O_009-33-2-03.13-1000	13.2 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
359	O_009-33-2-03.13-1000	13.2 РМДТ.805.Б05.СХД.0624-ИМ Приложение 1.pdf	3.6 MB
360	O_009-33-2-03.13-1000	13.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
361	O_009-33-2-03.13-1000	13.2 СС. Мастика Техникиколь.pdf	1.2 MB
362	O_009-33-2-03.13-1000	13.3 Док о качестве № 25.09. 4 - Плита П1-15.pdf	126 kB
363	O_009-33-2-03.13-1000	13.3 Док о качестве № 9907 от 15.10.24 (В15).pdf	174 kB
364	O_009-33-2-03.13-1000	13.3 ПИ № 02Б 12 24 от 02.12.24 - В25 (7д).pdf	637 kB
365	O_009-33-2-03.13-1000	13.4 ПИ № 15Б 10 24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
366	O_009-33-2-03.13-1000	13.4 ПИ № 23Б 12 24 от 23.12.24 - В25 (28д).pdf	637 kB
367	O_009-33-2-03.13-1000	13.5 ПИ № 07Б 12 24-1 от 07.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	498 kB
368	O_009-33-2-03.13-1000	13.6 ПИ № 28Б 12 24 от 28.12.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	255 kB

1	2	3	4
369	O_009-33-2-03.13-1000	13.7 ПИ № 20Б 12 24 от 20.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
370	O_009-33-2-03.13-1000	13.8 ПИ № 10Б 01 25-2 от 10.01.25 - бетон В7,5 (28д).pdf	246 kB
371	O_009-33-2-03.13-1000	14. 31-062-23-СМ2-ТХ1.ПНР. Изм.1.gge	42.5 kB
372	O_009-33-2-03.13-1000	14. 31-062-23-СМ2-ТХ1.ПНР. Изм.1.gsfx	11.2 MB
373	O_009-33-2-03.13-1000	14. АООК №ПС_АС-Пм_13(скв.7) от 11.01.25 - Фундамент ФМ1 мачта скв.7.pdf	822 kB
374	O_009-33-2-03.13-1000	14. АООК №ПС_АС-Ам_13 от 17.04.25 - Колодцы.pdf	1.1 MB
375	O_009-33-2-03.13-1000	14. АООК №ПС_АС-Пм_13 от 28.12.24 - Фундамент ФМ1 мачта скв.8.pdf	1.1 MB
376	O_009-33-2-03.13-1000	14. АООК №ПС_АС-Пм_13(скв.11) от 11.01.25 - Фундамент ФМ1.pdf	1.1 MB
377	O_009-33-2-03.13-1000	14. АООК №ПС_АС-Пм_13(скв.9) от 28.12.24 - Фундамент ФМ1 мачта скв.9.pdf	1.1 MB
378	O_009-33-2-03.13-1000	14. АОСР №ПС_АС-БСК_13 от 10.04.25 - монтаж лестниц.pdf	739 kB
379	O_009-33-2-03.13-1000	14. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_13 от 06.04.25 - монтаж плит.pdf	831 kB
380	O_009-33-2-03.13-1000	14. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_13 от 02.04.25 - грунт под ВГ.pdf	735 kB
381	O_009-33-2-03.13-1000	14. АОСР №ПС_АС-МП1_13 от 21.10.24 - опалубка днища,арм.pdf	793 kB
382	O_009-33-2-03.13-1000	14. АОСР №ПС_АС-МП2_13 от 17.10.24 - гидроизоляция замка.pdf	829 kB
383	O_009-33-2-03.13-1000	14.1 Инструкция по монтажу -ЖИУК.670150.897(М) ИМ.pdf	1.7 MB
384	O_009-33-2-03.13-1000	14.1 Исп.схема.pdf	414 kB
385	O_009-33-2-03.13-1000	14.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
386	O_009-33-2-03.13-1000	14.1 ПИ № 02Б 11 24 от 09.11.24 - бетон В15 (7д).pdf	601 kB
387	O_009-33-2-03.13-1000	14.1 ПИ № 07Б 10 24 от 14.10.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	498 kB
388	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 Исп.схема.pdf	435 kB
389	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 Паспор модуль №2024 №8.pdf	452 kB
390	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 ПИ № 07Б 10 24 от 04.11.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	248 kB
391	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 ПИ № 30Б 11 24 от 30.11.24 - В15 (28д).pdf	636 kB
392	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
393	O_009-33-2-03.13-1000	14.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
394	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 Док о качестве № 25.09. 4 - Плита П1-15.pdf	126 kB
395	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 Паспор модуль №2024 №9.pdf	453 kB
396	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 ПИ № 05Б 12 24 от 05.12.2024 - В25 (7д).pdf	636 kB
397	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.2024 - В25 (7д).pdf	641 kB
398	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 ПИ № 09Б 12 24 от 09.12.2024 - В25 (7д).pdf	637 kB
399	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 ПИ № 15Б 10 24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
400	O_009-33-2-03.13-1000	14.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 А500С.pdf	924 kB
401	O_009-33-2-03.13-1000	14.4 ПИ № 12Б 11 24 от 11.11.24 - В15 (28д).pdf	635 kB
402	O_009-33-2-03.13-1000	14.4 ПИ № 26Б 12 24 от 26.12.24 - В25 (28д).pdf	639 kB
403	O_009-33-2-03.13-1000	14.4 ПИ № 28Б 12 24 от 28.12.24 - В25 (28д).pdf	634 kB
404	O_009-33-2-03.13-1000	14.4 ПИ № 30Б 12 24 от 30.12.24 - В25 (28д).pdf	641 kB
405	O_009-33-2-03.13-1000	14.4 СК Арматура 8 А240.PDF	72.9 kB
406	O_009-33-2-03.13-1000	14.5 Арматура 6 А500С.pdf	132 kB
407	O_009-33-2-03.13-1000	14.5 ПИ № 02Б 11 24 от 09.11.24 - В15 (7д).pdf	601 kB
408	O_009-33-2-03.13-1000	14.5 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.2024 - В25 (7д).pdf	641 kB
409	O_009-33-2-03.13-1000	14.5 ПИ № 12Б 12 24 от 12.12.2024 - В25 (7д).pdf	632 kB
410	O_009-33-2-03.13-1000	14.6 К № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
411	O_009-33-2-03.13-1000	14.6 ПИ № 09Б 01 25 от 09.01.25 - В25 (28д).pdf	637 kB
412	O_009-33-2-03.13-1000	14.6 ПИ № 28Б 12 24 от 28.12.24 - В25 (28д).pdf	634 kB
413	O_009-33-2-03.13-1000	14.6 ПИ № 30Б 11 24 от 30.11.24 - В15 (28д).pdf	636 kB
414	O_009-33-2-03.13-1000	14.7 С.С № РОСС С-RU.HB63.H00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
415	O_009-33-2-03.13-1000	15. Акт готовности № 13 от 17.04.2025.pdf	303 kB
416	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_14 от 09.04.25 - монтаж лестниц.pdf	734 kB
417	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_14 от 03.04.25 - монтаж плит.pdf	751 kB
418	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-МП1_14 от 31.10.24 - бетонирование днища.pdf	745 kB

1	2	3	4
419	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-МП2_14 от 20.10.24 - опалубка днища.pdf	787 kB
420	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-Пм_14(скв.11) от 30.01.25 - монтаж мачты.pdf	857 kB
421	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-Пм_14(скв.7) от 30.01.25 - монтаж мачты.pdf	710 kB
422	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-Пм_14(скв.8) от 17.01.25 - монтаж мачты.pdf	870 kB
423	O_009-33-2-03.13-1000	15. АОСР №ПС_АС-Пм_14(скв.9) от 21.01.25 - монтаж мачты.pdf	859 kB
424	O_009-33-2-03.13-1000	15.1 Исп.схема.pdf	382 kB
425	O_009-33-2-03.13-1000	15.2 Док о качестве № 9939 от 24.10.24 (В25).pdf	188 kB
426	O_009-33-2-03.13-1000	15.2 Исп.схема.pdf	416 kB
427	O_009-33-2-03.13-1000	15.2 Паспорт. Мачта освещения с моб.коронай.pdf	1.1 MB
428	O_009-33-2-03.13-1000	15.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
429	O_009-33-2-03.13-1000	15.3 Док о качестве № 25.09. 4 - Плита П1-15.pdf	126 kB
430	O_009-33-2-03.13-1000	15.3 Инструкция_по_хранению,_монтажу_и_эксплуатации.pdf	2.6 MB
431	O_009-33-2-03.13-1000	15.3 Паспорт БМЗ ЗРУ10.pdf	20.6 MB
432	O_009-33-2-03.13-1000	15.3 ПИ №24Б_10_24 от 31.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	600 kB
433	O_009-33-2-03.13-1000	15.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 А500С.pdf	924 kB
434	O_009-33-2-03.13-1000	15.4 БМЗ ЗРУ10 - ВЭМ-11Г1-БМЗМКС23РУ-10кВ22042024 ИМ.pdf	420 kB
435	O_009-33-2-03.13-1000	15.4 Сертифика соответствия.pdf	461 kB
436	O_009-33-2-03.13-1000	15.4 СК Арматура 8 А240.PDF	72.9 kB
437	O_009-33-2-03.13-1000	15.5 Арматура 6 А500С.pdf	132 kB
438	O_009-33-2-03.13-1000	15.5 Сертификат сейсмостойкости мачты и молниеотводы.pdf	3.0 MB
439	O_009-33-2-03.13-1000	15.6 К № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
440	O_009-33-2-03.13-1000	15.6 ТСК Протокол испытаний (мачты).pdf	210 kB
441	O_009-33-2-03.13-1000	15.7 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
442	O_009-33-2-03.13-1000	15.7 Тех.паспорт №20241125 от 25.11.24 - Светильник светодиодный.pdf	1.5 MB
443	O_009-33-2-03.13-1000	155 1-3 Ведомость перечета.doc	186 kB
444	O_009-33-2-03.13-1000	155 2-36 Ведомость перечета.doc	252 kB
445	O_009-33-2-03.13-1000	155 2-38 Ведомость перечета.doc	234 kB
446	O_009-33-2-03.13-1000	155 4-36 Ведомость перечета.doc	126 kB
447	O_009-33-2-03.13-1000	155.1 Материально-денежная оценка.doc	104 kB
448	O_009-33-2-03.13-1000	155.2 Материально-денежная оценка.doc	112 kB
449	O_009-33-2-03.13-1000	155.3 Материально-денежная оценка.doc	105 kB
450	O_009-33-2-03.13-1000	155.4 Материально-денежная оценка.doc	97.0 kB
451	O_009-33-2-03.13-1000	16. 31-062-23-БЗУ3 11.06.25.pdf	2.8 MB
452	O_009-33-2-03.13-1000	16. Акт готовности №10 от 30.01.2025.pdf	359 kB
453	O_009-33-2-03.13-1000	16. Акт готовности №7 от 30.01.2025.pdf	380 kB
454	O_009-33-2-03.13-1000	16. Акт готовности №8 от 17.01.2025.pdf	410 kB
455	O_009-33-2-03.13-1000	16. Акт готовности №9 от 21.01.2025.pdf	317 kB
456	O_009-33-2-03.13-1000	16. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_15 от 21.04.25 - полы, фасонные элементы.pdf	734 kB
457	O_009-33-2-03.13-1000	16. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_15 от 05.04.25 - монтаж лестниц.pdf	752 kB
458	O_009-33-2-03.13-1000	16. АОСР №ПС_АС-МП1_15 от 04.11.24 - опалубка,плита ПФ1.pdf	802 kB
459	O_009-33-2-03.13-1000	16. АОСР №ПС_АС-МП2_15 от 31.10.24 - бетонирование днища.pdf	743 kB
460	O_009-33-2-03.13-1000	16.1 РМДТ.805.Б05.СХД.0624-ИМ_Приложение 1 — копия.pdf	3.6 MB
461	O_009-33-2-03.13-1000	16.1 Исп.схема.pdf	290 kB
462	O_009-33-2-03.13-1000	16.1 Паспорт БМЗ ЗРУ10.pdf	20.6 MB
463	O_009-33-2-03.13-1000	16.2 БМЗ ЗРУ10 - ВЭМ-11Г1-БМЗМКС23РУ-10кВ22042024 ИМ.pdf	420 kB
464	O_009-33-2-03.13-1000	16.2 Док о качестве № 9939 от 24.10.24 (В25).pdf	188 kB
465	O_009-33-2-03.13-1000	16.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
466	O_009-33-2-03.13-1000	16.3 Паспорт б_н от 29.11.24 - Система инд-ных фальшполов ComFloor.pdf	2.5 MB

1	2	3	4
467	O_009-33-2-03.13-1000	16.3 ПИ №24Б 10 24 от 31.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	600 kB
468	O_009-33-2-03.13-1000	16.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 A500C.pdf	924 kB
469	O_009-33-2-03.13-1000	16.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
470	O_009-33-2-03.13-1000	16.5 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
471	O_009-33-2-03.13-1000	16.6 Док о качестве № 9952 от 28.10.24 (В25).pdf	190 kB
472	O_009-33-2-03.13-1000	16.7 ПИ № 28Б 10 24 от 04.11.24 - В25 (7д).pdf	594 kB
473	O_009-33-2-03.13-1000	17-2024. ПАО Россети Северо-Запад. ДА № 1 от 09.01.2024.pdf	2.9 MB
474	O_009-33-2-03.13-1000	17. 31-062-23-СМ2-ТХ2.ВР. Изм.1.gge	26.5 kB
475	O_009-33-2-03.13-1000	17. 31-062-23-СМ2-ТХ2.ВР. Изм.1.gsfx	10.2 MB
476	O_009-33-2-03.13-1000	17. Акт готовности №16 от 02.11.2024.pdf	299 kB
477	O_009-33-2-03.13-1000	17. АОСР №ПС_АС-МП1_16 от 05.11.24 - бетонирование стен.pdf	734 kB
478	O_009-33-2-03.13-1000	17. АОСР №ПС_АС-МП2_16 от 04.11.24 - опалубка, плита ПФ1.pdf	803 kB
479	O_009-33-2-03.13-1000	17.1 Исп.схема.pdf	360 kB
480	O_009-33-2-03.13-1000	17.2 Док о качестве № 9957 от 20.10.24 (В25).pdf	188 kB
481	O_009-33-2-03.13-1000	17.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
482	O_009-33-2-03.13-1000	17.3 ПИ № 29Б 10 24 от 05.11.24 - бетон В25 (7д).pdf	602 kB
483	O_009-33-2-03.13-1000	17.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 A500C.pdf	924 kB
484	O_009-33-2-03.13-1000	17.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
485	O_009-33-2-03.13-1000	17.5 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
486	O_009-33-2-03.13-1000	17.6 Док о качестве № 9952 от 28.10.24 (В25).pdf	190 kB
487	O_009-33-2-03.13-1000	17.7 ПИ № 28Б 10 24 от 04.11.24 - В25 (7д).pdf	594 kB
488	O_009-33-2-03.13-1000	18. 31-062-23-БЗУ5 11.06.25.pdf	2.1 MB
489	O_009-33-2-03.13-1000	18. 31-062-23-СМ2-ТХ2.ПНР. Изм.1.gge	5.6 kB
490	O_009-33-2-03.13-1000	18. 31-062-23-СМ2-ТХ2.ПНР. Изм.1.gsfx	10.2 MB
491	O_009-33-2-03.13-1000	18. АОСР №ПС_АС-МП1_17 от 31.10.24 - монтаж плит НСП35.15.pdf	735 kB
492	O_009-33-2-03.13-1000	18. АОСР №ПС_АС-МП2_17 от 04.11.24 - бетонирование стен.pdf	776 kB
493	O_009-33-2-03.13-1000	18.1 Исп.схема.pdf	272 kB
494	O_009-33-2-03.13-1000	18.1 Исп.схемы.pdf	330 kB
495	O_009-33-2-03.13-1000	18.2 Док о качестве № 19.08.24_2 - Плита НСП 35.15А.pdf	232 kB
496	O_009-33-2-03.13-1000	18.2 Док о качестве № 9952 от 28.10.24 (В25).pdf	190 kB
497	O_009-33-2-03.13-1000	18.3 Док о качестве № 03.09.24_1 - Плита НСП 35.15А.pdf	235 kB
498	O_009-33-2-03.13-1000	18.3 ПИ № 28Б 10 24 от 04.11.24 - В25 (7д).pdf	594 kB
499	O_009-33-2-03.13-1000	19 АОСР №ПС_АС-МП1_18 от 21.11.24 - эпоксидка.pdf	733 kB
500	O_009-33-2-03.13-1000	19. 31-062-23-БЗУ6 11.06.25.pdf	3.4 MB
501	O_009-33-2-03.13-1000	19. АОСР №ПС_АС-МП2_18 от 31.10.24 - монтаж плит НСП.pdf	815 kB
502	O_009-33-2-03.13-1000	19.1 Исп.схема.pdf	271 kB
503	O_009-33-2-03.13-1000	19.1 ПК №1018-П-24 от 18.10.24 - Эпоксидная краска.pdf	1.4 MB
504	O_009-33-2-03.13-1000	19.2 Док о качестве № 19.08.24_2 - Плита НСП 35.15А.pdf	232 kB
505	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-АСУ 23.07.25.pdf	27.8 MB
506	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-БЗУ1 08.07.25.pdf	43.5 MB
507	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-БЗУ4 01.08.25.pdf	3.6 MB
508	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-ГТ 07.05.25.pdf	16.5 MB
509	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-СМ2-ПЗУ.ВР. Изм.1.gge	99.6 kB
510	O_009-33-2-03.13-1000	2. 31-062-23-СМ2-ПЗУ.ВР. Изм.1.gsfx	14.1 MB
511	O_009-33-2-03.13-1000	2. № 2-ГТ ГЧ от 25.07.24 - устройство насыпи.pdf	868 kB
512	O_009-33-2-03.13-1000	2. Акт приемки геодезической разбивочной основы.pdf	340 kB
513	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_АС-Мс_1 от 05.08.24 - разработка котлована.pdf	839 kB
514	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_АС-Пр_1 от 28.07.24 - разработка котлована.pdf	952 kB
515	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_1 от 12.08.24 - котлован.pdf	822 kB
516	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_1 от 12.09.24 - котлован.pdf	776 kB

1	2	3	4
517	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_АС-ПСЛ35Я4_1 от 17.08.24 - котло- ван.pdf	640 kB
518	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР № ПС_ГТ-ПД_2 от 20.07.24 - устройство насыпи.pdf	868 kB
519	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ам_1 от 06.10.24 - котлованы под ко- лодцы.pdf	786 kB
520	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-БСК_1 от 30.09.24 - котлован.pdf	732 kB
521	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ЗРУ_1 от 30.09.24 - траншеи.pdf	745 kB
522	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_1 от 30.08.24 - траншеи.pdf	728 kB
523	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-МП1_1 от 19.09.24 - котлован МП1.pdf	730 kB
524	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-МП2_1 от 21.09.24 - котлован.pdf	741 kB
525	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Пм_1 (скв.7) от 22.08.24 - котло- ван.pdf	635 kB
526	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Пм_1(скв.11) от 22.08.24 - котло- ван.pdf	787 kB
527	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Пм_1(скв.8) от 23.08.24 - котло- ван.pdf	767 kB
528	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Пм_1(скв.9) от 23.08.24 - котло- ван.pdf	791 kB
529	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2_1 от 13.09.24 - котло- ван.pdf	789 kB
530	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ТПШ_2 от 27.03.25 - бетонирова- ние.pdf	739 kB
531	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф_7 от 19.11.24 - котлован.pdf	733 kB
532	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф1_1 от 05.12.24 - котлован.pdf	733 kB
533	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_2 от 27.11.24 - котлован, тран- шея.pdf	744 kB
534	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф4_2 от 03.12.24 - котлован под при- ямом П4.pdf	734 kB
535	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф5_2 от 28.12.24 - подбетонка.pdf	762 kB
536	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-Ф6_2 от 20.12.24 - подбетонка.pdf	765 kB
537	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ФБУ_2 от 30.04.25 - монтаж опоры.pdf	744 kB
538	O_009-33-2-03.13-1000	2. АОСР №ПС_АС-ШНУ_2 от 27.03.25 - бетонирова- ние.pdf	748 kB
539	O_009-33-2-03.13-1000	2. ТКП ЭСП.pdf	539 kB
540	O_009-33-2-03.13-1000	2.1 Акт осмотра №4 от 13.08.24.pdf	439 kB
541	O_009-33-2-03.13-1000	2.1 Исп.схема к Акту №2.pdf	367 kB
542	O_009-33-2-03.13-1000	2.1 Исп.схема.pdf	415 kB
543	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №1 от 28.07.24.pdf	351 kB
544	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №11 от 30.09.24.pdf	397 kB
545	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №12 от 30.09.24.pdf	398 kB
546	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №2 от 05.08.24.pdf	408 kB
547	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №3 от 12.08.24.pdf	411 kB
548	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №5 от 12.08.24.pdf	413 kB
549	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №7 от 19.09.24.pdf	426 kB
550	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра №8 от 21.09.24.pdf	402 kB
551	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра котлована №10 от 30.08.24.pdf	407 kB
552	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Акт осмотра котлована №6 от 17.08.24.pdf	401 kB
553	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Док о качестве № 10264 от 20.03.2025 - В15.pdf	295 kB
554	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Исп.схема.pdf	577 kB
555	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Паспорт № 6 от 18.04.25 - Конструкции под ФБУ.pdf	1.2 MB
556	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 ПК № 01_07-П-2024 с 06.07.24 по 11.07.24 - Песок.pdf	184 kB
557	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 ПК № 02_07-П-2024 с 11.07.24 по 17.07.24 - Песок.pdf	185 kB
558	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
559	O_009-33-2-03.13-1000	2.2 СС №РОСС.RU.04ССН0.06431 - пиломатериалы хвойных пород.pdf	1.7 MB
560	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Док о качестве № 10208 от 21.12.24 - В20.pdf	187 kB
561	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Док о качестве № 10112 от 06.12.24 (В7,5).pdf	118 kB
562	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ № 27Б_03_25 от 27.03.25 - В15 (7д).pdf	615 kB
563	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ № У05_08_2024 от 05.08.2024 - маслобборник.pdf	329 kB
564	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ № У12_08_2024 от 12.08.2024 - линейный пор- тал.pdf	313 kB
565	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ № У17_08_2024 от 17.08.24г - портал 35 кВ.pdf	250 kB
566	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ № У28_07_2024 от 28.07.24 - основание пож.ре- зервуар.pdf	322 kB

1	2	3	4
567	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ №У13_09_2024 от 13.09.24 - яч.портал основа- ние.pdf	331 kB
568	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПИ №У20_07_24 от 22.07.24.pdf	312 kB
569	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 ПК №02_07-П-2024 с 11.07.24 по 17.07.24 - Песок.pdf	195 kB
570	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 СС. Бетонные смест типа БСТ.pdf	23.1 MB
571	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение основания - под ЗРУ 10.pdf	1.1 MB
572	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение ПС - БСК основание.pdf	291 kB
573	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение ПС - ЗРУ 35 основание.pdf	317 kB
574	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение ПС - основание колодцев К1,К2,К3.pdf	1.1 MB
575	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение ПС - основание МП1.pdf	450 kB
576	O_009-33-2-03.13-1000	2.3 Уплотнение ПС - основание МП2.pdf	365 kB
577	O_009-33-2-03.13-1000	2.4 ПИ №20Б_12_24 от 20.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
578	O_009-33-2-03.13-1000	2.4 ПИ №28Б_12_24 от 28.12.24 - бетон В20.pdf	613 kB
579	O_009-33-2-03.13-1000	2.4 ПИ №У21_07_24 от 21.07.24 - насыпь.pdf	327 kB
580	O_009-33-2-03.13-1000	2.4 ПИ №У23_07_24 от 26.07.24.pdf	350 kB
581	O_009-33-2-03.13-1000	2.5 ПИ №У25_07_24 от 25.07.24 - насыпь.pdf	380 kB
582	O_009-33-2-03.13-1000	20. 31-062-23-АСУЭ 07.02.25.pdf	10.3 MB
583	O_009-33-2-03.13-1000	20. АОСР №ПС_АС-МП1_19 от 24.11.24 - обратная за- сыпка.pdf	730 kB
584	O_009-33-2-03.13-1000	20. АОСР №ПС_АС-МП2_19 от 21.11.24 - эпоксидка.pdf	789 kB
585	O_009-33-2-03.13-1000	20.1 Исп.схема.pdf	299 kB
586	O_009-33-2-03.13-1000	20.1 ПК №1018-П-24 от 18.10.24 - Эпоксидная краска.pdf	1.4 MB
587	O_009-33-2-03.13-1000	21. 31-062-23-СМ2-ТХ4.ВР. Изм.1.gge	13.0 kB
588	O_009-33-2-03.13-1000	21. 31-062-23-СМ2-ТХ4.ВР. Изм.1.gsfx	5.3 MB
589	O_009-33-2-03.13-1000	21. АОСР №ПС_АС-МП1_20 от 26.11.24 - Маслоприем- ник МП1 (Т1).pdf	1.6 MB
590	O_009-33-2-03.13-1000	21. АОСР №ПС_АС-МП2_20 от 24.11.24 - обратная за- сыпка.pdf	728 kB
591	O_009-33-2-03.13-1000	21.1 Исп.схема.pdf	326 kB
592	O_009-33-2-03.13-1000	21.1 ПИ №23Б_09_24 от 30.09.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
593	O_009-33-2-03.13-1000	21.10 ПИ №25Б_11_24 от 25.11.24 - В25 (28д).pdf	642 kB
594	O_009-33-2-03.13-1000	21.11 ПИ №29Б_10_24 от 05.11.24 - В25 (7д).pdf	602 kB
595	O_009-33-2-03.13-1000	21.12 ПИ №26Б_11_24 от 26.11.24 - В25 (28д).pdf	638 kB
596	O_009-33-2-03.13-1000	21.2 ПИ №23Б_09_24 от 21.10.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	1.0 MB
597	O_009-33-2-03.13-1000	21.3 ПИ №25Б_09_24 от 02.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
598	O_009-33-2-03.13-1000	21.4 ПИ №25Б_09_24 от 23.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	589 kB
599	O_009-33-2-03.13-1000	21.5 ПИ №15Б_10_24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
600	O_009-33-2-03.13-1000	21.6 ПИ №12Б_11_24 от 11.11.24 - В15 (28д).pdf	635 kB
601	O_009-33-2-03.13-1000	21.7 ПИ №24Б_10_24 от 31.10.24 - В25 (7д).pdf	600 kB
602	O_009-33-2-03.13-1000	21.8 ПИ №21Б_11_24 от 21.11.24 - В25 (28д).pdf	632 kB
603	O_009-33-2-03.13-1000	21.9 ПИ №28Б_10_24 от 04.11.24 - В25 (7д).pdf	594 kB
604	O_009-33-2-03.13-1000	22. 31-062-23-СМ2-ТХ4.ПНР. Изм.1.gge	4.0 kB
605	O_009-33-2-03.13-1000	22. 31-062-23-СМ2-ТХ4.ПНР. Изм.1.gsfx	2.3 MB
606	O_009-33-2-03.13-1000	22. АОСР ПС_АС-МП2_21 от 24.11.24 - Маслоприемник МП2 (Т2).pdf	1.6 MB
607	O_009-33-2-03.13-1000	22. АОСР №ПС_АС-МП1_21 от 08.05.25 - разуклонка.pdf	762 kB
608	O_009-33-2-03.13-1000	22.1 Исп.схема.pdf	290 kB
609	O_009-33-2-03.13-1000	22.1 ПИ №23Б_09_24 от 30.09.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
610	O_009-33-2-03.13-1000	22.10 ПИ №25Б_11_24 от 25.11.24 - В25 (28д).pdf	642 kB
611	O_009-33-2-03.13-1000	22.2 ПИ №23Б_09_24 от 21.10.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	1.0 MB
612	O_009-33-2-03.13-1000	22.3 ПИ №25Б_09_24 от 02.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
613	O_009-33-2-03.13-1000	22.4 ПИ №25Б_09_24 от 23.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	589 kB
614	O_009-33-2-03.13-1000	22.5 ПИ №15Б_10_24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
615	O_009-33-2-03.13-1000	22.6 ПИ №12Б_11_24 от 11.11.24 - В15 (28д).pdf	635 kB
616	O_009-33-2-03.13-1000	22.7 ПИ №24Б_10_24 от 31.10.24 - В25 (7д).pdf	600 kB
617	O_009-33-2-03.13-1000	22.8 ПИ №21Б_11_24 от 21.11.24 - В25 (28д).pdf	632 kB
618	O_009-33-2-03.13-1000	22.9 ПИ №28Б_10_24 от 04.11.24 - В25 (7д).pdf	594 kB
619	O_009-33-2-03.13-1000	23. 31-062-23-СПТ 28.05.25.pdf	6.0 MB
620	O_009-33-2-03.13-1000	23. Акт готовности №11 от 26.11.24.pdf	307 kB
621	O_009-33-2-03.13-1000	23. Акт готовности №12 от 25.11.2024.pdf	364 kB
622	O_009-33-2-03.13-1000	24. 31-062-23-СН 07.02.25.pdf	5.2 MB
623	O_009-33-2-03.13-1000	24. АОСР №ПС_АС-МП2_22 от 07.05.25 - разуклонка.pdf	783 kB
624	O_009-33-2-03.13-1000	24.1 Исп.схема.pdf	288 kB
625	O_009-33-2-03.13-1000	25. 31-062-23-ОПС 11.06.25.pdf	16.4 MB
626	O_009-33-2-03.13-1000	25. 31-062-23-СМ2-ТХ5.ВР. Изм.1.gge	31.7 kB
627	O_009-33-2-03.13-1000	25. 31-062-23-СМ2-ТХ5.ВР. Изм.1.gsfx	5.3 MB

1	2	3	4
628	O_009-33-2-03.13-1000	26. 31-062-23-ВН 11.06.25.pdf	12.7 MB
629	O_009-33-2-03.13-1000	26. 31-062-23-СМ2-ТХ5.ПНР. Изм.1.ggc	7.6 kB
630	O_009-33-2-03.13-1000	26. 31-062-23-СМ2-ТХ5.ПНР. Изм.1.gsfx	5.3 MB
631	O_009-33-2-03.13-1000	27. 31-062-23-ОО 11.06.25.pdf	11.6 MB
632	O_009-33-2-03.13-1000	275-м20 от 01.08.2025.pdf	8.3 MB
633	O_009-33-2-03.13-1000	28. 31-062-23-ОС 11.06.25.pdf	15.5 MB
634	O_009-33-2-03.13-1000	29. 31-062-23-СКУД 11.06.25.pdf	11.3 MB
635	O_009-33-2-03.13-1000	29. 31-062-23-СМ2-ТХ6.ВР. Изм.1.ggc	13.9 kB
636	O_009-33-2-03.13-1000	29. 31-062-23-СМ2-ТХ6.ВР. Изм.1.gsfx	7.8 MB
637	O_009-33-2-03.13-1000	3. 31-062-23-АС 23.05.25.pdf	17.1 MB
638	O_009-33-2-03.13-1000	3. 31-062-23-РР1 01.08.25.pdf	5.8 MB
639	O_009-33-2-03.13-1000	3. № 3-ГТ ГЧ от 05.05.25 - песчаная подсыпка.pdf	802 kB
640	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОГРО-02 от 26.07.24.pdf	740 kB
641	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС_АС-Пр_2 от 06.08.24 - опалубка,подбе-тонка.pdf	1.1 MB
642	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_2 от 13.08.24 - опалубка с арм.pdf	936 kB
643	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_3 от 13.09.24 - опа-лубка, арм.pdf	824 kB
644	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС_АС-ПСЛ35Я4_2 от 20.08.24 - опа-лубка,арм.pdf	693 kB
645	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС_ГТ-ПД_3 от 23.07.24 - устройство песча-ного слоя.pdf	915 kB
646	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР № ПС-АС-Мс_2 от 14.08.24 - Опалубка, подбе-тонка плиты.pdf	906 kB
647	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ам_2 от 14.10.24 - подбетонка.pdf	812 kB
648	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-БСК_2 от 30.09.24 - щебень.pdf	734 kB
649	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_2 от 01.09.24 - щебень.pdf	723 kB
650	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_2 от 30.09.24 - щебень.pdf	740 kB
651	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-МП1_2 от 20.09.24 - щебень.pdf	743 kB
652	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-МП2_2 от 21.09.24 - песчаная по-душка.pdf	745 kB
653	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Пм_2 (скв.7)от 24.08.24 - бурение.pdf	633 kB
654	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Пм_2(скв.11) от 26.08.24 - буре-ние.pdf	802 kB
655	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Пм_2(скв.8) от 30.08.24 - бурение.pdf	773 kB
656	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Пм_2(скв.9) от 29.08.24 - бурение.pdf	795 kB
657	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2_2 от 15.09.24 - опалубка, арм.pdf	818 kB
658	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-ТШ_3 от 23.03.25 - гидроизоляция.pdf	772 kB
659	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф_7 от 27.11.24 - подбетонка под П5 и лотки.pdf	769 kB
660	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф1_1 от 12.12.24 - подбетонка ПЗ.pdf	763 kB
661	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_3 от 05.12.24 - подбетонка.pdf	781 kB
662	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф4_3 от 12.12.24 - подбетонка под приямок.pdf	819 kB
663	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф5_3 от 16.01.25 - монтаж лотков.pdf	749 kB
664	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-Ф6_3 от 21.03.25 - монтаж лотков.pdf	746 kB
665	O_009-33-2-03.13-1000	3. АОСР №ПС_АС-ШНУ_3 от 23.03.25 - гидроизоляция.pdf	819 kB
666	O_009-33-2-03.13-1000	3. ПС_АС-ФБУ_от 02.05.25 - монтаж блоков.pdf	808 kB
667	O_009-33-2-03.13-1000	3. ТКП ВЭМ.pdf	1.5 MB
668	O_009-33-2-03.13-1000	3.1 Исп.схема.pdf	493 kB
669	O_009-33-2-03.13-1000	3.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
670	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 Док о качестве № 10064 от 28.11.24 (В7,5).pdf	145 kB
671	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 Паспорт № 29_А от 04.02.2024 - Щебень фр.20-40мм..pdf	1.5 MB
672	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 Паспорт качества № 11_09_П-2024 от 11.09.24 - Песок.pdf	509 kB
673	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 ПК № 02_07-П-2024 с 11.07.24 по 17.07.24 - Песок.pdf	185 kB
674	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 ПК № 09_09_П-2024 от 09.09.24 - Песок.pdf	485 kB
675	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкошито-вая.pdf	2.4 MB
676	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
677	O_009-33-2-03.13-1000	3.2 СС №РОСС.RU.04ССН0.06431 - пиломатериалы хвойных пород.pdf	1.7 MB

1	2	3	4
678	О 009-33-2-03.13-1000	3.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
679	О 009-33-2-03.13-1000	3.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Лоток Л9-11 2.pdf	341 kB
680	О 009-33-2-03.13-1000	3.2 Тех.паспорт от 27.12.24 - Лоток Л6-8 2 (2шт).pdf	349 kB
681	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Док о качестве № 10032 от 20.11.24 (В7,5).pdf	170 kB
682	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Док о качестве № 10092 от 05.12.24 (В7,5).pdf	186 kB
683	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Док о качестве № 9536 от 30.07.24 (В7,5).pdf	193 kB
684	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Док о качестве № 9583 от 07.08.2024 - В7,5.pdf	293 kB
685	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Док о качестве № 9881 от 07.10.24 (В7,5) -мой.pdf	685 kB
686	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 ПИ № 05Б 12 24-1 от 05.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
687	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 ПИ №У24 07 24 от 24.07.24 - песок тип1.pdf	325 kB
688	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 ПК № 30 04 П-2025 от 16-17.04.25 - Песок.pdf	2.8 MB
689	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 СК № 2023653934 - Арматура d=12 А500С.pdf	924 kB
690	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Тех.паспорт от 18.12.24 - Лоток Л9д-11.pdf	342 kB
691	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Уплотнение ПС - основание из щебня 20-40.pdf	1.1 MB
692	О 009-33-2-03.13-1000	3.3 Уплотнение ПС - песчана подушка под МП2.pdf	1.1 MB
693	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ № 07Б 10 24 от 14.10.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	498 kB
694	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
695	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ № 12Б 12 24-1 от 12.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
696	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ № 1Б 08 24 от 06.08.24 -бетон В7,5 (7д).pdf	1.1 MB
697	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ № 3Б 08 24 от 14.08.24 -бетон В7,5 (7д).pdf	310 kB
698	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ №У15 10 24 от 15.10.24 - ОРУ 110 кВ.pdf	316 kB
699	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 ПИ №У28 07 24 от 28.07.24 - песок тип1.pdf	357 kB
700	О 009-33-2-03.13-1000	3.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
701	О 009-33-2-03.13-1000	3.5 ПИ №У18 10 24 от 18.10.24 - ОРУ110.pdf	360 kB
702	О 009-33-2-03.13-1000	3.5 С.С. № РОСС С-RU.HB63.H00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
703	О 009-33-2-03.13-1000	3.6 ПИ №У05_11_24 от 05.11.24 - ОРУ 35, БСК, ОРУ10 (1).pdf	318 kB
704	О 009-33-2-03.13-1000	3.7 ПИ №У09 11 24 от 09.11.24 - ОРУ35, БСК, 10.pdf	362 kB
705	О 009-33-2-03.13-1000	3.8 ПИ №У04 05 25 от 04.05.25 - БСК, ОРУ10.pdf	317 kB
706	О 009-33-2-03.13-1000	3.9 ПИ №У06 05 25 от 06.05.25 - БСК, ОРУ10.pdf	242 kB
707	О 009-33-2-03.13-1000	30. 31-062-23-СМ2-ТХ6.ПНР. Изм.1.gge	4.9 kB
708	О 009-33-2-03.13-1000	30. 31-062-23-СМ2-ТХ6.ПНР. Изм.1.gsfx	7.8 MB
709	О 009-33-2-03.13-1000	31-062-23-СМ2 26.12.24.pdf	5.2 MB
710	О 009-33-2-03.13-1000	32. 31-062-23-ЗИ1 07.02.25.pdf	2.1 MB
711	О 009-33-2-03.13-1000	33. 31-062-23-ЗИ2 07.02.25.pdf	3.2 MB
712	О 009-33-2-03.13-1000	33. 31-062-23-СМ2-ТХ7.ВР. Изм.1.gge	40.7 kB
713	О 009-33-2-03.13-1000	33. 31-062-23-СМ2-ТХ7.ВР. Изм.1.gsfx	7.2 MB
714	О 009-33-2-03.13-1000	34. 31-062-23-ЗИ3 07.02.25.pdf	4.2 MB
715	О 009-33-2-03.13-1000	35. 31-062-23-ЗИ4 19.03.25.pdf	1022 kB
716	О 009-33-2-03.13-1000	36. 31-062-23-СМ2-ТХ8.ВР. Изм.1.gge	93.8 kB
717	О 009-33-2-03.13-1000	36. 31-062-23-СМ2-ТХ8.ВР. Изм.1.gsfx	16.6 MB
718	О 009-33-2-03.13-1000	37. 31-062-23-СМ2-ТХ8.ПНР. Изм.1.gge	4.0 kB
719	О 009-33-2-03.13-1000	37. 31-062-23-СМ2-ТХ8.ПНР. Изм.1.gsfx	16.6 MB
720	О 009-33-2-03.13-1000	4. 31-062-23-СМ2-КР.ВР. Изм.1.gge	400 kB
721	О 009-33-2-03.13-1000	4. 31-062-23-СМ2-КР.ВР. Изм.1.gsfx	13.3 MB
722	О 009-33-2-03.13-1000	4. 31-062-23-ЭП 07.05.25.pdf	38.4 MB
723	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-Мс_3 от 11.08.24 - арм.каркас, закладные ФП1.pdf	863 kB
724	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-Пр_3 от 04.08.24 - арм.каркас, закладные.pdf	655 kB
725	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_3 от 24.08.24 - бетонирование ПМ2.pdf	814 kB
726	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н от 23.09.24 - бетонирование Пм1.pdf	794 kB
727	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я3_3 от 23.09.24 - бетонирование Пм2.pdf	818 kB
728	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР № ПС_АС-Ф5 4 от 18.01.25 - заделка торцов.pdf	754 kB
729	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ам_3 от 08.10.24 - гидроизоляция.pdf	794 kB
730	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-БСК_3 от 04.10.24 - опалубка под фундаменты.pdf	868 kB
731	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10 3 от 12.09.24 - опалубка.pdf	703 kB
732	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35 3 от 04.10.24 - опалубка.pdf	762 kB
733	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-МП1_3 от 21.09.24 - котлован под приямок.pdf	729 kB
734	О 009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-МП2 3 от 21.09.24 - щебень.pdf	823 kB

1	2	3	4
735	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Пм_3(скв.11) от 05.09.24 - Трубы.pdf	827 kB
736	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Пм_3(скв.7) от 01.09.24 - монтаж труб.pdf	656 kB
737	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Пм_3(скв.8) от 03.09.24 - монтаж труб.pdf	804 kB
738	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Пм_3(скв.9) от 04.09.24 - трубы.pdf	817 kB
739	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-ПСЛ35Я4_3 от 29.08.24 - бетонирование ПМ2.pdf	648 kB
740	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-ТШ_4 от 06.05.25 - разработка грунта.pdf	723 kB
741	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ф_4 от 23.11.24 - гидроизоляция.pdf	860 kB
742	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ф1_1 от 07.12.24 - монтаж приямка.pdf	818 kB
743	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_4 от 29.11.24 - монтаж приемков.pdf	739 kB
744	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ф4_4 от 07.12.24 - монтаж приямка.pdf	807 kB
745	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-Ф6_4 от 23.03.25 - гидроизоляция.pdf	767 kB
746	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_АС-ШНУ_4 от 29.03.25 - разработка грунта.pdf	772 kB
747	O_009-33-2-03.13-1000	4. АОСР №ПС_ГТ-ПД_4 от 02.08.24 - устройство щебеночного слоя.pdf	879 kB
748	O_009-33-2-03.13-1000	4.1 Исп.схема.pdf	524 kB
749	O_009-33-2-03.13-1000	4.1 Паспорт качества №377 от 23.04.24 - Праймер Технониколь №01.pdf	475 kB
750	O_009-33-2-03.13-1000	4.1 СС № 04ИДЮ101.RU.C04746 годен дот 11.12.25г -Рубемаст.pdf	570 kB
751	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Док о качестве № 9605 от 12.08.24 (В25).pdf	179 kB
752	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Док о качестве № 9646 от 24.08.24 (В25).pdf	176 kB
753	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Паспорт № 29_А от 04.02.2024 - Щебень фр.20-40мм..pdf	1.5 MB
754	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Паспорт №492_А от 27.07.24 - Щебень фр. 20-70мм.pdf	1.0 MB
755	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
756	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 ПИ №10Б_08_24 от 24.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
757	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 ПИ №14Б_09_24 от 03.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
758	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 А500С.pdf	924 kB
759	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
760	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 СК №5070 - Труба 530x12.pdf	771 kB
761	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 СС №ССБК.RUPБ30.H.00250 -Рубемаст (пожарный).pdf	749 kB
762	O_009-33-2-03.13-1000	4.2 СС. Кирпич полнотелый 1НФ.pdf	5.9 MB
763	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 Док о качестве № 9623 от 17.08.24 (В25).pdf	187 kB
764	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 Док о качестве б_н от 30.08.24 - Каркас прост-ный КПП.pdf	7.0 MB
765	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 ПИ №13Б_08_24 от 29.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	631 kB
766	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 ПИ №22Б_09_24 от 23.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	630 kB
767	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 Сертификат № 4848 - Арматура 10 А240.pdf	1.3 MB
768	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 СК № 2023653934 - Арматура 12 А500С.pdf	924 kB
769	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
770	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 СС. Цементно-песчаная смесь.pdf	1.0 MB
771	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 Уплотнение подъездная дорога - щебень фр.40-70.pdf	1.1 MB
772	O_009-33-2-03.13-1000	4.3 Уплотнение ПС - основание из щебня 20-40.pdf	293 kB
773	O_009-33-2-03.13-1000	4.4 ПИ №9Б_08_24 от 19.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	612 kB
774	O_009-33-2-03.13-1000	4.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
775	O_009-33-2-03.13-1000	4.5 ПИ №10Б_08_24 от 24.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	622 kB
776	O_009-33-2-03.13-1000	4.5 С.С № РОСС С-RU.HB63.H00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
777	O_009-33-2-03.13-1000	4.6 Док о качестве №6 от 19.07.24 - Закладные.pdf	11.3 MB
778	O_009-33-2-03.13-1000	40. 31-062-23-СМ2-ПОС.ВР. Изм.1.gge	80.7 kB
779	O_009-33-2-03.13-1000	40. 31-062-23-СМ2-ПОС.ВР. Изм.1.gsfx	10.2 MB
780	O_009-33-2-03.13-1000	5. 31-062-23-УА1.1 06.05.25.pdf	9.5 MB
781	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОС №ПС_АС-Пм_4(скв.8) от 15.09.24 - бетонирование свай.pdf	767 kB

1	2	3	4
782	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Мс_4 от 19.08.24 - бетонирование плиты ФП1.pdf	834 kB
783	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Пр_4 от 12.08.24 - бетонирование плиты.pdf	806 kB
784	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2_4 от 19.09.24 - гидроизоляция ПМ2.pdf	795 kB
785	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2л_4 от 20.08.24 - Гидроизоляция ПМ2.pdf	771 kB
786	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ПСЛ110Я2н от 23.09.24 -гидроизоляция ПМ1.pdf	748 kB
787	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ам_4 от 15.10.24 - монтаж колодецев.pdf	872 kB
788	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-БСК_4 от 12.10.24 - бетонирование.pdf	756 kB
789	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ЗРУ_4 от 12.10.24 - бетонирование.pdf	742 kB
790	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_4 от 23.09.24 - бетонирование.pdf	690 kB
791	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-МП1_4 от 30.09.24 - подбетонка приемка.pdf	749 kB
792	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-МП2_4 от 21.09.24 - котлован приемок.pdf	797 kB
793	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Пм_4(скв.11) от 15.09.24 - бетонирование свай.pdf	793 kB
794	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Пм_4(скв.7) от 15.09.24 - бетонирование свай.pdf	644 kB
795	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Пм_4(скв.9) от 15.09.24 - бетонирование свай.pdf	821 kB
796	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ПСЛ35Я4_4 от 26.08.24-гидроизоляция ПМ2.pdf	757 kB
797	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ТПШ_5 от 11.05.25 - монтаж фундаментов.pdf	746 kB
798	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф_5 от 24.11.24 - монтаж П5, лотки.pdf	744 kB
799	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф1_5 от 16.12.24 - подбетонка лотки.pdf	793 kB
800	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_5 от 07.12.24 - подбетонка под лотки.pdf	771 kB
801	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф4_5 от 10.12.24 - траншея.pdf	732 kB
802	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф5_5 от 19.01.25 - гидроизоляция.pdf	747 kB
803	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-Ф6_5 от 31.03.25 - заделка торцов.pdf	747 kB
804	O_009-33-2-03.13-1000	5. АОСР №ПС_АС-ШНУ_5 от 30.03.25 - монтаж фундаментов.pdf	719 kB
805	O_009-33-2-03.13-1000	5. ПС ГТ-ПД_5 от 15.09.24 - Укрепление откосов.pdf	843 kB
806	O_009-33-2-03.13-1000	5.1 Исп.схема.pdf	463 kB
807	O_009-33-2-03.13-1000	5.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
808	O_009-33-2-03.13-1000	5.1 Паспорт качества №377 от 23.04.24 - Праймер Технониколь №01.pdf	475 kB
809	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Док о качестве № 25.09.24_8 - Плита днища ПН10 (3шт).pdf	243 kB
810	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Док о качестве № 9734 от 08.09.24 (B25).pdf	179 kB
811	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Док о качестве № 9735 от 08.09.24 (B25).pdf	178 kB
812	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Док о качестве № 9857 от 02.10.24 (B25).pdf	178 kB
813	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Док о качестве № 9876 от 05.10.24 (B25).pdf	178 kB
814	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
815	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Протокол испытаний - Газон универсальный №АГ-343 от 01.02 (1).pdf	550 kB
816	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
817	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
818	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 СС. Кирпич полнотелый 1НФ.pdf	5.9 MB
819	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
820	O_009-33-2-03.13-1000	5.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Лоток Л6-8 2 (2шт).pdf	344 kB
821	O_009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 10076 от 30.11.24 (B7,5).pdf	143 kB
822	O_009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 10098 от 09.12.24 (B7,5).pdf	134 kB
823	O_009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 25.09.24_5 - Кольцо стеновое КС10.9 (5шт).pdf	240 kB

1	2	3	4
824	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 9569 от 05.08.2024 - B25.pdf	291 kB
825	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 9605 от 12.08.2024 - B25.pdf	305 kB
826	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 9760 от 14.09.24 (B25).pdf	180 kB
827	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 9773 от 23.09.24 (B7,5) -мой.pdf	173 kB
828	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 Док о качестве № 9876 от 05.10.24 (B25).pdf	178 kB
829	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 ПИ № 05Б 10 24 от 12.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
830	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 ПИ №20Б 09 24 от 15.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	621 kB
831	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
832	О 009-33-2-03.13-1000	5.3 СС. Цементно-песчаная смесь.pdf	1.0 MB
833	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 Док о качестве № 25.09.24_6 - Кольцо опорное КО6 (3шт).pdf	240 kB
834	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 Док о качестве № 9771 от 16.09.24 (B25).pdf	180 kB
835	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ № 02Б 10 24 от 09.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	592 kB
836	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ № 07Б 12 24-1 от 07.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	498 kB
837	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ № 16Б 12 24 от 16.12.24 - бетон В7,5.pdf	498 kB
838	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ № 23Б 09 24 от 30.09.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
839	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ № 2Б 08 24 от 12.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	314 kB
840	О 009-33-2-03.13-1000	5.4 ПИ №9Б 08 24 от 19.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	612 kB
841	О 009-33-2-03.13-1000	5.5 Док о качестве № 25.09.24_7 - Плита ПП10.2 (3шт).pdf	240 kB
842	О 009-33-2-03.13-1000	5.5 ПИ № 05Б 10 24 от 12.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
843	О 009-33-2-03.13-1000	5.5 ПИ №20Б 09 24 от 15.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	621 kB
844	О 009-33-2-03.13-1000	5.5 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П15.5.pdf	339 kB
845	О 009-33-2-03.13-1000	5.6 ПИ №21Б 09 24 от 21.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	616 kB
846	О 009-33-2-03.13-1000	5.6 СК № 04-1646 - Труба 325x8.pdf	3.6 MB
847	О 009-33-2-03.13-1000	5.6 Тех.паспорт от 20.11.2024 - Брусok БК12а 10.pdf	341 kB
848	О 009-33-2-03.13-1000	5.7 ПИ №22Б 09 24 от 23.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	630 kB
849	О 009-33-2-03.13-1000	5.7 СС Сухая смесь М100.pdf	3.4 MB
850	О 009-33-2-03.13-1000	6. 31-062-23-СМ2-ИОС1.1.ВР. Изм.1.gge	203 kB
851	О 009-33-2-03.13-1000	6. 31-062-23-СМ2-ИОС1.1.ВР. Изм.1.gsfx	50.6 MB
852	О 009-33-2-03.13-1000	6. 31-062-23-СС 08.07.25.pdf	8.2 MB
853	О 009-33-2-03.13-1000	6. 31-062-23-УА1.2 07.05.25.pdf	4.4 MB
854	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-Пм 5(скв.11) от 17.10.24 - сваи.pdf	1.0 MB
855	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-Пм 5(скв.7) от 17.10.24 - Сваи.pdf	809 kB
856	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-Пм 5(скв.8) от 17.10.24 - Сваи.pdf	1.0 MB
857	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-Пм 5(скв.9) от 17.10.24 - Сваи.pdf	1.0 MB
858	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-ТШ 6 от 11.05.25 - фундамент тер-мошкаф.pdf	979 kB
859	О 009-33-2-03.13-1000	6. АООК №ПС АС-ШНУ 6 от 17.04.25 - Фундаменты наружной установки.pdf	975 kB
860	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР № ПС АС-Ме 5 от 21.08.24 - гидроизоляция.pdf	774 kB
861	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР № ПС АС-Пр 5 от 09.08.24 - Гидроизоляция.pdf	820 kB
862	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР № ПС АС-ПСЛ110Я2_5 от 20.09.2024 - монтаж Ф2.pdf	809 kB
863	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР № ПС АС-ПСЛ110Я2л_12.09.24 - монтаж Ф2.pdf	803 kB
864	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР № ПС АС-ПСЛ110Я2н_5 от 26.09.24 - монтаж Ф1.pdf	788 kB
865	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС_Ф2,3_6 от 01.12.24 - монтаж бло-ков.pdf	762 kB
866	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ам 5 от 13.10.24 - траншея.pdf	760 kB
867	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-БСК от 10.10.24 - гидроизоляция.pdf	735 kB
868	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-ЗРУ10_5 от 17.09.24 - гидроизоляция.pdf	670 kB
869	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-МП2_5 от 30.09.24 - подбетонка при-ямка.pdf	761 kB
870	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-ПСЛ35Я4_5 от 26.09.24 - монтаж Ф2.pdf	813 kB
871	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ф1 6 от 11.12.24 - монтаж блоков.pdf	827 kB
872	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ф4_6 от 20.12.24 - подбетонка под лотки.pdf	760 kB
873	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ф5 6 от 19.01.25 - монтаж плит.pdf	794 kB
874	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ф6 6 от 05.04.25 - песок, трубы.pdf	783 kB
875	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС АС-Ф7 6 от 26.11.24 - заделка торцов.pdf	744 kB
876	О 009-33-2-03.13-1000	6. АОСР №ПС МП1 5 от 24.09.24 - гидроизоляция.pdf	736 kB
877	О 009-33-2-03.13-1000	6. ПС АС-ЗРУ35 5 от 10.10.24 - гидроизоляция.pdf	747 kB

1	2	3	4
878	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 Исп.схема.pdf	495 kB
879	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь (1).pdf	509 kB
880	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
881	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 Паспорт качества №377 от 23.04.24 - Праймер.pdf	475 kB
882	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 ПИ № 27Б 03 25 от 27.03.25 - В15 (7д).pdf	615 kB
883	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 ПИ №20Б 09 24 от 15.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	621 kB
884	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 СС № 04ИДЮ101.RU.C04746 годен дот 11.12.25г -Ру-бемаст.pdf	570 kB
885	O_009-33-2-03.13-1000	6.1 Тех.паспорт от 20.11.24 - Блок БДЛ 40.6.pdf	358 kB
886	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Док о качестве № 03.09.24 4 - Ф18.18 (5шт).pdf	237 kB
887	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Док о качестве № 03.09.24 4 - Ф18.18.pdf	237 kB
888	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Док о качестве № 11.09.24 4 - Ф18.18.pdf	253 kB
889	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Док о качестве № 17.09.24 1 - Ф18.18.pdf	240 kB
890	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Док о качестве №7 от 04.10.24 - металлоконструк-ции.pdf	9.9 MB
891	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
892	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Паспорта № 24_12_П-2024 от 24.12.24 - Песок сред-ний.pdf	5.0 MB
893	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 ПИ № 17Б 04 25 от 17.04.24 - В15 (28д).pdf	647 kB
894	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 ПИ №08Б 09 24 от 06.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	617 kB
895	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
896	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 СС №ССБК.RUПБ30.Н.00250 -Рубемаст (пожар-ный).pdf	749 kB
897	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 СС. Кирпич полнотелый 1НФ.pdf	5.9 MB
898	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
899	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П7д-56.pdf	342 kB
900	O_009-33-2-03.13-1000	6.2 Уплотнение ПС - траншея под маслосток.pdf	1.1 MB
901	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Док о качестве № 10112 от 06.12.24 (В7,5).pdf	129 kB
902	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Док о качестве № 11.09.24 4 - Ф18.18 (5шт).pdf	253 kB
903	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Док о качестве № 17.09.24 1 - Ф18.18.pdf	240 kB
904	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Док о качестве № 25.09.24 1 - Ф18.18.pdf	246 kB
905	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Док о качестве № 9773 от 23.09.24 (В7,5) -мой.pdf	173 kB
906	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 СС № 04ИДЮ101.RU.C01694 с 17.01.22 по 16.01.26 - Трубы 63.pdf	1.2 MB
907	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
908	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 СС. Цементно-песчаная смесь.pdf	1.0 MB
909	O_009-33-2-03.13-1000	6.3 Технический отчет №1.pdf	6.5 MB
910	O_009-33-2-03.13-1000	6.4 ПИ № 20Б 12 24 от 20.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
911	O_009-33-2-03.13-1000	6.4 ПИ № 23Б 09 24 от 30.09.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	500 kB
912	O_009-33-2-03.13-1000	6.4 СС № 04ИДЮ128.RU.C02446 - Кластеры, муфты.pdf	420 kB
913	O_009-33-2-03.13-1000	7. 31-062-23-PP2 11.06.25.pdf	3.2 MB
914	O_009-33-2-03.13-1000	7. 31-062-23-СМ2-ИОС1.1.ПНР. Изм.1.gge	74.3 kB
915	O_009-33-2-03.13-1000	7. 31-062-23-СМ2-ИОС1.1.ПНР. Изм.1.gsfx	50.5 MB
916	O_009-33-2-03.13-1000	7. 31-062-23-УА2.1 10.06.25.pdf	12.7 MB
917	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР № ПС_АС-Мс_6 от 09.09.24 - Фундаментная плита ФП1.pdf	1.2 MB
918	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР № ПС_АС-Пр_6 от 02.09.24 - Фундаментная плитв ФП-2.pdf	990 kB
919	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2_6 от 26.09.24 - гидроизо-ляция Ф2.pdf	816 kB
920	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_6 от 20.09.24 - гидро-изоляция Ф2.pdf	686 kB
921	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_6 от 27.09.24 - гидро-изоляция Ф1.pdf	779 kB
922	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС_Пм_6(скв.7) от 09.11.24 - подбетонка ростверка.pdf	652 kB
923	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ам_6 от 14.10.24 - песчаное основа-ние.pdf	815 kB
924	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-БСК_6 от 17.10.24 - монтаж леж-ней.pdf	722 kB
925	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-ЗРУ10_6 от 19.09.24 - монтаж леж-ней.pdf	728 kB
926	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-ЗРУ35_6 от 11.10.24 - монтаж леж-ней.pdf	739 kB
927	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-МП1_6 от 24.09.24 - опалубка,арм прямка ПМ.pdf	792 kB

1	2	3	4
928	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-МП2_6 от 24.09.24 - рубимаст.pdf	756 kB
929	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Пм_6(скв.11) от 09.11.24 - подбетонка РМ1.pdf	873 kB
930	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Пм_6(скв.8) от 09.11.24 - подбетонка под РМ1.pdf	841 kB
931	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Пм_6(скв.9) от 09.11.24 - подбетонка под РМ1.pdf	858 kB
932	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-ПСЛ35Я4_6 от 28.09.24 - гидроизоляция Ф2.pdf	626 kB
933	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф1_7 от 13.12.24 - гидроизоляция.pdf	855 kB
934	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_7 от 03.12.24 - гидроизоляция.pdf	768 kB
935	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф4_7 от 17.12.24 - монтаж лотков.pdf	758 kB
936	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф5_7 от 20.01.25 - обратная засыпка.pdf	733 kB
937	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф6_7 от 06.04.25 - монтаж плит.pdf	742 kB
938	O_009-33-2-03.13-1000	7. АОСР №ПС_АС-Ф7_26.11.24 - песок,трубы.pdf	791 kB
939	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 Исп.схема.pdf	390 kB
940	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
941	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 Паспорт качества №377 от 23.04.24 - Праймер Технониколь №01.pdf	475 kB
942	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 ПИ № 1Б_08_24 от 06.08.24 -бетон В7,5 (7д).pdf	1.1 MB
943	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 ПИ № 3Б_08_24 от 14.08.24 -бетон В7,5 (7д).pdf	310 kB
944	O_009-33-2-03.13-1000	7.1 СС № 04ИДЮ101.RU.C04746 годен дот 11.12.25г -Рубемаст.pdf	570 kB
945	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Док о качестве № 12.08.24 1 - ЛЖ-28 (26шт) (1).pdf	243 kB
946	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Док о качестве № 12.08.24 1 - ЛЖ-28 (26шт).pdf	243 kB
947	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Док о качестве № 12.08.24 1 - ЛЖ-28.pdf	243 kB
948	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Паспорт качества № 11_09_П-2024 от 11.09.24 - Песок.pdf	509 kB
949	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
950	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Паспорта № 02_11_П-2024 от 03.11.24 - Песок средний.pdf	1.2 MB
951	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 ПИ № 11Б_08_24 от 27.08.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	2.3 MB
952	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 ПИ № 15Б_09_24 от 04.09.24 - бетон В7,5 (28д).pdf	254 kB
953	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
954	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Сертификат-пиломатериалы.pdf	1.7 MB
955	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 СС №ССБК.RUПБ30.Н.00250 -Рубемаст (пожарный).pdf	749 kB
956	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
957	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Лоток Л9-11_2.pdf	341 kB
958	O_009-33-2-03.13-1000	7.2 Тех.паспорт от 27.12.24 - Плита П9-15 (2шт).pdf	363 kB
959	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 Док о качестве № 19.08.24 1 - ЛЖ-28.pdf	232 kB
960	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 Док о качестве № 22.08.24 3 - ЛЖ-44 (6шт).pdf	231 kB
961	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 Док о качестве № 9967 от 02.11.24 (В15).pdf	185 kB
962	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 ПИ № 2Б_08_24 от 12.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	314 kB
963	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 ПИ №9Б_08_24 от 19.08.24 - бетон В25 (7д).pdf	612 kB
964	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 A500C.pdf	924 kB
965	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 СК № ОХР000613 - Труба чугунная 200.pdf	433 kB
966	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 СС № 04ИДЮ101.RU.C01694 с 17.01.22 по 16.01.26 - Трубы 63.pdf	1.2 MB
967	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
968	O_009-33-2-03.13-1000	7.3 Тех.паспорт от 18.12.24 - Лоток Л9д-11.pdf	342 kB
969	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 Док о качестве № 03.09.24 2 - ЛЖ-44 (14шт).pdf	235 kB
970	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 ПИ № 02Б_11_24 от 09.11.24 - бетон В15 (7д).pdf	601 kB
971	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 ПИ №12Б_09_24 от 02.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	627 kB
972	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 ПИ №16Б_09_24 от 09.09.24 - бетон В25 (28д).pdf	622 kB
973	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 СК № 54 от 25.06.24 - Манжета ВРС200.pdf	329 kB
974	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
975	O_009-33-2-03.13-1000	7.4 СС № 04ИДЮ128.RU.C02446 - Кластеры, муфты.pdf	420 kB
976	O_009-33-2-03.13-1000	7.5 С.С № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
977	O_009-33-2-03.13-1000	7.5 СК №606565 - Труба 159x8.pdf	567 kB
978	O_009-33-2-03.13-1000	7.5 СС. Пакля.pdf	1.4 MB
979	O_009-33-2-03.13-1000	7.6 СК № 04-1646 - Труба 325x8.pdf	3.6 MB

1	2	3	4
980	O_009-33-2-03.13-1000	7.6 СС. Портлацемент.pdf	488 kB
981	O_009-33-2-03.13-1000	8. 31-062-23-УА2.2 10.06.25.pdf	5.2 MB
982	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Пр_7 от 27.08.24 - Монтаж емкости РГСП-60.pdf	831 kB
983	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2_7 от 28.09.24 - частичная засыпка, ригели Р1-А.pdf	767 kB
984	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л от 21.09.24 - частичная засыпка, монтаж Р1-А.pdf	670 kB
985	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_7 от 28.09.24 - частичная засыпка, ригели.pdf	782 kB
986	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ам_7 от 17.10.24 - гидроизоляция колодцев.pdf	789 kB
987	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-БСК_7 от 19.10.24 - обратная засыпка.pdf	800 kB
988	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ЗРУ10_7 от 07.10.24 - обратная засыпка.pdf	713 kB
989	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ЗРУ35_7 от 17.10.24 - обратная засыпка.pdf	728 kB
990	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-МП2_7 от 24.09.24 - опалубка, арм, узел.pdf	785 kB
991	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Мс_7 от 28.08.24 - монтаж емкости.pdf	808 kB
992	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Пм_7(скв.11) от 29.11.24 - опалубка подошвы.pdf	891 kB
993	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Пм_7(скв.7) от 28.11.24 - опалубка, арм.pdf	693 kB
994	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Пм_7(скв.8) от 26.11.24 - опалубка, бетон подошвы РМ1.pdf	858 kB
995	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Пм_7(скв.9) от 27.11.24 - опалубка, арм подошвы.pdf	965 kB
996	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-ПСЛ35Я4_7 от 30.09.24 - частичная засыпка, Р1-А.pdf	845 kB
997	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф1_8 от 14.12.24 - монтаж плит.pdf	749 kB
998	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф2,3_8 от 04.12.24 - монтаж плит.pdf	761 kB
999	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф4_8 от 21.12.24 - гидроизоляция.pdf	765 kB
1000	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф5_8 от 20.01.25 - Фрагмент 5.pdf	989 kB
1001	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф6_8 от 08.04.25 - обратная засыпка.pdf	740 kB
1002	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-Ф7_8 от 27.11.24 - монтаж плит перекрытия.pdf	755 kB
1003	O_009-33-2-03.13-1000	8. АОСР № ПС_АС-МП1_7 от 02.10.24 - бетонирование приямка.pdf	737 kB
1004	O_009-33-2-03.13-1000	8.1 Исп.схема.pdf	652 kB
1005	O_009-33-2-03.13-1000	8.1 Паспорт качества №377 от 23.04.24 - Праймер Техноколь №01.pdf	475 kB
1006	O_009-33-2-03.13-1000	8.1 ПИ № 28Б_12_24 от 28.12.24 - бетон В20.pdf	613 kB
1007	O_009-33-2-03.13-1000	8.1 Сертификат пожарной безопасности - Пенетрон.pdf	1.2 MB
1008	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Док о качестве № 11.09.24_3 - Ригель Р1-А.pdf	240 kB
1009	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Док о качестве № 12.09.24_1 - Ригель Р1-А.pdf	237 kB
1010	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Док о качестве № 25_09_24 от 25.09.24 (В25).pdf	316 kB
1011	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Док о качестве № 25.09.24_2 - Ригель Р1-А.pdf	238 kB
1012	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 ДС. РОСС RU Д-RU.РА01.В.79437_21 - Пенетрон.pdf	631 kB
1013	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Паспорт № 3228 - РГСП-60 пожарный резервуар.pdf	15.8 MB
1014	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Паспорт № 3230 - РГСП-70 маслосборник.pdf	15.5 MB
1015	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Техноколь.pdf	509 kB
1016	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 ПИ № 18Б_01_25 - бетон В20.pdf	617 kB
1017	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
1018	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П10.5.pdf	340 kB
1019	O_009-33-2-03.13-1000	8.2 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П9-15.pdf	349 kB
1020	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 Док о качестве № 12.09.24_1 - Ригель Р1-А.pdf	237 kB
1021	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 Док о качестве №7 от 04.10.24 - металлоконструкции.pdf	9.9 MB
1022	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 Паспорт № 3229 - РГСП-60 пожарный резервуар.pdf	15.8 MB
1023	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 ПИ № 25Б_09_24 от 02.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
1024	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 Сертификат № 2023653934 - Арматура d=12 А500С.pdf	924 kB

1	2	3	4
1025	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 СК №2300026515 от 10.10.23 - Арматура 14.pdf	1.2 MB
1026	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 СС. Мастика Технониколь.pdf	1.2 MB
1027	O_009-33-2-03.13-1000	8.3 Тех.паспорт от 20.11.24 - Плита П10.5.pdf	340 kB
1028	O_009-33-2-03.13-1000	8.4 Док о качестве №7 от 04.10.24 - металлоконструк- ции.pdf	9.9 MB
1029	O_009-33-2-03.13-1000	8.4 Паспорт качества №224 от 18.03.24 - Технониколь.pdf	509 kB
1030	O_009-33-2-03.13-1000	8.4 СК № 2023653934 - Арматура 12 А500С.pdf	924 kB
1031	O_009-33-2-03.13-1000	8.4 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
1032	O_009-33-2-03.13-1000	8.5 С.С. № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
1033	O_009-33-2-03.13-1000	8.5 СК № 945 от 06.02.23 - Проволока 1,2мм.pdf	1.3 MB
1034	O_009-33-2-03.13-1000	8.6 С.С. № РОСС С-RU.НВ63.Н00438_22 Электроды Э42.pdf	3.7 MB
1035	O_009-33-2-03.13-1000	8.6 СК № 04-1646 - Труба 325x8.pdf	3.6 MB
1036	O_009-33-2-03.13-1000	8.7 Паспорт б н - Анкерный комплект 4шт.pdf	192 kB
1037	O_009-33-2-03.13-1000	9. 31-062-23-УАЗ.1 10.06.25.pdf	15.9 MB
1038	O_009-33-2-03.13-1000	9. АООК №ПС_АС-БСК_8 от 02.11.24 - Фундамент БСК.pdf	1012 kB
1039	O_009-33-2-03.13-1000	9. АООК №ПС_АС-ЗРУ10_8 от 12.10.24 - Фундамента ЗРУ10.pdf	1020 kB
1040	O_009-33-2-03.13-1000	9. АООК №ПС_АС-ЗРУ35_8 от 02.11.24 - Фундамент ЗРУ35.pdf	1.1 MB
1041	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР № ПС_АС-Мс_8 от 03.09.24 - обратная за- сыпка.pdf	842 kB
1042	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР № ПС_АС-Пр_8 от 03.09.24 - Обратная за- сыпка.pdf	963 kB
1043	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2_8- от 30.09.24 - обратная засыпка.pdf	781 kB
1044	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2л_8 от 22.09.24 - обратная засыпка.pdf	799 kB
1045	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР № ПС_АС-ПСЛ110Я2н_8 от 30.09.24 - обратная засыпка.pdf	771 kB
1046	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ам_8 от 09.11.24 - опалубка зам- ков.pdf	854 kB
1047	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-МП1_8 от 29.09.24 - пенетрон.pdf	772 kB
1048	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-МП2_8 от 02.10.24 - бетонирование приямка.pdf	720 kB
1049	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Пм_8(скв.11) от 09.12.24 - бетониро- вание подошвы.pdf	804 kB
1050	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Пм_8(скв.7) от 07.12.24 - бетонирова- ние подошвы.pdf	618 kB
1051	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Пм_8(скв.8) от 05.12.24 - бетонирова- ние подошвы.pdf	789 kB
1052	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Пм_8(скв.9) от 02.12.24 - бетонирова- ние подошвы.pdf	819 kB
1053	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ф1_9 от 16.12.24 - обратная за- сыпка.pdf	728 kB
1054	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ф2,3_9 от 07.12.24 - обратная за- сыпка.pdf	744 kB
1055	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ф4_9 от 01.04.25 - заделка торцов.pdf	758 kB
1056	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ф6_9 от 08.04.25 - Фрагмент 6.pdf	1002 kB
1057	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АС-Ф7_9 от 28.11.24 - обратная за- сыпка.pdf	732 kB
1058	O_009-33-2-03.13-1000	9. АОСР №ПС_АСПСЛ35Я4_8 от 02.10.24 - обратная за- сыпка.pdf	871 kB
1059	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 Исп.схема.pdf	388 kB
1060	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 ПИ № 02Б 10 24 от 09.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	592 kB
1061	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 ПИ № 05Б 10 24 от 12.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
1062	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 ПИ № 20Б 12 24 от 20.12.24 - бетон В7,5 (7д).pdf	499 kB
1063	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 ПИ №20Б 09 24 от 15.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	621 kB
1064	O_009-33-2-03.13-1000	9.1 Сертификат пожарной безопасности - Пенетрон.pdf	1.2 MB
1065	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 № 12 07-П-2024 с 18.07.24 по 31.07.24 - Песок.pdf	233 kB
1066	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 Акт уплотнения №4 от 28.09.2024.pdf	391 kB
1067	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 Акт уплотнения №5 от 28.09.24.pdf	411 kB
1068	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 Акт уплотнения №6 от 02.10.24.pdf	389 kB
1069	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 Акт уплотнения грунта №3 от 21.09.2024г..pdf	490 kB
1070	O_009-33-2-03.13-1000	9.2 Док о качестве № 10063 от 20.11.2024 - В25.pdf	290 kB

1	2	3	4
1071	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 Док о качестве № 10075 от 30.11.2024 - B25.pdf	294 kB
1072	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 Док о качестве № 10080 от 02.12.2024 - B25.pdf	304 kB
1073	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 Док о качестве № 25 09 24 от 25.09.24 (B25).pdf	316 kB
1074	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 ДС. РОСС RU Д-РУ.РА01.В.79437 21 - Пенетрон.pdf	631 kB
1075	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 Паспорт качества № 12_07-П-2024 с 18.07.24 по 31.07.24 - Песок.pdf	233 kB
1076	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 ПИ № 02Б 10 24 от 30.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	598 kB
1077	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 ПИ № 05Б 10 24 от 02.11.24 - бетон В25 (28д).pdf	593 kB
1078	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 ПИ № 10Б 01 25-2 от 10.01.25 - бетон В7,5 (28д).pdf	246 kB
1079	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 ПИ №08Б 09 24 от 06.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	617 kB
1080	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 Сертификат соответствия - Опалубка мелкощитовая.pdf	2.4 MB
1081	О 009-33-2-03.13-1000	9.2 СС. Кирпич полнотелый 1НФ.pdf	5.9 MB
1082	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 Акт уплотнения №1 от 03.09.24.pdf	314 kB
1083	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 Док о качестве № 9907 от 15.10.24 (B15).pdf	174 kB
1084	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 Паспорт качества № 01_08_П-2024 от 01.08.24 - Песок.pdf	508 kB
1085	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ № 05Б 10 24 от 12.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
1086	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ № 05Б 12 24 от 05.12.2024 - В25 (7д).pdf	636 kB
1087	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ № 07Б 12 24 от 07.12.24 - В25 (28д).pdf	635 kB
1088	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ № 09Б 12 24 от 09.12.2024 - В25 (7д).pdf	637 kB
1089	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ № 25Б 09 24 от 02.10.24 - бетон В25 (7д).pdf	591 kB
1090	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 ПИ №21Б 09 24 от 21.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	616 kB
1091	О 009-33-2-03.13-1000	9.3 СС. Цементно-песчаная смесь.pdf	1.0 MB
1092	О 009-33-2-03.13-1000	9.4 Акт уплотнения грунта №2.pdf	305 kB
1093	О 009-33-2-03.13-1000	9.4 ПИ № 05Б 10 24 от 02.11.24 - бетон В25 (28д).pdf	593 kB
1094	О 009-33-2-03.13-1000	9.4 ПИ № 15Б 10 24 от 22.10.24 -бетон В15 (7д).pdf	595 kB
1095	О 009-33-2-03.13-1000	9.4 ПИ №14Б 09 24 от 12.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	624 kB
1096	О 009-33-2-03.13-1000	9.4 ПИ №У03 09 24 от 03.09.24 - Пож.резервуар.pdf	319 kB
1097	О 009-33-2-03.13-1000	9.5 Док о качестве № 9967 от 02.11.24 (B15).pdf	185 kB
1098	О 009-33-2-03.13-1000	9.5 ПИ №22Б 09 24 от 23.09.24 - бетон В25 (7д).pdf	630 kB
1099	О 009-33-2-03.13-1000	9.5 ПИ №У01 09 24 от 01.09.24 - Маслосборник.pdf	316 kB
1100	О 009-33-2-03.13-1000	9.5 ПИ №У06 09 24 от 06.09.24 - Пож.резервуар.pdf	353 kB
1101	О 009-33-2-03.13-1000	9.6 ПИ № 02Б 11 24 от 09.11.24 - В15 (7д).pdf	601 kB
1102	О 009-33-2-03.13-1000	9.6 ПИ №16Б 09 24 от 14.10.24 - бетон В25 (28д).pdf	627 kB
1103	О 009-33-2-03.13-1000	9.6 ПИ №У04 09 24 от 04.09.24 - Маслосборник.pdf	348 kB
1104	О 009-33-2-03.13-1000	Акт ГИКЭ ПС 110 кВ Гранит.pdf	23.5 MB
1105	О 009-33-2-03.13-1000	ВОП.pdf	19.5 MB
1106	О 009-33-2-03.13-1000	ДА №1 от 09.01.2024.pdf	5.3 MB
1107	О 009-33-2-03.13-1000	ДА от 22.02.2024 № 36.pdf	5.8 MB
1108	О 009-33-2-03.13-1000	Договор аренды лесного участка № 1 2024 Прион 3,8455га.pdf	5.3 MB
1109	О 009-33-2-03.13-1000	Договор аренды лесного участка №36 от 22.02.2024.pdf	5.8 MB
1110	О 009-33-2-03.13-1000	Договор на вывоз мусора-подписан с обеих сторон.pdf	2.3 MB
1111	О 009-33-2-03.13-1000	Договор подряда №155 (ПС Гранит).pdf	8.4 MB
1112	О 009-33-2-03.13-1000	Договор подряда б н от 15.01.25 - очистка септика.pdf	745 kB
1113	О 009-33-2-03.13-1000	Договор ПС 02-12 от 26.12.2023.pdf	2.8 MB
1114	О 009-33-2-03.13-1000	Договор экспертизы по археологии (Археолог. изыскания).pdf	881 kB
1115	О 009-33-2-03.13-1000	Договор+ТУ (ОРИГИНАЛ).pdf	3.3 MB
1116	О 009-33-2-03.13-1000	ДС № 1 от 25.06.24.pdf	6.2 MB
1117	О 009-33-2-03.13-1000	ДС № 2 от 11.06.25.pdf	250 kB
1118	О 009-33-2-03.13-1000	ДС №1 от 05.12.2024 к ДА №1 от 09.01.2024.pdf	622 kB
1119	О 009-33-2-03.13-1000	Журнал общих работ №1.pdf	56.0 MB
1120	О 009-33-2-03.13-1000	Заключение экспертизы (ПД и ИИ) ПС Гранит 27.12.24.pdf	644 kB
1121	О 009-33-2-03.13-1000	Заключение экспертизы (СД) ПС Гранит 29.04.25 отрицательное.pdf	761 kB
1122	О 009-33-2-03.13-1000	Заключение экспертизы (СД) ПС Гранит 30.06.25.pdf	675 kB
1123	О 009-33-2-03.13-1000	ИГДИ.pdf	8.0 MB
1124	О 009-33-2-03.13-1000	ИГИ.pdf	21.5 MB
1125	О 009-33-2-03.13-1000	ИГМИ.pdf	16.4 MB
1126	О 009-33-2-03.13-1000	Извещение о приеме декларации ЛД-20240213-16562566245-3.pdf	97.1 kB
1127	О 009-33-2-03.13-1000	ИЭИ.pdf	63.6 MB
1128	О 009-33-2-03.13-1000	Климатические хар-ки д. Половина (ИГДИ).pdf	3.0 MB

1	2	3	4
1129	О 009-33-2-03.13-1000	Конъюнктурный анализ. Изм.3.gge	997 kB
1130	О 009-33-2-03.13-1000	Конъюнктурный анализ. Изм.3.gsfx	4.6 MB
1131	О 009-33-2-03.13-1000	Конъюнктурный анализ.gsfx	21.0 kB
1132	О 009-33-2-03.13-1000	Конъюнктурный анализ.xlsx	124 kB
1133	О 009-33-2-03.13-1000	КП Недра утилизация Новое 2 от 07.05.2024.pdf	137 kB
1134	О 009-33-2-03.13-1000	КП Северлаб от 07.05.2024.pdf	445 kB
1135	О 009-33-2-03.13-1000	Криптоконтейнер.xml	7.1 MB
1136	О 009-33-2-03.13-1000	КС-2 №5 33091-1...4 от 30.04.2025 .pdf	3.2 MB
1137	О 009-33-2-03.13-1000	КС-2 №6 33091-1...5 от 30.04.2025.pdf	30.3 MB
1138	О 009-33-2-03.13-1000	КС-3 №5 33091 от 30.04.2025.pdf	462 kB
1139	О 009-33-2-03.13-1000	КС-3 №6 33091 от 30.04.2025.pdf	312 kB
1140	О 009-33-2-03.13-1000	Лабораторно-инструмен. исследования (ИЭИ).pdf	2.3 MB
1141	О 009-33-2-03.13-1000	Лесная декларация.pdf	94.8 kB
1142	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-01 Схема планировочной организации земельного участка. ПС Гранит. Изм.5.gge	72.4 kB
1143	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-01 Схема планировочной организации земельного участка. ПС Гранит. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1144	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-01 Схема планировочной организации земельного участка. ПС Гранит.gsfx	6.3 MB
1145	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-02 Схема планировочной организации земельного участка. Подъездная автодорога.gsfx	6.3 MB
1146	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-03 Расчистка территории. Изм.5.gge	487 kB
1147	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-03 Расчистка территории. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1148	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-03 Расчистка территории.gsfx	6.3 MB
1149	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-04 Водозащитные мероприятия.gsfx	6.3 MB
1150	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-05 Компенсационное озеленение.gsfx	6.3 MB
1151	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-05 Лесовосстановительные работы. Изм.5.gge	123 kB
1152	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 01-01-05 Лесовосстановительные работы. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1153	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-01 Общестроительные работы. Изм.5.gge	3.5 MB
1154	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-01 Общестроительные работы. Изм.5.gsfx	6.9 MB
1155	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-01 Общестроительные работы.gsfx	6.4 MB
1156	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-02 Электротехнические решения. Изм.6.gge	2.2 MB
1157	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-02 Электротехнические решения. Изм.6.gsfx	8.5 MB
1158	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-02 Электротехнические решения.gsfx	6.3 MB
1159	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-03 РЗА. Изм.5.gge	317 kB
1160	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-03 РЗА. Изм.5.gsfx	7.2 MB
1161	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-03 РЗА.gsfx	6.3 MB
1162	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-04 Собственные нужды (ЩСН). Изм.5.gge	240 kB
1163	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-04 Собственные нужды (ЩСН). Изм.5.gsfx	7.0 MB
1164	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-04 Собственные нужды (ЩСН).gsfx	6.3 MB
1165	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-05 Постоянный ток.gsfx	6.3 MB
1166	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-05 Постоянный ток. Изм.5.gge	148 kB
1167	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-05 Постоянный ток. Изм.5.gsfx	6.4 MB
1168	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-07 АИСКУЭ. Изм.5.gge	125 kB
1169	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-07 АИСКУЭ. Изм.5.gsfx	6.8 MB
1170	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-07 АИСКУЭ.gsfx	6.3 MB
1171	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-08 АСУ ТП. Изм.5.gge	265 kB
1172	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-08 АСУ ТП. Изм.5.gsfx	7.2 MB
1173	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-08 АСУ ТП.gsfx	6.3 MB
1174	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-09 СКУД. Изм.6.gge	273 kB
1175	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-09 СКУД. Изм.6.gsfx	6.8 MB
1176	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-09 СКУД.gsfx	6.3 MB
1177	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-10 Пожарная сигнализация. Изм.6.gge	572 kB
1178	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-10 Пожарная сигнализация. Изм.6.gsfx	6.8 MB
1179	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-10 Пожарная сигнализация.gsfx	6.3 MB
1180	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-11 Охранная сигнализация. Изм.6.gge	496 kB
1181	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-11 Охранная сигнализация. Изм.6.gsfx	6.8 MB
1182	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-11 Охранная сигнализация.gsfx	6.3 MB
1183	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-12 Видеонаблюдение. Изм.6.gge	266 kB
1184	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-12 Видеонаблюдение. Изм.6.gsfx	6.8 MB
1185	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-12 Видеонаблюдение.gsfx	6.3 MB
1186	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 02-01-13 Система охранного освещения.gsfx	6.3 MB
1187	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-01 Фундаменты под опоры термошкафа. Изм.5.gge	63.0 kB
1188	О_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-01 Фундаменты под опоры термошкафа. Изм.5.gsfx	6.2 MB

1	2	3	4
1189	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-02 Фундаменты под опоры шкафа зажимов выключателей. Изм.5.gge	63.2 kВ
1190	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-02 Фундаменты под опоры шкафа зажимов выключателей. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1191	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-03 Фундаменты под опоры шкафа сварки. Изм.5.gge	63.0 kВ
1192	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-03 Фундаменты под опоры шкафа сварки. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1193	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-04 Фундаменты под опоры питания и обогрева. Изм.5.gge	63.1 kВ
1194	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-04 Фундаменты под опоры питания и обогрева. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1195	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-05 Фундаменты под опоры шкафа ЗБР. Изм.5.gge	63.1 kВ
1196	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 04-01-05 Фундаменты под опоры шкафа ЗБР. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1197	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-01 Сети связи.gsfx	6.3 МВ
1198	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-01 Схема планировочной организации земельного участка. Подъездная автодорога. Изм.5.gge	171 kВ
1199	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-01 Схема планировочной организации земельного участка. Подъездная автодорога. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1200	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-02 Сети связи. Изм.5.gge	180 kВ
1201	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-02 Сети связи. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1202	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-03 Пожарная сигнализация. Периметр территории. Изм.5.gge	193 kВ
1203	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-03 Пожарная сигнализация. Периметр территории. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1204	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-04 Охранная сигнализация. Периметр территории. Изм.5.gge	227 kВ
1205	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-04 Охранная сигнализация. Периметр территории. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1206	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-05 Видеонаблюдение. Периметр территории. Изм.5.gge	306 kВ
1207	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-05 Видеонаблюдение. Периметр территории. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1208	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-06 Система охранного освещения. Периметр территории. Изм.5.gge	158 kВ
1209	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-06 Система охранного освещения. Периметр территории. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1210	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-07 Фундаменты под опоры видеонаблюдения. Изм.5.gge	40.8 kВ
1211	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 05-01-07 Фундаменты под опоры видеонаблюдения. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1212	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-01 Внутриплощадочные дороги с разворотной площадкой и стоянка служебного транспорта. Изм.5.gge	278 kВ
1213	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-01 Внутриплощадочные дороги с разворотной площадкой и стоянка служебного транспорта. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1214	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-02 Водозащитные мероприятия. Изм.5.gge	281 kВ
1215	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-02 Водозащитные мероприятия. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1216	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-03 Ограждение территории. Изм.5.gge	301 kВ
1217	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 07-01-03 Ограждение территории. Изм.5.gsfx	6.8 МВ
1218	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-01 ПНР. Электротехнические решения. Изм.5.gge	766 kВ
1219	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-01 ПНР. Электротехнические решения. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1220	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-01 ПНР. Электротехнические решения.gsfx	6.3 МВ
1221	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-02 ПНР. РЗА. Изм.5.gge	452 kВ
1222	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-02 ПНР. РЗА. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1223	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-02 ПНР. РЗА.gsfx	6.3 МВ
1224	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-06 ПНР. Постоянный ток.gsfx	6.3 МВ
1225	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-06 ПНР. Постоянный ток. Изм.5.gge	36.9 kВ
1226	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-06 ПНР. Постоянный ток. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1227	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-07 ПНР. Сети связи.gsfx	6.3 МВ
1228	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-08 ПНР. ЩСН. Изм.5.gge	77.1 kВ
1229	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-08 ПНР. ЩСН. Изм.5.gsfx	6.2 МВ
1230	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-08 ПНР. ЩСН.gsfx	6.3 МВ
1231	O_009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-09 ПНР. АИСКУЭ. Изм.5.gge	52.0 kВ

1	2	3	4
1232	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-09 ПНР. АЙСКУЭ. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1233	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-09 ПНР. АЙСКУЭ.gsfx	6.3 MB
1234	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-10 ПНР. АСУ ТП. Изм.5.gge	63.0 kB
1235	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-10 ПНР. АСУ ТП. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1236	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-10 ПНР. АСУ ТП.gsfx	6.3 MB
1237	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-11 ПНР. СКУД.gsfx	6.3 MB
1238	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-12 ПНР. Пожарная сигнализация.gsfx	6.3 MB
1239	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-13 ПНР. Охранная сигнализация.gsfx	6.3 MB
1240	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-14 ПНР. Видеонаблюдение.gsfx	6.3 MB
1241	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-14 Утилизация отходов. Изм.5.gge	15.8 kB
1242	О 009-33-2-03.13-1000	ЛС 09-01-14 Утилизация отходов. Изм.5.gsfx	6.2 MB
1243	О 009-33-2-03.13-1000	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 2 квартал 2025 г. Карельский филиал ПАО Россети Северо-Запад.xls	12.5 kB
1244	О 009-33-2-03.13-1000	Отчет Энергостройпроект 2024 Финал-2 подписи.pdf	4.6 MB
1245	О 009-33-2-03.13-1000	паспорта ВЭМ Часть3.pdf	5.9 MB
1246	О 009-33-2-03.13-1000	паспорта ВЭМ Часть5.pdf	9.2 MB
1247	О 009-33-2-03.13-1000	ПДЛУ подъезд к ПС Гранит 3-0.pdf	2.5 MB
1248	О 009-33-2-03.13-1000	ПДЛУ ПС Гранит с правками 09.02.2024.pdf	2.1 MB
1249	О 009-33-2-03.13-1000	ПЗ.pdf	298 kB
1250	О 009-33-2-03.13-1000	Подготовка и выдача ТУ Ростелеком (ПД ПС Гранит раздел 31-062-23-МВ).pdf	297 kB
1251	О 009-33-2-03.13-1000	Пояснительная.pdf	71.3 kB
1252	О 009-33-2-03.13-1000	приказ 178 СК.pdf	396 kB
1253	О 009-33-2-03.13-1000	Приказ 2468 от 24.11.2023.pdf	206 kB
1254	О 009-33-2-03.13-1000	приказ № 345 от 20.08.2024.pdf	1.5 MB
1255	О 009-33-2-03.13-1000	Приказ №50 1 от 09.02.2024 ООО ВЭМ.pdf	198 kB
1256	О 009-33-2-03.13-1000	Приказы на Михайлова О.В..pdf	1.9 MB
1257	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 1.jpeg	596 kB
1258	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 2.jpeg	618 kB
1259	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 3.jpeg	513 kB
1260	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 3.jpg	768 kB
1261	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 4 к л.д..doc	21.3 MB
1262	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 4 к л.д..pdf	491 kB
1263	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 4.jpeg	629 kB
1264	О 009-33-2-03.13-1000	Приложение 5 к л.д..xls	89.5 kB
1265	О 009-33-2-03.13-1000	приложение 5 ПСПИ.jpeg	818 kB
1266	О 009-33-2-03.13-1000	приложение к техкарте.doc	25.5 MB
1267	О 009-33-2-03.13-1000	Проект межевания территории.pdf	4.4 MB
1268	О 009-33-2-03.13-1000	Проект освоения лесов.pdf	195 kB
1269	О 009-33-2-03.13-1000	Проект планировки территории.pdf	22.4 MB
1270	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №1 часть №1 ПЗ.pdf	33.4 MB
1271	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №1 часть №2 МВ.pdf	31.0 MB
1272	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №10 ТБЭ.pdf	16.8 MB
1273	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №12 часть №1 СМ1.Изм.6.pdf	53.0 MB
1274	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №12 часть №2 СМ2.pdf	5.5 MB
1275	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №12 часть №2 СМ2.Изм.5.pdf	10.2 MB
1276	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №12 часть №3 СМ3.Изм.6.pdf	8.6 MB
1277	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №10 ВОЛС.pdf	2.9 MB
1278	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №4 СП.pdf	773 kB
1279	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №5 ОЭ.pdf	828 kB
1280	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №6 ЭИ.pdf	735 kB
1281	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №7 ЭЭ.pdf	860 kB
1282	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №8 СЗ3.pdf	55.2 MB
1283	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №13 подраздел №9 РР.PDF	25.4 MB
1284	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №2 ПЗУ.pdf	14.7 MB
1285	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №3 АР.pdf	2.6 MB
1286	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №4 КР.pdf	14.6 MB
1287	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №5 подраздел №1 часть №1 ИОС1.1.pdf	40.4 MB
1288	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №5 подраздел №1 часть №2 ИОС1.2.pdf	13.8 MB
1289	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №5 подраздел №5 ИОС5.pdf	7.5 MB
1290	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №1 ТХ1.pdf	11.7 MB
1291	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №10 ТХ10.pdf	6.6 MB
1292	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №11 ТХ11.pdf	3.2 MB
1293	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №2 ТХ2.pdf	10.7 MB
1294	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №3 ТХ3.pdf	2.8 MB

1	2	3	4
1295	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №4 ТХ4.pdf	2.5 MB
1296	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №5 ТХ5.pdf	5.6 MB
1297	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №6 ТХ6.pdf	8.0 MB
1298	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №7 ТХ7.pdf	7.4 MB
1299	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №8 ТХ8.pdf	17.2 MB
1300	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №6 подраздел №9 ТХ9.pdf	3.1 MB
1301	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №7 ПОС.pdf	10.7 MB
1302	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №8 ООС.pdf	29.9 MB
1303	О 009-33-2-03.13-1000	Раздел ПД №9 ПБ.pdf	34.4 MB
1304	О 009-33-2-03.13-1000	Разрешение на строительство ПС Гранит 29.01.2025.pdf	1.9 MB
1305	О 009-33-2-03.13-1000	РЕЕСТР №1 (ПС).xlsx	186 kB
1306	О 009-33-2-03.13-1000	Россети ДА № 1 2024 Прион 3,8455га.pdf	5.3 MB
1307	О 009-33-2-03.13-1000	Санитарно-эпидемиологическая экспертиза (ПД ПС Гранит раздел 31-062-23-СЗЗ).pdf	1.2 MB
1308	О 009-33-2-03.13-1000	Смета ПИР ПС Гранит 10.06.25.xls	915 kB
1309	О 009-33-2-03.13-1000	Смета ПИР ПС Гранит 16.01.25.xls	514 kB
1310	О 009-33-2-03.13-1000	Сметы ПС Гранит 16.01.2025г.xlsx	5.5 MB
1311	О 009-33-2-03.13-1000	Сметы_для_ПИР_подрезано_оборудование 16 01 2024.xlsx	19.2 kB
1312	О 009-33-2-03.13-1000	СР-1 Строительный контроль ПС Гранит.xlsx	44.8 kB
1313	О 009-33-2-03.13-1000	СС (пожарный) № ССБК RU.ПБ10.Н00482 - Трубы ПК.pdf	295 kB
1314	О 009-33-2-03.13-1000	СС № 04ИДЮ101.RU.C01694 с 17.01.22 по 16.01.26 - Трубы 63.pdf	1.2 MB
1315	О 009-33-2-03.13-1000	СС № 04ИДЮ128.RU.C02446 - Кластеры, муфты.pdf	420 kB
1316	О 009-33-2-03.13-1000	СС. № RQ RU.1303.Н00152 - Трубы ПК (110, 160).pdf	391 kB
1317	О 009-33-2-03.13-1000	ССР 2024 ПС Гранит.gsfx	9.7 kB
1318	О 009-33-2-03.13-1000	ССР 2025 ПС Гранит 19.06.2025г.xlsx	4.6 MB
1319	О 009-33-2-03.13-1000	ССР 2025 ПС Гранит. Изм.6.gge	55.4 kB
1320	О 009-33-2-03.13-1000	ССР 2025 ПС Гранит. Изм.6.gsfx	11.6 kB
1321	О 009-33-2-03.13-1000	ССР.pdf	1.8 MB
1322	О 009-33-2-03.13-1000	Таксационное описание лесосек Подъезд к ПС Гранит.pdf	41.9 kB
1323	О 009-33-2-03.13-1000	Таксационное описание лесосек.pdf	84.3 kB
1324	О 009-33-2-03.13-1000	Таксация участка 1516 кв.м (ПД ПС Гранит раздел 31-062-23-ПЗУ).pdf	1.8 MB
1325	О 009-33-2-03.13-1000	Таксация участка 4453 кв.м.(ПД ПС Гранит раздел 31-062-23-ПЗУ).pdf	1.8 MB
1326	О 009-33-2-03.13-1000	Таксация участка 684 кв.м (ПД ПС Гранит раздел 31-062-23-ПЗУ).pdf	1.9 MB
1327	О 009-33-2-03.13-1000	тех карта.xls	844 kB
1328	О 009-33-2-03.13-1000	Уведомление о соответствии ТОЛ.pdf	797 kB
1329	О 009-33-2-03.13-1000	Утвержденные изменения 1 в ТУ ООО ПГК.pdf	542 kB
1330	О 009-33-2-03.13-1000	Фоновые концент. загрязн. веществ (ИГДИ) .pdf	2.9 MB
1331	О 009-33-2-03.13-1000	чертеж к ТОЛ.doc	22.0 MB
1332	О 009-33-2-03.13-1000	ЭСП-Приказ об ответственном Плахин Д. В. (1).pdf	217 kB
1333	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	0778 08 счет.xlsx	7.9 kB
1334	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24 Раздел ПД № 12 СМ ССРСС.xlsx	25.3 kB
1335	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-КР Конструктивные решения изм1.pdf	3.1 MB
1336	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ПЗ Пояснительная записка.pdf	7.7 MB
1337	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У_24-ПОС Проект организации строительства изм1.pdf	1.6 MB
1338	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-РЗА1 Релейная защита ретрофит изм2.pdf	3.1 MB
1339	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-РЗА2 Релейная защита КРУН изм1.pdf	9.6 MB
1340	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-СКУ1 Учет э э в ячейках изм2.pdf	448 kB
1341	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-СКУ2 Учет э э в КРУН изм1.pdf	627 kB
1342	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ТМ1 Телемеханика в ячейках изм3.pdf	730 kB
1343	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ТМ2 Телемеханика в КРУН изм2.pdf	944 kB
1344	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У_24-ЭВ1 Вторичные соединения_ретрофит изм1.pdf	1.1 MB
1345	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ЭВ2 Вторичные соединения КРУН изм1.pdf	2.0 MB
1346	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ЭП1 Ретрофит яч.13, 14 КРУН-6 кВ ПС №317.pdf	2.7 MB
1347	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У 24-ЭП2 Строительство КРУН 6 кВ изм1.pdf	1.5 MB
1348	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	298У_24-ЭПЗ Задание заводу на изготовление КРУН изм1.pdf	9.2 MB

1	2	3	4
1349	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	выписка из ЕГРН - произв здание.pdf	302 kB
1350	009-41-2-03.21-0778_ПС-317	Дог. № 41-20_МУР_0298У_24 от 13.05.2024 Мурманск Килпъявр.pdf	19.1 MB
1351	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	Журнал входного контроля, акты.pdf	12.3 MB
1352	009-41-2-03.21-0778_ПС-317	Закл. 0004 -Уварова В. Г.Техн.переворужение ПС 35-6кВ №317 нп Килпъявр.pdf	232 kB
1353	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	исп 317 Килп Явр-А4.pdf	177 kB
1354	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	исп 317 Килп Явр.dwg	318 kB
1355	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	Килпъявр ПЗ СД 1 кв 2025г.docx	63.2 kB
1356	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-14 №391 от 23.05.2025.pdf	1.9 MB
1357	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-1 от 23.05.2025.pdf	2.2 MB
1358	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-10 от 23.05.2025.pdf	615 kB
1359	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-11 от 23.05.2025.pdf	1.1 MB
1360	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-12 от 23.05.2025.pdf	367 kB
1361	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-13 от 23.05.2025.pdf	428 kB
1362	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-14 от 23.05.2025.pdf	683 kB
1363	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-15 от 23.05.2025.pdf	926 kB
1364	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-2 от 23.05.2025.pdf	6.4 MB
1365	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-3 от 23.05.2025.pdf	4.1 MB
1366	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-4 от 23.05.2025.pdf	1.7 MB
1367	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-5 от 23.05.2025.pdf	6.7 MB
1368	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-6 от 23.05.2025.pdf	1.0 MB
1369	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-7 от 23.05.2025.pdf	518 kB
1370	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-8 от 23.05.2025.pdf	458 kB
1371	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-2 №2-53106-9 от 23.05.2025.pdf	651 kB
1372	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	КС-3 №2-53106 от 23.05.2025.pdf	673 kB
1373	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	ПЗ 009-41-2-03.21-0778.docx	23.4 kB
1374	009-41-2-03.21-0778 ПС-317	свидетельство о праве ПС-317.pdf	156 kB
1375	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-РЗА1 Релейная защита ретрофит изм3.pdf	3.1 MB
1376	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-РЗА2 Релейная защита КРУН изм2.pdf	9.6 MB
1377	009-41-2-03.21-0779_ПС-314	299У 24-ЭВ1 Вторичные соединения ретро-фит изм3.pdf	1.1 MB
1378	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ЭВ2 Вторичные соединения КРУН изм2.pdf	2.1 MB
1379	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	0779 08 счет.xlsx	7.9 kB
1380	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24 Раздел ПД № 12 СМ ССРСС.xlsx	24.9 kB
1381	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-КР Конструктивные решения изм3.pdf	2.0 MB
1382	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ПЗ Пояснительная записка.pdf	7.8 MB
1383	009-41-2-03.21-0779_ПС-314	299У 24-ПОС Проект организации строитель-ства изм1.pdf	1.5 MB
1384	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-СКУ1 Учет э э в ячейках изм1.pdf	461 kB
1385	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-СКУ2 Учет э э в КРУН изм1.pdf	1.4 MB
1386	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ТМ1 Телемеханика в ячейках изм2.pdf	678 kB
1387	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ТМ2 Телемеханика в КРУН изм2.pdf	2.2 MB
1388	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ЭП1 Ретрофит яч.5, 10 ЗРУ-6 кВ ПС №314.pdf	4.1 MB
1389	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	299У 24-ЭП2 Строиельство КРУН 6 кВ изм2.pdf	1.8 MB
1390	009-41-2-03.21-0779_ПС-314	299У 24-ЭПЗ Задание заводу на изготовление КРУН изм1.pdf	10.4 MB
1391	009-41-2-03.21-0779_ПС-314	Дог. № 41-20_МУР_0299У_24 от 13.05.2024 г. Мурманск Печенга.pdf	19.1 MB
1392	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	Журнал входного контроля, акты.pdf	12.6 MB
1393	009-41-2-03.21-0779_ПС-314	Закл. 0003 -Уварова В. Г.Техн.переворужение ПС 35-6кВ №314 пгт Печенга.pdf	233 kB
1394	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	исп 314 Печенга.dwg	806 kB
1395	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	исп 314 Печенга.pdf	376 kB
1396	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-14 №390 от 23.05.2025.pdf	1.9 MB
1397	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-1 от 23.05.2025.pdf	1001 kB
1398	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-10 от 23.05.2025.pdf	746 kB
1399	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-11 от 23.05.2025.pdf	4.6 MB
1400	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-12 от 23.05.2025.pdf	652 kB
1401	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-13 от 23.05.2025.pdf	1.9 MB
1402	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-14 от 23.05.2025.pdf	2.5 MB
1403	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-2 от 23.05.2025.pdf	3.7 MB
1404	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-3 от 23.05.2025.pdf	1.8 MB
1405	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-4 от 23.05.2025.pdf	495 kB
1406	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-5 от 23.05.2025.pdf	4.1 MB
1407	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-6 от 23.05.2025.pdf	2.3 MB

1	2	3	4
1408	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-7 от 23.05.2025.pdf	957 kB
1409	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-8 от 23.05.2025.pdf	480 kB
1410	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-2 №2-53107-9 от 23.05.2025.pdf	1.3 MB
1411	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	КС-3 №2-53107 от 23.05.2025.pdf	272 kB
1412	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	Печенга ПЗ СД 1 квартал 2024.docx	63.5 kB
1413	009-41-2-03.21-0779 ПС-314	ПЗ 009-41-2-03.21-0779.docx	23.5 kB
1414	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	01.НЕ-22-01-ПЗ Изм.2.pdf	12.5 MB
1415	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	02.НЕ-22-01-КР Изм.3.pdf	2.4 MB
1416	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	03.НЕ-22-01-ИОС1 Изм.3.pdf	10.2 MB
1417	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	04.НЕ-22-01-ИОС2 Изм.3.pdf	8.7 MB
1418	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	05.НЕ-22-02-ИОС3 Изм.3.pdf	6.2 MB
1419	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	06.НЕ-22-01-МО Изм.3.pdf	2.6 MB
1420	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	07.НЕ-22-01-ЭМС Изм.2.pdf	1.2 MB
1421	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	08.НЕ-22-01-ПОС Изм.2.pdf	1.5 MB
1422	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	10.НЕ-22-01-ООС Изм.3.pdf	1.1 MB
1423	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	11.НЕ-22-01-ПБ Изм.3.pdf	1.1 MB
1424	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	12.НЕ-22-01-ОЭ Изм.2.pdf	1.1 MB
1425	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	13.НЕ-22-01-ЭИ Изм.2.pdf	1.0 MB
1426	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	14.НЕ-22-01-СД изм.2 .pdf	4.1 MB
1427	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	Договор № 05 24-ОКС от 15.11.2024 Коми Чикшино.pdf	17.0 MB
1428	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-2 №42051 1-1 от 26.06.2025.pdf	1.1 MB
1429	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-2 №42051 1-2 от 26.06.2025.pdf	563 kB
1430	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-2 №42051 1-3 от 26.06.2025.pdf	935 kB
1431	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-2 №42051 1-4 от 26.06.2025.pdf	1.2 MB
1432	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-2 №42051 1-5 от 26.06.2025.pdf	930 kB
1433	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-3 №42051 1 от 26.06.2025.pdf	234 kB
1434	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	КС-6а Чикшино 26.06.2025.pdf	4.0 MB
1435	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-01-01-01 Демонтажные работы. Эл.реш-ия. (ИОС1).gsfx	9.7 kB
1436	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-01-01-01 Демонтажные работы. Эл.реш-ия. (ИОС1).xls	82.0 kB
1437	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-01-01-02 Демонтажные работы. РЗиА. (ИОС2).gsfx	6.6 kB
1438	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-01-01-02 Демонтажные работы. РЗиА. (ИОС2).xls	65.5 kB
1439	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-01 Электротехнические решения. (ИОС1).gsfx	12.4 kB
1440	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-01 Электротехнические решения. (ИОС1).xls	124 kB
1441	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-02 Релейная защита и автоматика. (ИОС2).gsfx	9.4 kB
1442	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-02 Релейная защита и автоматика. (ИОС2).xls	99.5 kB
1443	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-03 Телемеханика. (ИОС3).gsfx	8.6 kB
1444	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-03 Телемеханика. (ИОС3).xls	81.5 kB
1445	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-04 Метрологическое обеспечение. (МО).gsfx	7.3 kB
1446	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-04 Метрологическое обеспечение. (МО).xls	68.5 kB
1447	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-05 Конструктивные и объемно-планировочные решения. (КР).gsfx	11.5 kB
1448	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-02-01-05 Конструктивные и объемно-планировочные решения. (КР).xls	160 kB
1449	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-09-01-01 Пусконаладочные работы. РЗиА. (ИОС2).gsfx	6.2 kB
1450	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-09-01-01 Пусконаладочные работы. РЗиА. (ИОС2).xls	73.0 kB
1451	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-09-01-02 Пусконаладочные работы. Телемеханика. (ИОС3).gsfx	5.4 kB
1452	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ЛС-09-01-02 Пусконаладочные работы. Телемеханика. (ИОС3).xls	55.5 kB
1453	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ОСВ 08 счета.xlsx	8.9 kB
1454	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ПЗ к ПСД.PDF	341 kB
1455	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ПЗ по ИП I 005-52-1-03.13-0214.docx	23.5 kB
1456	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	приказ 175 от 05.07.23 Чикшино 0214.pdf	142 kB
1457	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	Приказ об утверждении ПСД от 27.12.2022 №312.pdf	515 kB
1458	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССР к приказу об утверждении ПСД в базисных ценах на 2000 год.pdf	894 kB
1459	I_005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССР к приказу об утверждении ПСД в текущем уровне цен на 3 кв. 2022 год.pdf	956 kB
1460	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССР к приказу от 05.07.2023 №175.pdf	1.9 MB
1461	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССРСС 01.01.2000 г..gsfx	4.1 kB
1462	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССРСС 01.01.2000 г.xls	43.0 kB
1463	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССРСС 3 кв. 2022 г..gsfx	4.1 kB
1464	I 005-52-1-03.13-0214 Чикшино	ССРСС 3 кв. 2022 г.xls	43.5 kB

1	2	3	4
1465	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	.~lock.ПЗ по ИП О_009-55-2-03.31-2077.docx#	54 В
1466	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	~\$ по ИП О_009-55-2-03.31-2077.docx	162 В
1467	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	Акт приема-передачи Машина самоходная для фрезерования почвы (ВИН-S255126).pdf	219 kB
1468	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	Акт приема-передачи Машина самоходная для фрезерования почвы (ВИН-S255125).pdf	229 kB
1469	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	Договор _МСП_ на поставку машины самоходной для фрезерования 5-0_print.pdf	450 kB
1470	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	Доп. соглашение №2 Мульчер_2-0_print.pdf	166 kB
1471	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	Доп. соглашение_print.pdf	249 kB
1472	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	ОСВ 08 счета.xlsx	8.0 kB
1473	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	ПЗ по ИП О_000-56-1-07.10-0299.docx	23.5 kB
1474	О_000-56-1-07.10-0299 Мульчер	УПД 1288.pdf	175 kB
1475	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	1. ИД 2КТП, 2КЛ 10кВ, 4КЛ 0,4кВ Горкомстрой Оникс compressed.pdf	6.6 MB
1476	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	2. ИД 2КТП, 2КЛ 10кВ, 4КЛ 0,4кВ Горкомстрой Оникс compressed.pdf	12.2 MB
1477	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	2077 ПЗ к ПСД.pdf	45.6 kB
1478	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	2077 ССР в текущих ценах с ПИР -Горкомстрой.pdf	128 kB
1479	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	АО _Электромонтаж_ - Договор №61_24-Ю.pdf	1.6 MB
1480	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	КС-2 №2 от 24.04.2025.pdf	6.1 MB
1481	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	КС-2 №3 от 24.04.2025.pdf	7.0 MB
1482	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	КС-3 №2 от 24.04.2025.pdf	645 kB
1483	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	Об утверждении проекта и сметного расчёта (009-55-2-03.31-2077).pdf	203 kB
1484	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	ОСВ 08 счета.xlsx	9.7 kB
1485	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	ПЗ по ИП О_009-55-2-03.31-2077.docx	23.5 kB
1486	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	РД 30.2024-ЭС изм.2.pdf	8.6 MB
1487	О_009-55-2-03.31-2077 Горкомстрой	ТЗ под ключ ТП ГорКомСтрой утв_print.pdf	529 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 2025 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024

39 листов

Проверка заполнения Форм отчетов в Таблице №6 Заключения выполнена в соответствии с п. 25 б) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и на основании:

– постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»⁴;

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

⁴ С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

вестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

ПЗ.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 10, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

д) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в млн рублей с учетом НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2025 году.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной сто-

имостью проекта, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2025 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 2025 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 151 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 9,11,13,15 формы указывается планируемый объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме 10 информация по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

В соответствии с пунктом 152 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10,12,14,16 формы указывается фактический объем финансирования за квартал, указанный в заголовке столбца.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 153 Правил заполнения отчетных форм в столбце 17 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

В соответствии с пунктом 154 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 18 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 19 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 18 и 19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

о) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 155 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбце «Остаток финансирования капитальных вложений на конец года в прогнозных ценах соответствующих лет».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 20 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.2 Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 11, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

*д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации**– Общий объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2025 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Федерального бюджета

В соответствии с пунктом 15 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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 2025 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 2 квартала 2025 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 «нд».

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 2025 году по состоянию на последний день 2 квартала 2025 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 2025 году по состоянию на последний день 2 квартала 2025 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 2025 году по состоянию на последний день 2 квартала 2025 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 «нд».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 12 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 172 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил заполнения отчетных форм в 2025 году по состоянию на последний день 2 квартала 2025г.

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 «нд».

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 2025 году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 14,16,18,20,22 указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в млн руб. в разрезе источников финансирования.

В соответствии с пунктами 174-183 в столбцах 15,17,19,21,23 указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности в процентах в разрезе источников финансирования.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 14, 15,16, 17, 18, 19, 20, 21, 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 184 Правил заполнения отчетных форм в столбце 24 указываются причины отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных.

Причина указывается в случае любого положительного значения по столбцам 16, 18, 20.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 24 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.3 Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы*а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 12, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен*

В соответствии с пунктом 42 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта соответственно в базисном уровне в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, на отчетный год.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2025 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 01.01.2025 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 «нд».

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 2025 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2025 г. в столбцах 10, 12, 14, 16 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 198 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11, 13, 15, 17 имеющих в заголовке слово «Факт» и указание на номер квартала указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2025 г.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 11, 13, 15, 17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода*

В соответствии с пунктом 199 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен, рассчитанные как разность остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен по состоянию на 01.01.2025 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2025 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 «нд».

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 «нд».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 20, 21 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 201 Правил заполнения отчетных форм в столбце 22 формы указывается причина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбцах 18-19.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 22 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.4 Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 13, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов

В соответствии с пунктом 57 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя,

определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме 13 информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 208 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1- 5.1.11 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1.1–5.1.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 209 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.11 формы указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 210 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.11 указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных

средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60-64 Правил заполнения отчетных форм) в поквартальной разбивке.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1-6.1.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7 и 9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2025 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 2025 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 2025 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 2025 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 «нд».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 8 и 10 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 213 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 указывается причина отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию последний день отчетного квартала от плановой, в случае если это отклонение составляет более 10%.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.5 Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 14, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности**

В соответствии с пунктом 73 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 220 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.9 формы указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 14 информация в столбцах 5.1-5.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

В соответствии с пунктом 221 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.9 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77-81 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 6.1-6.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 222 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-10.9 указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 - 81 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-10.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.6 Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Пра-

вилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 15, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности*

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности 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 15 столбец 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– Планируемые характеристики объектов основных средств

В соответствии с пунктом 230 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1-5.11 формы указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В столбцах 5.1.1-5.4.11 указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения с разбивкой по кварталам отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5.1-5.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Фактические характеристики объектов основных средств

В соответствии с пунктом 231 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1-6.11 формы указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых на последний день отчетного квартала отчетного года фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке

В соответствии с пунктом 232 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.11 указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых в отчетном квартале фактически получены или направлены документы, указанные в

пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.4.1-6.4.11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 233 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.11 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7.1-7.11 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 234 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.7 Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Пра-

вилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 16, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Диспетчерское наименование

В соответствии с пунктом 105 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается диспетчерское наименование (при его наличии) объектов вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «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*

В соответствии с пунктом 242 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5.1–5.4.9 формы указываются планируемые характеристики объектов (всего и с разбивкой по кварталам) в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

– *Фактические характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 243 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1–6.9 формы указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109–113 Правил, нарастающим итогом с начала отчетного года, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1-6.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 244 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.9 указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109-113 Правил, с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2025 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6.1.1–6.4.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 245 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2025 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2025 года в натуральных единицах измерения.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2025 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.8 Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 17, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

Идентификаторы инвестиционных проектов, заполненные в столбце 3, сформированы согласно пункту 8 Правил заполнения отчетных форм в соответствии с Методическими указаниями по определению идентификаторов инвестиционных проектов.

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Плановый объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается плановый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2025 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцу 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Финансирование капитальных вложений

В соответствии с пунктом 252 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;
- прочие затраты.

В столбцах (5.1–5.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (5.1.1–5.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме 17 информация по столбцам 5.1–5.5; 5.4.1–5.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Плановый объем освоения капитальных вложений

В соответствии с пунктом 46 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– Освоение капитальных вложений

В соответствии с пунктом 254 Правил заполнения отчетных форм в столбцах с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году с разбивкой на следующие этапы:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;
- оборудование и материалы;

– прочие затраты.

В столбцах (7.1–7.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем освоения капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года.

В столбцах (7.1.1–7.4.5), имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 7.1–7.5; 7.4.1–7.4.5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.9 Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 18, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2025 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей*

В соответствии с пунктом 260 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 18 указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной проекта, характеризующих достижение целей инвестиционных проектов. Перечень таких целей и порядок расчета соответствующих количественных показателей, определены в Методических указаниях по расчету количественных показателей и включают следующие элементы:

– *столбцы 4.1-4.48 «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:*

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$);
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$);

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{ТП_ЛЭП}}^n$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{ТП}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{Г}}^{\text{ТП}}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{ЭХ}}^{\text{ТП}}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

– столбцы 5.1–5.42 «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{З_ТР}}^n$);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{\text{З_ЛЭП}}^n$);
- показатель замены выключателей (B_3^n);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{\text{З_УКРМ}}$);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta \Pi O_{\text{дист}}$);

– столбцы 6.1-6.6 «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{saidi}}$);
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta \Pi_{\text{saiifi}}$);

- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP_{ens});

– столбцы 7.1-7.4 «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$);
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{сд_тпр}^{нс}$);

– столбцы 8.1-8.6 «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($\Phi^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($\Phi^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($\Phi^{трр}$);

– 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 ($\Phi^{ит}$);

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Φ^{x0});

– столбец 10.1-10.2 «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{нэ}$).

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В случае если проект отсутствует в решении об утверждении инвестиционной программы, в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме данные по столбцам 4–10 в целом указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.10 Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, при этом номера инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 19, номера групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с пунктом 6 Правил заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм заполнение наименований инвестиционных проектов производится согласно пункту 7 указанных правил.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны с учетом Правил заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

*д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации**– Наименование центра питания*

В соответствии с пунктом 266 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование центра питания.

В представленной для ТЦА форме 19 столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

– Месторасположение центра питания

В соответствии с пунктом 267 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается месторасположение центра питания, а именно субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 5 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Установленная мощность центра питания*

В соответствии с пунктом 268 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по состоянию на 1 января отчетного года (2025 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (31.12.2025 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 01.01.2025 года и на 31.12.2025 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 «нд».

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 01.01.2025 года и на 31.12.2025 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 «нд».

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 01.01.2025 года и на 31.12.2025 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 «нд».

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 12 и 13 указаны корректно.

П3.11 Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

В соответствии с пунктом 272 Правил заполнения отчетных форм – форма раскрытия «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» заполняется ежеквартально.

Представленная для ТЦА форма раскрытия «Финансовый план субъекта электроэнергетики» соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

П3.12 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

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

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

Экспертная организация отмечает, что в составе материалов для ТЦА представлен «Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок», который заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, рекомендованными Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 4 квартал 2016 года».

П3.13 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2025 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 2025 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024

30 листов

Таблица № П4.1 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году по показателю «МВхА». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		16,04	9,06
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	3,10	1,54
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,40	1,98
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)	О_009-31-2-01.21-0003	4,00	4,03
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-76-8 (ориентировочной протяженностью 0,03 км), установка линейного разъединителя 10 кВ (1 шт.), монтаж КТП 160 кВА 10/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ от монтируемой КТП 160 кВА 10/0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,02 км), установка прибора учета 0,4 кВ полукосвенного включения (1 т.у.), вырубка просеки ВЛ-10 кВ (в объеме 0,07 га) по адресу: Республика Карелия, Пудожский район, д. Авдеево, кад.№ ЗУ 10:15:0040702:1120 (технологическое присоединение ООО «Карелия Стоун Компани» № КАР-00705-Э-П/24 от 18.06.2024 г.)	О_009-33-2-01.32-3286	0,16	0,16
5	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-50С-61 ориентировочной протяженностью 0,01 км, установка линейного разъединителя 6 кВ (1 шт.), монтаж КТП 6/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА, строительство ВЛ-0,4 кВ от монтируемой КТП 6/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,01 м, установка прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.) в д. Койриноя Питкярантского района Республики Карелия (технологическое присоединение ООО "Автодороги-Питкяранта" № КАР-01101-Э-С/24 от 02.07.2024)	О_009-31-2-01.33-2047	0,25	0,00
6	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ЛЭП-10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-48П-6 ориентировочной протяженностью ВЛ-10 кВ 1,3 км и КЛ-10 кВ 0,55 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), монтажом двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ ориентировочной мощностью 2х1250 кВА, установка приборов учёта (2 т.у.) в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО "МЦЕ Инвест Рус" № КАР-04630-Э-П/22 от 30.08.2023г.)	О_009-33-2-01.32-3200	2,50	0,00
7	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 10 кВ от Л-63-7 кВ (0,55 км) с установкой реклоузера (1 шт.), ЛЭП 10 кВ от вновь установленной ячейки на ПС-63 (0,85 км), установка дополнительной ячейки выключателя 10 кВ на ПС 110 кВ Березовка (ПС 63) (1 яч), ТП 10/0,4 кВ (2х1000 кВ*А), приборов учета электроэнергии 0,4 кВ (4 шт.) в ТП в п. Березовка Кондопожского района (технологическое присоединение ООО «НПО «БИТ» № КАР-02276-Б-П/23 от 20.11.2023)	О_009-33-2-01.32-3207	2,00	0,00
8	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-6 кВ с заменой ТП-72 6/0,4 кВ мощностью 400 кВА на КТП-6/0,4 кВ мощностью 630 кВА, заменой ТП-109 6/0,4 кВ мощностью 250 кВА на ТП-6/0,4 кВ мощностью 400 кВА, заменой ТП-230 6/0,4 кВ мощностью 160 кВА на ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, замена	О_000-33-1-01.33-3107	1,28	0,00

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		опор и провода на ВЛ-0,4 кВ от ТП-73 (ориентировочной протяженностью 0,5 км) в с. Заозерье Прионежского района			
9	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-6 кВ с устройством линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-23-15 (0,01 км), монтажом ТП-6/0,4 кВ мощностью 160 кВА -1 шт., переключением участка ВЛ-0,4 кВ от ТП-104 в д. Ялгуба Прионежского района	O_000-33-1-01.33-3106	0,16	0,00
10	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	O_000-33-1-01.32-3272	1,03	1,03
11	3.1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-507 Лоймола протяженностью 0,22 км и техпереворужение ТП-507 с заменой трансформатора МТП 63 кВА 6-10/0,4 кВ на КТП 100 кВА 6-10/0,4 кВ в п. Лоймола Суоярвского района	K_000-31-1-01.41-2029	0,10	0,00
12	3.1.4	Строительство участка воздушной линии от ВЛ 10 кВ Л-41-3 (0,63 км), установка двух КТП 10/0,4 кВ в центре нагрузок (1х 100 кВА и 1х160 кВА), строительство ВЛ 0,4 кВ (0,3 км) в д. Обжа Олонцкого района	O_000-33-2-01.32-3263	0,26	0,00
13	3.1.4	Строительство участка воздушной линии от ВЛ 10 кВ Л-13П-11 (0,17 км), установка двух КТП 10/0,4 кВ в центре нагрузок (400 кВА каждая), строительство ВЛ-0,4 кВ (0,3 км) в п. Кинелахта Пряжинского района	O_000-33-2-01.32-3262	0,80	0,00
14	3.1.1.1.3	Строительство двух линейных ответвлений КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км каждое) от ТП-2038 до монтируемой ТП 6/0,4 кВ, монтаж двухтрансформаторной ТП 6/0,4 кВ мощностью 2х160 кВА со строительством двух КЛ 0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км каждая) от монтируемой ТП 6/0,4 кВ и установкой приборов учета 0,4 кВ полукосвенного включения (2 т.у.) по адресу: Суоярвский район, г. Суоярви, ул. Победы, кад. № 3У 10:16:0010528:1727 (технологическое присоединение БУ РК «Дирекция по строительству Республики Карелия» № КАР-01234-Б-С/24 от 19.07.2024г.)	P_009-31-2-01.33-2049	нд	0,32

Таблица № П4.2 - Вологодская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		73,97	76,33
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	54,71	62,72
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	8,57	2,34

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Панфилово (0,01 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Панфилово Грязовецкого муниципального округа (ООО "Зазеркалье" Дог. № ВОЛ-00096-Э-В/24 от 19.03.24)	O_009-21-2-01.32-6480	0,01	0,00
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Покровский (0,03км), монтаж ТП (0,25 МВА), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи с.Чернецкое Грязовецкого района (ООО "ПЗ Покровское" Дог. № ВОЛ-00374-Э-В/24 от 13.05.24)	O_009-21-2-01.32-6486	0,03	0,00
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Кубенское отп.Жданюк (0,11км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Колбино Вологодского района (Чебанов Георгий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-01354-Э-В/24 от 21.06.24)	O_009-21-2-01.32-6487	0,11	0,00
6	6.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ-0,4кВ от ТП-400+250кВА Проходная (0,165 км и 0,213 км) в д.Спасское Грязовецкого муниципального округа (Администрация Грязовецкого муниципального округа Вологодской области Дог. № ВОЛ-02547-Э-В/24 от 03.07.24; Администрация Грязовецкого муниципального округа Вологодской области Дог. № ВОЛ-02549-Э-В/24 от 03.07.24)	O_009-21-2-01.41-7701	0,38	0,00
7	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	2,40	2,03
8	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Тотьма-1 в части замены трансформаторов тока 10 кВ (3 шт.), монтаж КВЛ 10 кВ от ячейки №4 протяженностью (7,760 км), установка ПКУ 10 кВ (2 т.у.) вблизи д. Останинская Тотемского МО (ООО "Холбит" Дог. № ВОЛ-02972-Э-У/24 от 03.07.24)	O_009-22-1-03.13-0063	7,76	0,00
9	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ от опоры №5 отпайка ТП РММ ВЛ 10 кВ Кольцевая (0,06 км), узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения (1 т.у.), Кирилловский р-н, Кириллов г по договору ТП № ВОЛ-05570-Э-Ч/24 от 14.11.24 (Северная история, ООО)	P_009-25-2-01.32-3812	нд	0,08
10	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ протяженностью (0,01 км), узла коммерческого учета 10 кВ (1 т.у.) в пролете проектируемой отпайки ВЛ 10 кВ, монтаж реклоузера 10 кВ (1 шт.), Вытегорский р-н, ЗУ 35:01:0101035:11 по договору ТП № ВОЛ-04873-Э-Ч/24 от 03.12.24 (АББК-АСУ, ООО)	P_009-25-2-01.32-3813	нд	0,04
11	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Деревня" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ протяженностью (0,030 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Вологодский район, п. Можайское (Газпром газораспределение Вологда, АО Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00047-В/24 от 18.11.24)	P_000-21-1-01.41-7063	нд	0,04

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
12	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Двор Вараксина от КТП-250 кВА Мастерские (0,143 км) Вараксина Грязовецкого района Вологодской области (Сельскохозяйственная артель(колхоз) имени Калинина , Дог.№ ОЗУ-ВОЛ-00074-В/24 от 04.12.2024)	P_000-21-1-01.41-7071	нд	0,14
13	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Школа №2 с выносом участка ВЛ 0,4 кВ протяженностью (0,135 км), ВЛ 0,4кВ Рынок с выносом участка ВЛ 0,4 кВ протяженностью (0,155 км), КЛ 0,4 кВ Дом Культуры совместная подвеска с ВЛ 0,4 кВ (0,210 км) на территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Грязовецкий район, п.Вохтога (Физкультурно-оздоровительный центр поселка Вохтога, БУ Грязовецкого МО ВО Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00033-В/24 от 10.09.24)	P_000-21-1-01.41-7042	нд	0,56
14	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	нд	0,73
15	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Л-1" вынос опор с территории земельного участка (протяженностью 0,021 км) с кадастровым №35:20:0105005:260 по договору выноса в д.Глухое Кадуйского района (Савиных М.А. Дог.:КРП-ВОЛ-00004-Ч/25 от 04.04.2025)	Q_000-25-1-01.41-6557	нд	0,02
16	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-250 кВА "Горбенцево-комплекс" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ общей протяженностью (0,092 км), находящихся по адресу: Вологодская обл., Тотемский МО, д. Горбенцево (ЗУ: 35:14:0402006:252, 35:14:0402006:64) (ООО СХП Устюгмолоко Соглашение о компенсации №ОЗУ-ВОЛ-00026-У/24 от 18.06.24)	P_000-22-1-01.41-4358	нд	0,17
17	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-2 вынос опор с территории земельного участка с кадастровым № 35:22:0205021:105 (0,093 км) по договору выноса в д. Вешняки Череповецкого района (Калеева А.И. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00024-Ч/24 от 20.06.24)	P_000-25-1-01.41-6501	нд	0,09
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 в пролете опор №6-7 на территории земельного участка с кадастровым № 35:22:0308001:42 (0,028 км) по договору выноса в д. Новая Слободка Череповецкого района (Дрок Т.Н. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00037-Ч/24 от 29.08.24)	P_000-25-1-01.41-6521	нд	0,03
19	6.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ "Кадников-1" от ПС 110/10 Кадников" с выносом участка ВЛ-10 кВ протяженностью 0,134 км с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Кадников, ул. Льнозаводская, Сокольского муниципального округа (Лес-плюс Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00024-В/23 от 17.10.2023)	O_000-21-1-01.32-4111	0,00	0,16
20	6.1.6	Приобретение КТП 10/0,4 кВ "Наружное освещение" (0,1 МВА), ВЛ 10 кВ (0,01 км), КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП "КНС" (0,14 км), КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2 КТПн "Коттеджи" яч. 3, 4 до жилых домов (1,48 км), КЛ 0,4 кВ яч. 2 до РП 0,4 кВ КНС (0,4 км), КЛ 0,4 кВ коттедж №1 (0,08 км), КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 2х400 "Детский сад" ф. 1.1, 1.3, 5.1,	Q_000-26-5-03.31-0014	нд	5,00

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		5.2, 7.2, 7.3, 7.4, 8.2, 8.3 до потребителей (2,02 км), КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 2х630 "Финский комплекс" до потребителей (0,871 км), расположенных в с. Нюксеница (бесхозяйные объекты, по решению Вологодского городского суда от 22.07.2024 по делу №2-8051/2024)			
21	6.1.6	Приобретение КТП 100 кВА Елочка-1 (0,1 МВА), ВЛ 10 кВ отпайка от опоры №5 ВЛ 10 кВ Красная звезда отпайка на КТП Елочка-1 (0,01 км), ВЛ 0,4 кВ Елочка-1 (2,158 км), расположенных в Вологодском районе, ТСН "Елочка-1" (бесхозяйные объекты, по решению Вологодского городского суда от 20.01.2025 по делу №2-1852/2025)	Q_000-26-5-03.31-0015	нд	2,17

Таблица № П4.3 - Псковская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году по показателю «МВт». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВт»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		0	0,03
1	2.1.6	Приобретение электросетевого имущества КЛ 0,4 кВ (0,25 км) ТП 185-КР 185-10, г. Великие Луки, от ул. Рабочая, д.3 до ул. Рабочая, д.1 к.1	Q_000-75-5-02.41-0002	нд	0,03

Таблица № П4.4 - Вологодская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		7	87
1	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-	N_009-21-1-03.13-3668	4,000	11,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)			
2	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Тотьма-1 в части замены трансформаторов тока 10 кВ (3 шт.), монтаж КВЛ 10 кВ от ячейки №4 протяженностью (7,760 км), установка ПКУ 10 кВ (2 т.у.) вблизи д. Останинская Тотемского МО (ООО "Холбит" Дог. № ВОЛ-02972-Э-У/24 от 03.07.24)	O_009-22-1-03.13-0063	3,000	0,000
3	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,000	44,000
4	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	27,000
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ от опоры №5 отпайка ТП РММ ВЛ 10 кВ Кольцевая (0,06 км), узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения (1 т.у.), Кирилловский р-н, Кириллов г по договору ТП № ВОЛ-05570-Э-Ч/24 от 14.11.24 (Северная история, ООО)	P_009-25-2-01.32-3812	нд	1,000
6	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ протяженностью (0,01 км), узла коммерческого учета 10 кВ (1 т.у.) в пролете проектируемой отпайки ВЛ 10 кВ, монтаж реклоузера 10 кВ (1 шт.), Вытегорский р-н, ЗУ 35:01:0101035:11 по договору ТП № ВОЛ-04873-Э-Ч/24 от 03.12.24 (АББК-АСУ, ООО)	P_009-25-2-01.32-3813	нд	3,000
7	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Судейская" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ протяженностью (0,040 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Вологодский район, д. Юрово (Рожин Николай Александрович Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00021-В/24 от 01.11.24)	P_000-21-1-01.41-7052	нд	1,000

Таблица № П4.5 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		859	817
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	675,000	760,000
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	152,000	42,000
3	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии на опоре ВЛ-10 кВ ф. РП 4-15 в г. Северодвинск Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью Масла СЗФ, АРХ-02629-Э-А/23 от 26.10.2023) (1 т.у.)	О_009-11-1-05.20-4273	1,000	0,000
4	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ 0,4 кВ ТП-137 в г. Северодвинск Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "ЦУМ-Кворум", АРХ-00383-Э-А/24 от 01.04.2024) (4 т.у.)	О_009-11-1-05.20-4484	4,000	4,000
5	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ ТП-600 и ТП-600А в г. Архангельск Архангельской области (Акционерное общество "Арктическая теплогенерирующая компания", АРХ-00307-Э-А/24 от 10.06.2024) (2 т.у.)	О_009-11-1-05.20-4560	2,000	2,000
6	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в ТП-24 в г.Вельск Вельского района Архангельской области (Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Вельская центральная районная больница", договор № АРХ-00878-Э-В/24 от 25.06.2024) (1 т.у.)	О_009-12-1-05.40-1388	1,000	0,000
7	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-395 в г. Архангельск Архангельской области с монтажом в ТП-395 линейной ячейки и узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "Трансгаз", АРХ-00789-Э-А/23 от 27.06.2023)(0,55 км, 1 т.у)	О_009-11-2-02.32-2600	1,000	0,000
8	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10кВ от ПС-110/10 кВ ПС-27 до ТП-10/0,4 кВ ТП-99 в г. Северодвинск Архангельской области с монтажом линейной ячейки 10 кВ и узла учета 10кВ (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания" АРХ-01246-Э-А/23 от 19.09.2023) (0,4 км, 1 ячейка, 1 т.у.)	О_009-11-2-02.32-2601	1,000	0,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
9	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ ТП-110 в г. Архангельске Архангельской области с монтажом линейной ячейки на 1сш РУ-6 кВ ТП-110 и узлов учета (Акционерное общество "Архангельская областная энергетическая компания", АРХ-03696-Б-А/23 от 18.06.2024) (0,12 км, 2 т.у.)	O_009-11-2-02.33-0006	2,000	0,000
10	4.1.1.4.1	Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ТП-1022 в г.Архангельск Архангельской области с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "Аксель-Норд", АРХ-00292-Э-А/24 от 04.04.2024) (0,18 км, 1 т.у.)	O_009-11-2-02.41-2758	1,000	0,000
11	4.1.1.4.1	Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 ТП-107 кВ в г. Северодвинск Архангельской области с монтажом узлов учета в ТП 10/0,4 кВ ТП-107 и ТП-107А (Акционерное общество "Никольское", АРХ-00730-Э-А/24 от 27.04.2024) (0,07 км, 7 т.у.)	O_009-11-2-02.41-2761	7,000	0,000
12	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ПС 35/10 кВ с подключением от ВЛ 35 кВ Нефтебаза-1,2, ПКУ 10 кВ, ВЛ 35 кВ, КВЛ 10 кВ от 1 с.ш. и от 2 с.ш. ПС 35/10 кВ до ПКУ 10 кВ в г.Архангельске Архангельской области (Федеральное казенное учреждение «Ространсmodernизация»,АРХ-00012-Э-А/24 от 14.05.2024) (8 МВА, ВЛ 35 кВ 0,2 км, ВЛ 10 кВ 0,06 км, КЛ 10 кВ 1,62 км, 2 т.у.)	O_009-11-2-03.21-0067	2,000	0,000
13	4.1.1.4.1	Строительство ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ в д.Левковка Приморского района Архангельской области с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "ЗемСтрой", АРХ-00389-Э-А/24 от 05.04.2024) (0,16 МВА, КЛ 10 кВ 0,1 км, ВЛ 10 кВ 1,705 км, КЛ 0,4 кВ 0,05 км, 1 т.у.)	O_009-11-2-03.31-2800	1,000	0,000
14	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ, ВЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ в г. Архангельске Архангельской области с монтажом узлов учета (Общество с ограниченной ответственностью "Регион-лес", АРХ-00865-Э-А/24 от 20.06.2024) (0,8 МВА, ВЛ 10 кВ 0,125 км, КЛ 0,4 кВ 0,125 км, 2 т.у.)	O_009-11-2-03.31-2808	2,000	0,000
15	4.1.1.4.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-235-217 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в д.Тарасовская Вельского района Архангельской области (Акционерное общество "Агрофирма Вельская", №АРХ-00746-Э-В/23 от 31.07.2023) (1 МВА, ВЛ-10 кВ 1,55 км, 1 т.у.)	O_009-12-2-01.32-1523	1,000	0,000
16	4.1.1.4.1	Строительство ВЛЗ 10 кВ от ВЛ-10-203-18 до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, КТП 10/0,4 кВ, ВЛИ 0,4 кВ в Устьянском районе Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Ростово", АРХ-01295-Э-В/24 от 08.07.2024) (ВЛ 10 кВ 0,38 км, 0,25 МВА, ВЛ 0,4 кВ 0,01 км, 1 т.у.)	O_009-12-2-01.32-1539	1,000	0,000
17	4.1.1.4.1	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 ТП-2 в п. Плесецк Плесецкого района Архангельской области с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Уютный город",АРХ-00813-Э-П/24 от 16.05.2024) (0,135 км, 1 т.у.)	O_009-14-2-01.41-3050	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6
18	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП 6/0,4 кВ, двух взаиморезервируемых КЛ 6 кВ от 1 СШ и 2 СШ РУ 6 РП-4 "Плесецк", двух взаиморезервируемых КЛ 0,4 кВ от 1 СШ и 2 СШ РУ 0,4 кВ вновь устанавливаемой ТП 6/0,4 кВ с монтажом двух ячеек 6 кВ в РП 4 "Поселок" в п. Савинский Плесецкого района Архангельской области с монтажом узлов учета (Акционерное общество "Арктическая теплогенерирующая компания", АРХ-00161-Э-П/24 от 01.04.2024) (0,8 МВА, КЛ 6 кВ 0,15 км, КЛ 0,4 кВ 0,1 км, 2 т.у.)	O_009-14-2-03.32-0005	2,000	0,000
19	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП 6/0,4 кВ, ВЛЗ 6 кВ, КЛ 6 кВ, двух взаиморезервируемых КЛ 0,4 кВ от 1 и 2 СШ РУ 0,4кВ ТП 6/0,4 кВ в п. Оксовский Плесецкого района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Строй Центр" № АРХ-01028-Э-П/24 от 11.07.2024) (0,5 МВА, ВЛ 6 кВ 0,791 км, КЛ 6 кВ 0,038 км, КЛ 0,4 кВ 0,264 км, 2 т.у.)	O_009-14-2-03.32-0006	2,000	0,000
20	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в ячейке РУ-6 кВ РП-51 в г.Архангельск Архангельской области (Акционерное общество "Архангельская областная энергетическая компания", АРХ-01940-Э-А/23 от 24.11.2023) (2 т.у.)	O_009-11-1-05.20-4339	0,000	1,000
21	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ 0,4 кВ ТП-236 в г. Северодвинск Архангельской области (Индивидуальный предприниматель Казаринов Виктор Евгеньевич, АРХ-02433-Э-А/24 от 25.11.2024) (2 т.у.)	P_009-11-1-05.20-4776	нд	2,000
22	4.1.1.4.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-149-09, ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10-149-27 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ с монтажом узлов учета в п.Коноша Коношского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест", АРХ-02397-Э-В/23 от 21.09.2023) (0,8 МВА, ВЛ-10 кВ 0,046 км, КЛ-0,4 кВ 0,392 км, 2 т.у.)	N_009-12-2-01.32-1522	0,000	2,000
23	4.1.1.4.1	Строительство ВЛИ 0,4 кВ от ТП-650 с монтажом узла учета в д.Юрятинская Устьянского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Устьянская строительная компания", АРХ-01345-Э-В/24 от 05.08.2024) (ВЛ 0,4 кВ 0,01 км, 1 т.у.)	P_009-12-2-01.41-2562	нд	1,000
24	4.1.1.4.1	Строительство КЛ 0,4 кВ от ТП 10 кВ Школа №105 с монтажом точек учета электрической энергии в городе Котласе Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Лидер"" АРХ-03191-Э-К/23 от 05.11.2024) (КЛ 0,4 кВ 0,295 км, 2 т.у.)	P_009-13-2-02.41-1337	нд	2,000

Таблица № П4.6 - Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2025 году. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Всего:		1,0	1,0	2,5	2,8	70,0	11,0	13,0	1,0
1	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778	0	0	0,078	0,075	33	0	6	0
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0779	0	0	0,03	0,1	33	0	6	0
3	2.1.6	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	О_000-76-1-07.10-0070	0	0	0	0	0	0	0	0
4	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	О_000-33-1-01.32-3272	1,03	1,03	0	0,565	0	0	0	0
5	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	О_009-33-2-03.13-1000	0	0	0	0	0	0	0	0
6	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 4х4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0128	0	0	0	0	0	0	0	0
7	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 6х6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0129	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал	План 2025	Факт 2 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8	3.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	О_000-33-1-07.10-0007	0	0	0	0	0	0	0	0
9	3.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0131	0	0	0	0	0	0	0	0
10	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	0	0	0	0	0	0	0	0
11	4.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	О_000-15-1-07.10-0095	0	0	0	0	0	0	0	0
12	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	0	0	2,4	2,033	4	11	1	1
13	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик»; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	нд	0	нд	0,734	нд	0	нд	0
14	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	О_009-55-2-03.31-2077	0	0	0	0	0	0	0	0
15	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214	0	0	0	0	18	0	0	0
16	7.1.6	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплекте с мульчером (5 шт.)	О_000-56-1-07.10-0299	0	0	0	0	0	0	0	0
17	5.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица № П4.7 - Республика Коми. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,66	2,61	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,25	0,08	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,41	0,54	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство 2БКТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч. №3 I с.ш. и яч. №5 II с.ш. РУ 10 кВ ТП-394, 13 КЛ 0,4 кВ от 2БКТП 10/0,4 кВ "Новая" с установкой АВ и узлов учета в г. Сыктывкар Республики Коми (ГКУ РК "Служба единого заказчика Республики Коми" Дог. № КОМ-04434-Э-Ю/23 от 19.03.24) (КТП 10/0,4 кВ - 2 МВА, КЛ 10 кВ - 0,040 км, КЛ 0,4 кВ - 3,1 км, АВ - 1 шт., у/у 3фТТ - 12 т.у., у/у 3ф - 1 т.у.)	О_009-55-2-03.31-2083	0,00	2,000	Досрочное выполнение работ

Таблица № П4.8 - Республика Карелия. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 1-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		25,56	76,01	
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	11,66	23,11	нд
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	4,91	15,38	нд
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 35 кВ от ВЛ 35 кВ Л-80С (ориентировочной протяженностью 0,1 км), строительство ПС 35/10 кВ (ориентировочной мощностью 4 МВА), строительство ВЛЗ 10кВ (ориентировочной протяженностью 5,6 км), монтаж коммерческого прибора учета (1 шт.), установка реклоузера 10 кВ (1 шт.), реклоузеров 35 кВ (3 шт.) в р-	О_009-31-2-01.21-0003	5,70	10,932	В связи с отсутствием земель для размещения нового линейного объекта (Ладожские шхеры) было принято решение о прохождении новой ВЛ в существующем створе линий 10 кВ Л-34-02 (2,687 км), Л-34-12 (2,714 км) путем осуществления совместного подвеса.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		не п. Микли Лахденпохского р-на (технологическое присоединение ООО «Туристический комплекс Ладога» №КАР-00312-Э-С/24 от 24.05.2024)				
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Л-6П-14 (ориентировочной протяженностью 0,01 км), установка линейного разъединителя 10 кВ (1 шт.), прибора учета 10 кВ прямого включения (1 т.у.), замена трансформаторов тока в ячейке №14 ПС 35 кВ Матросы (ПС 6П) (100/5 – 2шт.) в п. Матросы, Пряжинского района (технологическое присоединение ИП Михеева Е.В. № КАР-00254-Б-П/24 от 04.06.2024 г.)	О_009-33-2-01.32-3282	0,01	0,015	корректировка и утверждение проектно-сметной документации.
5	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-76-8 (ориентировочной протяженностью 0,03 км), установка линейного разъединителя 10 кВ (1 шт), монтаж КТП 160 кВА 10/0,4 кВ, строительство ВЛ-0,4 кВ от монтируемой КТП 160 кВА 10/0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,02 км), установка прибора учета 0,4 кВ полукосвенного включения (1 т.у.), вырубка просеки ВЛ-10 кВ (в объеме 0,07 га) по адресу: Республика Карелия, Пудожский район, д. Авдеево, кад.№ ЗУ 10:15:0040702:1120 (технологическое присоединение ООО «Карелия Стоун Компани» № КАР-00705-Э-П/24 от 18.06.2024 г.)	О_009-33-2-01.32-3286	0,05	0,040	корректировка и утверждение проектно-сметной документации. отсутствие необходимости вырубка просеки ВЛ-10 кВ (в объеме 0,07 га)
6	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-50С-61 ориентировочной протяженностью 0,01 км, установка линейного разъединителя 6 кВ (1 шт.), монтаж КТП 6/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА, строительство ВЛ-0,4 кВ от монтируемой КТП 6/0,4 кВ ориентировочной протяженностью 0,01 м, установка прибора учета 0,4 кВ (1 т.у.) в д. Койриноя Питкярантского района Республики Карелия (технологическое присоединение ООО "Автодороги-Питкяранта" № КАР-01101-Э-С/24 от 02.07.2024)	О_009-31-2-01.33-2047	0,02	0,000	В связи с заключением ДС об увеличении сроков по договору ТП, сроки реализации перенесены на 3 кв.
7	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ЛЭП-10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-48П-6 ориентировочной протяженностью ВЛ-10 кВ 1,3 км и КЛ-10 кВ 0,55 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), монтажом двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ ориентировочной мощностью 2х1250 кВА, установка приборов учёта (2 т.у.) в Прионежском районе (технологическое присоединение ООО "МЦЕ Инвест Рус" № КАР-04630-Э-П/22 от 30.08.2023г.)	О_009-33-2-01.32-3200	1,30	0,000	В связи с расторжением договора по технологическому присоединению ООО "МЦЕ Инвест Рус" № КАР-04630-Э-П/22 от 30.08.2023г.
8	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ 10 кВ от Л-63-7 кВ (0,55 км) с установкой реклоузера (1 шт), ЛЭП 10 кВ от вновь установленной ячейки на ПС-63 (0,85 км), установка дополнительной ячейки выключателя 10 кВ на ПС 110 кВ Березовка (ПС 63) (1 яч), ТП 10/0,4 кВ (2х1000 кВ*А), приборов учета	О_009-33-2-01.32-3207	1,40	0,000	В связи с расторжением договора подряда ООО ЭСП Договор № КАР/00082/24 от 28.03.2024, по причине изменения объемов на выполнение СМР, а именно, увеличением стоимости материалов и оборудования, выявленной по результатам ПИР, а также утверждением ПСД № 77 от 29.04.2025г

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		электроэнергии 0,4 кВ (4 шт.) в ТП в п. Березовка Кондопожского района (технологическое присоединение ООО «НПО «БИТ» № КАР-02276-Б-П/23 от 20.11.2023)				
9	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-6 кВ с заменой ТП-72 6/0,4 кВ мощностью 400 кВА на КТП-6/0,4 кВ мощностью 630 кВА, заменой ТП-109 6/0,4 кВ мощностью 250 кВА на ТП-6/0,4 кВ мощностью 400 кВА, заменой ТП-230 6/0,4 кВ мощностью 160 кВА на ТП-6/0,4 кВ мощностью 250 кВА, замена опор и провода на ВЛ-0,4 кВ от ТП-73 (ориентировочной протяженностью 0,5 км) в с. Заозерье Прионежского района	О_000-33-1-01.33-3107	0,50	0,000	Изменение года окончания реализации ИП, графика ввода в ОФ обусловлено проведенной техническим блоком приоритизацией мероприятий ИПР в связи с включением в проект корректировки ИПР полного комплекса работ по строительству ПС 110 кВ Гранит в рамках проекта О_009-33-2-03.13-1000 с вводом в 4 квартале 2025 года и финансированием в 2025 году и 1 квартале 2026 года (в утвержденную ИПР были включены только ПИР) и смещением периода реализации проекта на 2025-2027 годы.
10	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-6 кВ с устройством линейного ответвления ВЛ-6 кВ от Л-23-15 (0,01 км), монтажом ТП-6/0,4 кВ мощностью 160 кВА -1 шт., переключением участка ВЛ-0,4 кВ от ТП-104 в д. Ялгуба Прионежского района	О_000-33-1-01.33-3106	0,01	0,000	Изменение года окончания реализации ИП, графика ввода в ОФ обусловлено проведенной техническим блоком приоритизацией мероприятий ИПР в связи с включением в проект корректировки ИПР полного комплекса работ по строительству ПС 110 кВ Гранит в рамках проекта О_009-33-2-03.13-1000 с вводом в 4 квартале 2025 года и финансированием в 2025 году и 1 квартале 2026 года (в утвержденную ИПР были включены только ПИР) и смещением периода реализации проекта на 2025-2027 годы.
11	3.1.1.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-450 (ориентировочной протяженностью 0,01 км) с установкой трехфазного прибора учета (1 т.у.) в д. Алексала Олонецкого района (технологическое присоединение АО "Племенное хозяйство "Ильинское" № КАР-02310-Э-П/24 от 03.09.2024 г.)	Р_009-33-2-01.41-4271	нд	0,030	Новый ИП. Исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение № КАР-02310-Э-П/24 от 03.09.2024 г., заключенному с АО "Племенное хозяйство "Ильинское"
12	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Котозеро-Верхний Олопец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	Ф_000-33-1-01.32-1736	0,00	4,070	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом
13	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	О_000-33-1-01.32-3272	0,00	0,565	корректировка и утверждение проектно-сметной документации.
14	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Л-23-15 в части выноса участка ВЛ-6 кВ (демонтаж 0,780 км., монтаж 0,721 км.) с земельных участков с кад. № 10:20:0022404:898, 10:20:0022404:899, 10:20:0022404:901 в районе д. Ялгуба Прионежского района (Договор на оказание услуг по выносу № ОЗУ-КАР-00022-П/24 от 08.10.2024 с ООО «Лест»)	Р_000-33-1-01.33-3108	нд	0,721	Новый ИП. Исполнение обязательств по договору на оказание услуг по выносу № ОЗУ-КАР-00022-П/24 от 08.10.2024 с ООО "Лест"
15	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-04С-04 в части выноса ВЛ 10 кВ (демонтаж ориентировочно 0,01 км по трассе, монтаж ориентировочно 0,02 км по трассе), переноса ТП-461 с монтажом разъединителя 10 кВ (1 шт.) и переустройства ВЛ 0,4 кВ в части выноса ВЛ (демонтаж ВЛ 0,4 кВ ориентировочно 0,22 км по трассе, монтаж КЛ 0,4 кВ ориентировочно 0,33 км) в	Р_000-31-1-01.32-2299	нд	0,035	Новый ИП. Исполнение обязательств по договору на оказание услуги по выносу № ОЗУ-КАР-00017-С/24 от 25.09.2024 с АО "Кала Ранта"

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		п.Куркиеки Лахденпохского р-на (Договор №ОЗУ-КАР-00017-С/24 от 25.09.2024 с АО «Кала Ранга»)				
16	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП-143 протяженностью 0,640 км (Беломорский район, д. Матигора), бесхозяйные объекты по решению Петрозаводского городского суда от 21.01.2025 по делу 2-1698/2025)	Q_000-32-5-01.41-0004	нд	0,640	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты по решению Петрозаводского городского суда от 21.01.2025 по делу 2-1698/2025)
17	3.1.6	Приобретение отпайки ВЛ 10 кВ Л-17П-10 протяженностью 3,244 км (Пряжинский район, с. Святозеро), ВЛ 10 кВ Л-21П-13 протяженностью 7,25 км (Прионежский район, с. Шелтозеро), ВЛ 10 кВ Л-39-10 протяженностью 0,983 км (Пряжинский район, с. Ведлозеро), ВЛ 10 кВ Л-42П-9 протяженностью 2,62 км (Пряжинский район, п. Эссойла), ВЛ 10 кВ Л-48П-6 протяженностью 0,06 км (г. Петрозаводск, Птицефабрика), ВЛ 10 кВ Л-48П-7 протяженностью 3,994 км (г. Петрозаводск, Птицефабрика), бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 21.11.2024 по делу 2-9093/2024	Q_000-33-5-01.32-0052	нд	18,151	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 21.11.2024 по делу 2-9093/2024)
18	3.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ от ТП-110 протяженностью 1,577 км (Прионежский район, д. Машезеро), ВЛ-0,4 кВ от ТП-3503 протяженностью 0,749 км (Прионежский район, м. Лучевое 2-Е), бесхозяйные объекты по решению Петрозаводского городского суда от 13.01.2025 по делу 2-1636/2025)	Q_000-33-5-01.41-0063	нд	2,326	Новый ИП.Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты по решению Петрозаводского городского суда от 13.01.2025 по делу 2-1636/2025)

Таблица № П4.9 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	1,90	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,00	1,58	нд
2	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Школа №2 с выносом участка ВЛ 0,4 кВ протяженностью (0,135 км), ВЛ 0,4кВ Рынок с выносом участка ВЛ 0,4 кВ протяженностью (0,155 км), КЛ 0,4 кВ Дом Культуры совместная подвеска с ВЛ 0,4 кВ (0,210 км) на территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Грязовецкий район, п.Вохтога (Физкультурно-оздоровительный центр поселка Вохтога, БУ Грязовецкого МО ВО Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00033-В/24 от 10.09.24)	P_000-21-1-01.41-7042	нд	0,32	выполнение работ по договору выноса с Физкультурно-оздоровительный центр поселка Вохтога, БУ Грязовецкого МО ВО Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00033-В/24 от 10.09.24

Таблица № П4.10 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,14	3,02	
1	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП-0,4кВ от 1 с.ш. и 2 с.ш. РУ-0,4кВ КТП-39 до устанавливаемых вблизи КТП-39 двух щитов ЩР для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Кирова (ДоговорТП КОЛ-00542-Э-С/24 от 24.06.2024 с МБУМП "Молодежный культурно-досуговый центр" Кольского района) (КЛ 0,4 кВ - 0,03 км; выкл.автом. - 4 шт.; ТТ 0,4 кВ - 12 шт.; 4 т.у.)	O_009-41-2-01.41-1563	0,03	0,00	Изменение графика финансирования, возникновение остатка финансирования капитальных вложений инвестиционного проекта связано с переносом работ на 2025г. выполняемыххозспособом, в связи с прохождением ОЗП.
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ	O_009-41-2-03.21-0778	0,08	0,08	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		"Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)				
3	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (Договор ТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	O_009-41-2-03.21-0779	0,03	0,10	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,00	0,01	нд
5	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-7 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, н.п. Зверосовхоз (Договор ТП КОЛ-00233-Э-С/23 от 22.06.2023 с ООО "Мурманские авторемонтные мастерские") (ЛЭП-0,4кВ - 0,055 км.; 1 т.у.)	O_009-41-2-01.41-1446	0,00	0,01	Выполнение работ хозспособом. Корректировка по материалам.
6	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячейки №17 КРУ-10 кВ ПС-150/10 кВ №112 Радиозавод и от ячейки № 27 КРУ- 10 кВ ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с установкой разъединителя на концевой опоре у границы земельного участка Заявителя: нежилое здание склада, Мурманская область, г. Апатиты, промплощадка. ЗУ 51:14:0020104:2 (Макарова Елена Андреевна, ИП Дог. № КОЛ-00663-Э-Ц/23 от 28.12.23) (КЛ 10кВ - 0,288 км; 2 т.у.)	O_009-42-2-01.32-0921	0,00	0,14	Невозможность вывода в ремонт оборудования в период ОЗП. Сдвиг сроков. Работы завершены.
7	1.1.6	Приобретение объектов электросетевого хозяйства (передача в безвозмездное пользование) СНТ "Ельничек", расположенных по адресу: Кольский район, 32 км а/дороги Мурманск - С. Петербург (ВЛ 6 кВ - 0,005 км, КЛ 0,4 кВ - 1,3 км, КТП 6/0,4 - 100 кВа, РЩ 0,4 кв -6 шт, 45 т.у.)	Q_000-41-5-01.32-0007	нд	1,30	Безвозмездная передача имущества
8	1.1.6	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 24.03.2025г. по делу №2-542/2025, расположенного по адресу: Мурманская обл., Кольский район, 29 км а/д Кола-Госграница, СТ "Утро" (КТП - 0,4 МВА, КЛ 6 кВ - 1,1 км, КЛ 0,4 кВ - 0,279 км)	Q_000-41-5-02.41-0002	нд	1,38	Приобретение электросетевого хозяйства (движимого имущества) по решению суда от 24.03.2025г. по делу №2-542/2025

Таблица № П4.11 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		1,00	89,00	
1	6.1.6	Приобретение аппаратуры для проверки ВЧ оборудования Ретом-ВЧ/64 (1 шт.)	O_000-26-1-07.30-0117	1,00	1,00	Экономия по факту выполнения работ
2	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,00	44,00	нд
3	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,00	27,00	нд
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ от опоры №5 отпайка ТП РММ ВЛ 10 кВ Кольцевая (0,06 км), узла коммерческого учета 10 кВ прямого включения (1 т.у.), Кирилловский р-н, Кириллов г по договору ТП № ВОЛ-05570-Э-Ч/24 от 14.11.24 (Северная история, ООО)	P_009-25-2-01.32-3812	нд	1,00	Выполнение работ по договору ТП с ВОЛ-05570-Э-Ч/24 от 14.11.24 (Северная история, ООО)
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10 кВ протяженностью (0,01 км), узла коммерческого учета 10 кВ (1 т.у.) в пролете проектируемой отпайки ВЛ 10 кВ, монтаж реклоузера 10 кВ (1 шт.), Вытегорский р-н, ЗУ 35:01:0101035:11 по договору ТП № ВОЛ-04873-Э-Ч/24 от 03.12.24 (АББК-АСУ, ООО)	P_009-25-2-01.32-3813	нд	3,00	Выполнение работ по договору ТП с № ВОЛ-04873-Э-Ч/24 от 03.12.24 (АББК-АСУ, ООО)
6	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	0,00	11,00	Досрочное выполнение работ. увеличение стоимости по результатам разработки и согласования ПСД
7	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Судейская" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ протяженностью (0,040 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Вологодский район, д. Юрово (Рожин Николай Александрович Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00021-В/24 от 01.11.24)	P_000-21-1-01.41-7052	нд	1,00	выполнение работ по договору выноса с Рожин Николай Александрович Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00021-В/24 от 01.11.24
8	6.1.6	НИР. Разработка методики классификации дефектов элементов ЛЭП по наблюдаемой яркости УФ-свечения коронного разряда (2 этап)	Q_000-26-6-11.00-0006	нд	1,00	Переход на новое ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»

Таблица № П4.12 - Республика Коми. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «га.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	106,33	
1	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №178/179 Ёдва - Усогоorsk с отпайкой на ПС "Чернутаево" (ВЛ-178) в части расширения просек в Удорском районе Республики Коми в объеме 139,794 га (ЮЭС)	I_004-55-1-01.12-1314	0,00	106,33	досрочный ввод, в плане 4 кв.2025

Таблица № П4.13 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		52,00	146,00	
1	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	25,00	125,00	нд
2	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	5,00	13,00	нд
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от вновь строящейся ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ТП-10 до проектируемой вблизи опоры с установкой разъединителя на отпаечной опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, а/д Кола-Серебрянские ГЭС (Договор ТП КОЛ-00174-Э-С/24 от 22.04.2024 с ТСН СНТ "ЗА ОКОЛИЦЕЙ") (ВЛ 6 кВ - 0,02 км, 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1196	1,00	1,00	Досрочное выполнение работ. Изменение стоимости по результатам проектирования.
4	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП-0,4кВ от 1 с.ш. и 2 с.ш. РУ-0,4кВ КТП-39 до устанавливаемых вблизи КТП-39 двух щитов ЦР для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Кирова (Договор ТП КОЛ-00542-Э-С/24 от 24.06.2024 с МБУМП "Молодежный культурно-досуговый центр" Кольского района) (КЛ 0,4 кВ - 0,03 км; выкл.автом. - 4 шт.; ТТ 0,4 кВ - 12 шт.; 4 т.у.)	O_009-41-2-01.41-1563	4,00	0,00	Изменение графика финансирования, возникновение остатка финансирования капитальных вложений инвестиционного проекта связано с переносом работ на 2025г. выполняемыххозспособом, в связи с прохождением ОЗП.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
5	1.1.1.4.2	Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-"6-11" (от РП-6 до КТП-11) с установкой высоковольтного прибора учета электрической энергии у границы земельного участка заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, ж/д ст.Лопарская (ДоговорТП КОЛ-00451-Э-С/24 от 28.06.2024 с ДНТ "Биолог ММБИ") (1 т.у.)	О_009-41-1-01.33-1065	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778	6,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0779	6,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с укомплектованием существующих ячеек отходящих линий 10 кВ № 37,41 и ПС 110/35/10 кВ № 24 Молодежная с укомплектованием существующих ячеек отходящих линий 10 кВ № 6,23 Мурманская обл. городской округ город Апатиты, город Апатиты, район улицы Промышленная, Здание ЦОД. ЗУ: 51:14:0020130:255 (Дата-центр Арктика 2, ООО Дог. № КОЛ-00305-Б-Ц/23 от 14.11.23) (ТТ-10 кВ –12 шт, выключатель 10 кВ – 4 шт., 4 т.у.)	О_009-42-1-03.12-0620	4,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств
9	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-11 от ПС 35/6кВ № 304 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на первой отпаечной и концевой опорах и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, гп.Кильдинстрой, нп.Шонгуй (ДоговорТП КОЛ-00724-Э-С/23 от 19.10.2023 с ГОКУ "Управление по ГОЧС и ПБ Мурманской области") (ВЛ 6 кВ - 0,23 км, разъединитель - 2 шт., 1 т.у.)	О_009-41-2-01.33-1183	0,00	1,00	Невозможность вывода в ремонт оборудования в период ОЗП. Сдвиг сроков. Работы завершены.
10	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6кВ от ВЛ 6кВ Ф-701 от ПС 150/35/6кВ № 81 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Тулома (Договор ТП КОЛ-00481-Э-С/24 от 26.07.2024 с ООО "Северная аквакультура") (ВЛ 6 кВ - 0,015 км; 1 т.у., разъединитель - 1 шт.)	Р_009-41-2-01.33-1204	нд	1,00	Новый ИП на основании - Договор ТП КОЛ-00481-Э-С/24 от 26.07.2024 с ООО "Северная аквакультура"

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
11	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-7 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, н.п. Зверосовхоз (Договор ТП КОЛ-00233-Э-С/23 от 22.06.2023 с ООО "Мурманские авторемонтные мастерские") (ЛЭП-0,4кВ - 0,055 км.; 1 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1446	0,00	1,00	Выполнение работ хозспособом. Корректировка по материалам.
12	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячейки №17 КРУ-10 кВ ПС-150/10 кВ №112 Радиозавод и от ячейки № 27 КРУ- 10 кВ ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с установкой разъединителя на концевой опоре у границы земельного участка Заявителя: нежилое здание склада, Мурманская область, г. Апатиты, промплощадка. ЗУ 51:14:0020104:2 (Макарова Елена Андреевна, ИП Дого. № КОЛ-00663-Э-Ц/23 от 28.12.23) (КЛ 10кВ - 0,288 км; 2 т.у.)	О_009-42-2-01.32-0921	0,00	2,00	Невозможность вывода в ремонт оборудования в период ОЗП. Сдвиг сроков. Работы завершены.
13	1.1.1.4.2	Установка счетчика электрической энергии в ТП 6/0,4кВ Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, 35км а/д Гограница-Кола (Договор ТП КОЛ-01348-Э-С/22 от 22.08.2023 с Любетко М.А.) (1 т.у.)	Р_009-41-1-05.30-0001	нд	1,00	Новый ИП на основании - Договор ТП КОЛ-01348-Э-С/22 от 22.08.2023 с Любетко М.А.

Таблица № П4.14 - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 2 квартал 2025 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2025 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Всего:		1	1	0	2	0	1	88	33	12	1	
1	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (Договор ТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778	0	0	0	0	0,078	0,075	33	0	6	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской	О_009-41-2-03.21-0779	0	0	0	0	0,03	0,1	33	0	6	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		области, Печенгский район, пгт.Печенга (Договор ТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)												
3	2.1.6	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	O_000-76-1-07.10-0070	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	O_000-33-1-01.32-3272	1,03	1,03	0	0,565	0	0	0	0	0	0	корректировка и утверждение проектно-сметной документации.
5	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-03.13-1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 4х4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0128	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 6х6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0129	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	3.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	O_000-33-1-07.10-0007	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0131	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	O_000-15-1-07.10-0095	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	0	0	0	1,277	0	0,756	0	11	0	1	Досрочное выполнение работ. увеличение стоимости по результатам разработки и согласования ПСД
13	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик»; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	нд	0	нд	0,503	нд	0,231	нд	0	нд	0	выполнение работ по договору выноса с Обществом с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик»; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024
14	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	O_009-55-2-03.31-2077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	7.1.6	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплекте с мульчером (5 шт.)	O_000-56-1-07.10-0299	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	5.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.15 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	0,16	
1	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	0,160	нд

Таблица № П4.16 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		9,42	13,37	
1	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Богородск» с переводом провода на СИП (9,42 км)	I_007-55-1-01.32-1846	9,420	9,261	Изменение физических параметров по результатам ПСД
2	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,000	2,040	нд
3	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	1,834	нд
4	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.8 от ТП 10/0,4 кВ №122 в г. Ухте Республики Коми (Кожин Сергей Алексеевич Дог. №ОЗУ-КОМ-000017-Ц/24 от 23.07.24) (ВЛ 0,4 кВ - 0,055 км)	P_000-54-1-01.41-5208	нд	0,055	Выполнение работ по выносу сетей Кожин Сергей Алексеевич Дог. №ОЗУ-КОМ-000017-Ц/24 от 23.07.24
5	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф. "Октябрьский пр-кт", КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №117 в г. Сыктывкар Республики Коми (Фонд развития жилищного строительства Республики Коми Дог. №КРП-КОМ-000006-Ю/23 от 19.12.23)(ВЛ 0,4 кВ - 0,090 км, демонтаж КЛ 0,4 кВ - 0,015 км)	O_000-55-1-01.41-5162	0,000	0,145	План 2024 года. Работы не были выполнены в 2024 году по причине не готовности заявителя
6	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ "ТП №25 – КТП №369" от яч. 219Д ПС 110/10 кВ "Восточная" в г. Сыктывкар Республики Коми (МКП Жилкомсервис Дог. №КРП-КОМ-000010-Ю/23 от 08.02.24) (КЛ 10 кВ - 0,02 км)	O_000-55-1-02.32-0016	0,000	0,034	План 2024 года. Длительное подписание ДС №2 с заявителем о стоимости выполняемых работ.

Таблица № П4.17 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 2 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		3,00	12,00	
1	7.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Троицк: замена трансформаторов тока в пгт. Троцко-Печорск Республики Коми (ООО "Печора Север Лес" Дог. № КОМ-01750-Э-Ц/24 от 03.07.24) (ТТ - 3 шт.)	О_009-54-1-03.13-0674	3,000	0,000	Заявитель не готов, заключено допсоглашению со сроком до 03.07.2026, учтено в проекте корректировки ИПР
2	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,000	1,000	нд
3	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	11,000	нд

Таблица № П4.18 - Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по состоянию на 2 квартал 2025 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0	0	
1	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0779	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	2.1.6	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	О_000-76-1-07.10-0070	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
4	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	O_000-33-1-01.32-3272	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-03.13-1000	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, лополку для подъема людей, на автомобильном шасси 4х4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0128	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, лополку для подъема людей, на автомобильном шасси 6х6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0129	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	3.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	O_000-33-1-07.10-0007	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0131	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	O_000-15-1-07.10-0095	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
13	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	НД	0	выполнение работ по договору выноса с Обществом с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024
14	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-	O_009-55-2-03.31-2077	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		Причины отклонений
				План 2 квартал	Факт 2 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)				
15	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16	7.1.6	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплексе с мульчером (5 шт.)	О_000-56-1-07.10-0299	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	5.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	М_000-64-1-03.13-4222	1	1	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.19- Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвести-ционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполне-ние
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		507	392	77%
1	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0778	31,02	29,98	97%
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	О_009-41-2-03.21-0779	30,79	29,83	97%
3	2.1.6	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	О_000-76-1-07.10-0070	42,98	0,00	0%
4	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	О_000-33-1-01.32-3272	4,30	14,09	328%
5	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	О_009-33-2-03.13-1000	0,00	177,14	177,14 вне плана

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
6	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 4x4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0128	70,06	0,00	0%
7	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 6x6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0129	73,48	0,00	0%
8	3.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	O_000-33-1-07.10-0007	23,75	0,00	0%
9	3.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0131	24,46	0,00	0%
10	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	13,01	15,52	119%
11	4.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	O_000-15-1-07.10-0095	86,05	0,00	0%
12	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	10,11	19,06	188%
13	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	нд	33,83	33,83 вне плана
14	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	O_009-55-2-03.31-2077	0,00	14,97	14,97 вне плана
15	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214	56,29	17,46	31%
16	7.1.6	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплекте с мульчером (5 шт.)	O_000-56-1-07.10-0299	40,42	40,34	100%
17	5.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222	0,82	19,99	2430%

Таблица № П4.20 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 2 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения во 2 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		437	782	179%
1	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 317 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 13 и № 14 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп.Килпъявр (ДоговорТП КОЛ-00260-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,078 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	O_009-41-2-03.21-0778	33,27	34,21	103%
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6кВ № 314 с укомплектованием существующих ячеек 6кВ № 5 и № 10 выключателями, трансформаторами тока и строительство двухсекционного КРУН-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, Печенгский район, пгт.Печенга (ДоговорТП КОЛ-00261-Б-С/23 от 26.12.2023 с ФГКУ "Министерство обороны РФ") (КЛ 6 кВ - 0,030 км, ТТ 10 кВ - 24 шт., выкл. - 9 шт., 6 т.у.)	O_009-41-2-03.21-0779	33,03	34,04	103%
3	2.1.6	Приобретение автокрана 25 тонн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (2 шт.)	O_000-76-1-07.10-0070	35,82	42,98	120%
4	3.1.2.2.1	Реконструкция р/с 0,4-10 кВ с заменой ТП-3038 мощностью 400 кВА на КТП мощностью 630 кВА (1 шт.), заменой ТП-3052 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА на КТП мощностью 400 кВА (1 шт.) в п. Новая Вилга Прионежского района	O_000-33-1-01.32-3272	3,58	13,51	377%
5	3.1.6	Проектирование. Строительство ПС 110 кВ «Гранит» с трансформаторами 2х10 МВА в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-03.13-1000	0,00	257,85	257,85 вне плана
6	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 4х4 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0128	58,38	70,05	120%
7	3.1.6	Приобретение многофункционального автомобильного комплекса, включающего ямобур, КМУ, люльку для подъема людей, на автомобильном шасси 6х6 в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0129	61,23	73,47	120%
8	3.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 32 т в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (1 шт.)	O_000-33-1-07.10-0007	19,79	19,79	100%
9	3.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0131	20,38	24,45	120%
10	4.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ Лена-Урдома в части расширения просек в Ленском районе Архангельской области (30 га)	N_004-13-1-01.12-1174	10,84	16,57	153%
11	4.1.6	Приобретение бригадного автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (8 шт.)	O_000-15-1-07.10-0095	71,71	86,03	120%
12	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО ДоГ. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	8,43	15,89	188%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
13	6.1.2.2.1	Реконструкция КВЛ 35 кВ Вологда - Молочное и КВЛ 35 кВ Вологда - Ермаково с выносом двухцепного участка ВЛ 35 кВ протяженностью (0,503 км) с территории земельного участка, расположенного по адресу: г. Вологда МКР "Южный", и монтажом двухцепного участка КЛ 35 кВ протяженностью (0,231 км) (Общество с ограниченной ответственностью «ВологдаСтройЗаказчик - специализированный застройщик» ; соглашение о компенсации №КРП-ВОЛ-00001/24/ВЭ2.6-24/0172 от 27.09.2024)	P_000-21-1-01.21-0074	нд	30,43	30,43 вне плана
14	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч.322 ПС 110/10 кВ "Южная", яч.219 ПС 110/10 кВ "Восточная", 4КЛ 0,4 кВ от 2КТП 10/0,4 кВ "Новая" в г. Сыктывкаре Республики Коми (Специализированный застройщик ГКС, Горкомстрой, ООО Дог. №КОМ-03190-Э-Ю/23 от 01.11.23)(КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,18 км, КЛ 0,4 кВ - 0,68 км)	O_009-55-2-03.31-2077	0,00	12,65	12,65 вне плана
15	7.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Чикшино» с заменой МВ 110 кВ на ЭВ 110 кВ (3 шт.), установка трансформаторов тока ТОГФ 110 кВ (15 шт.) в МР «Печора»	I_005-52-1-03.13-0214	46,91	16,14	34%
16	7.1.6	Приобретение машины самоходной для фрезерования почвы в комплекте с мульчером (5 шт.)	O_000-56-1-07.10-0299	33,68	33,61	100%
17	5.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222	0,69	19,87	2898%