

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«13» августа 2025 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»  
ЗА 1 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.....	24
10.2	Результаты анализа первичных учетных документов.....	25
10.3	Результаты анализа исполнительной документации.....	25
10.4	Результаты анализа договорных отношений.....	26
10.5	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации.....	26
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	42
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	53
13	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	54
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	54
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты	55
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности	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	82
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	88
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	90
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования	140
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы	168
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей	208

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

Начало проведения экспертизы: 15.05.2025.

Окончание проведения экспертизы: 13.08.2025.

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.ХІІ, 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 СевероЗапад», утверждённое решением Совета директоров ПАО «Россети СевероЗапад»
10	Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети СевероЗапад», утверждённый решением Совета директоров ПАО «Россети СевероЗапад»

## 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/Заключение\\_ТЦА\\_отчетов\\_Россети\\_Северо-Запад\\_2024\\_подпись.zip/v1/Заключение\\_ТЦА\\_отчетов\\_Россети\\_Северо-Запад\\_2024\\_подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_2024_подпись.zip/v1/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_2024_подпись.zip).
- [https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/J0515\\_1047855175785.zip/v1/J0515\\_1047855175785.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/J0515_1047855175785.zip/v1/J0515_1047855175785.zip).
- [https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта\\_ИП\\_1\\_кв.\\_2025\\_подпись.zip/v1/Паспорта\\_ИП\\_1\\_кв.\\_2025\\_подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта_ИП_1_кв._2025_подпись.zip/v1/Паспорта_ИП_1_кв._2025_подпись.zip).
- [https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение\\_ТЦА\\_отчетов\\_Россети\\_Северо-Запад\\_4\\_кв\\_2024\\_подпись.zip/v1/Заключение\\_ТЦА\\_отчетов\\_Россети\\_Северо-Запад\\_4\\_кв\\_2024\\_подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_4_кв_2024_подпись.zip/v1/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_4_кв_2024_подпись.zip)

Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2025 г. представлен в Таблице №3.

Таблица №3 – Объем отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2025 г. ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751

№	Категория	Кол-во файлов, [шт.]
1	2	3
1	Форма	22
2	Паспорт_Архэнерго	87
3	Паспорт_Вологдаэнерго	66
4	Паспорт_Карелэнерго	154
5	Паспорт_Колэнерго	99
6	Паспорт_Комиэнерго	91
7	Паспорт_Новгородэнерго	73
8	Паспорт_Псковэнерго	138
	ИТОГО:	<b>730</b>

По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос от 23.05.2025 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 23.05.2025, 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 1 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 1 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:

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

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

$\bar{x}$  – выборочное среднее;

$Z$  – значение квантиля стандартного нормального распределения;

$\sigma$  – стандартное отклонение генеральной совокупности;

$n$  – объем выборки.

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

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

Решив предыдущее уравнение относительно  $n$  получаем:

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

знать три параметра:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

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

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

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

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

№	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

<b>№</b>	<b>Информация в паспорте ИП</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 1 квартал 2025 г., представлено 13 форм отчетов, - Таблица №6.

**Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР**

<b>№</b>	<b>Наименование</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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)

<b>№</b>	<b>Наименование</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 1 квартал 2025 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 1 квартал 2025 года

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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

<b>№</b>	<b>Раздел паспорта</b>
<b>1</b>	<b>2</b>
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 1 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	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.)	O_009-41-2-01.21-0005
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.)	O_009-42-1-03.12-0620
3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Росгранстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	P_009-75-2-01.32-0269
4	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	O_000-76-1-07.10-0081

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
5	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)	O_009-31-2-01.21-0003
6	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736
7	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0127
8	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
9	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
10	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097
11	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электро-снабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубочинское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010
12	Техническое перевооружение ПС 110/10/6 " Парфино" Парфинского района с заменой аккумуляторной батареи (1 шт.)	M_000-64-1-03.13-4222
13	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	O_003-26-1-05.20-0028
14	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.)	O_009-55-2-03.31-2083
15	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
16	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	O_000-56-1-07.10-0309

## 10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 44/25 от 23.05.2025, 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 1 квартал 2025 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

## **10.2 Результаты анализа первичных учетных документов**

Реестр первичных учетных документов, по запросу № 44/25 от 23.05.2025, 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 1 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 № 44/25 от 23.05.2025, о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 в 1 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 № 44/25 от 23.05.2025, 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 № 44/25 от 23.05.2025, 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 в 1 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 в 1 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 1 квартале 2025 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений в 1 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
		<b>Всего:</b>		<b>34 466</b>	<b>236 945</b>	<b>199 313</b>			
1	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0081	0,000	162 649,080	135 541,667	08.08.2024	31.03.2025	0
2	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0127	0,000	37 872,000	31 560,000	23.07.2024	30.04.2025	0
3	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	11 784,874	11 784,874	622,500		30.06.2025	0
4	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	22 681,114	19 555,628	26 505,183	05.09.2024	30.09.2025	0
5	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	О_000-56-1-07.10-0309	0,000	5 083,333	5 083,333	24.12.2024	30.06.2025	0

**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 1 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 1 квартал 2025 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 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 1 квартал 2025 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные в раскрытых в составе отчета за 1 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 16 проектов: О\_009-41-2-01.21-0005; О\_009-42-1-03.12-0620; Р\_009-75-2-01.32-0269; О\_000-76-1-07.10-0081; О\_009-31-2-01.21-0003; F\_000-33-1-01.32-1736; О\_000-34-1-07.10-0127; О\_009-11-2-03.21-0067; N\_009-12-2-01.32-1522; О\_000-15-1-07.10-0097; N\_009-63-2-02.32-0010; M\_000-64-1-03.13-4222; О\_003-26-1-05.20-0028; О\_009-55-2-03.31-2083; I\_007-55-1-01.32-1846; О\_000-56-1-07.10-0309.

**Вывод:** Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 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 1 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 1 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 1 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 1 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 1 квартал 2025 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	План	120,14	1 409,13	259,00	0,21	10 541,00	9,79
2	Факт	12,84	134,73	94,00	0,00	3 054,00	0,00
3	Выполнение	11%	10%	36%	0%	29%	0%

Таблица №11.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 1 квартал 2025 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область	0%	4%	1%	нет плана, нет выполнения	18%	0%
2	Псковская область	8%	3%	6%	нет плана, нет выполнения	10%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	40%	21%	26%	0%	43%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	6%	9%	67%	нет плана, нет выполнения	60%	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	4%	4%	25%	0%	20%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	8%	52%	614%	нет плана, нет выполнения	54%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	6%	15%	30%	нет плана, нет выполнения	23%	нет плана, нет выполнения

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.».

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

В Таблице № П4.5, 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 1 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 1 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	План	17,47	121,78	0,00	3,76	204,00	2050,00
2	Факт	13,19	135,86	0,46	5,92	177,00	3071,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	-4,28	14,08	0,46	2,16	-27,00	1021,00
4	Выполнение	75%	112%	0,46 ед. вне плана	157%	87%	150%

Таблица № 12.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область	0%	130%	нет плана, нет выполнения	138%	2%	93%
2	Псковская область	30%	35%	нет плана, нет выполнения	13%	106%	65%

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6	7	8
3	Республика Карелия	133%	193%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	65%	172%
4	Архангельская область	38%	118%	нет плана, нет выполнения	352%	114%	173%
5	Новгородская область	87%	62%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	233%	140%
6	Вологодская область	49%	241%	0,46 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения	4500%	288%
7	Республика Коми	1051%	119%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	250%	92%

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

Проекты, по которым по состоянию на 1 квартал 2025 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.6, П4.7, П4.8, П4.9, П4.10, П4.11).

В Таблице № П4.12, 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 1 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 1 квартал 2025 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект
1	2	3	4	5
1	План	0,00	0,00	0,00
2	Факт	0,16	10,00	7,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	0,16	10,00	7,00
4	Выполнение	0,16 ед. вне плана	10 ед. вне плана	7 ед. вне плана

Таблица № 13.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации по состоянию на 1 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	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	0,16 ед. вне плана	10 ед. вне плана	7 ед. вне плана

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

Проекты, по которым по состоянию на 1 квартал 2025 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.13, П4.14, П4.15).



В Таблице № П4.16, 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 1 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 1 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 1 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:	<b>16 351,03</b>	<b>1 221,28</b>	<b>174,32</b>	<b>298,41</b>	<b>540,75</b>	<b>207,80</b>
1	Мурманская область	2 022,08	139,14	75,86	11,74	23,49	28,04
2	Псковская область	3 539,35	171,50	5,21	48,76	91,66	25,88
3	Республика Карелия	1 783,37	117,69	1,07	44,98	38,59	33,05
4	Архангельская область	2 378,55	89,69	4,25	34,11	28,22	23,11
5	Новгородская область	2 278,50	113,80	2,20	39,72	50,19	21,70
6	Вологодская область	792,57	311,08	4,59	49,26	229,10	28,13
7	Республика Коми	3 556,61	278,38	81,14	69,84	79,51	47,89

Таблица №15 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 1 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 1 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:	<b>14 016,25</b>	<b>1 721,93</b>	<b>116,30</b>	<b>212,83</b>	<b>1 216,31</b>	<b>176,48</b>

№	Наименование	План	Факт 1 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область	1 347,82	152,30	91,44	14,24	20,88	25,74
2	Псковская область	2 888,59	707,10	3,31	20,82	666,95	16,02
3	Республика Карелия	1 535,05	262,28	0,93	23,69	204,36	33,29
4	Архангельская область	2 083,41	190,99	11,53	30,70	129,09	19,67
5	Новгородская область	1 918,45	115,24	1,43	45,27	47,98	20,56
6	Вологодская область	541,63	136,05	4,60	28,18	90,14	13,14
7	Республика Коми	3 701,30	157,97	3,06	49,93	56,91	48,07

Таблица №16 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 1 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	2 022,08	139,14	7%
2	Псковская область	3 539,35	171,50	5%
3	Республика Карелия	1 783,37	117,69	7%
4	Архангельская область	2 378,55	89,69	4%
5	Новгородская область	2 278,50	113,80	5%
6	Вологодская область	792,57	311,08	39%
7	Республика Коми	3 556,61	278,38	8%

Таблица №17 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 1 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 347,82	152,30	11%
2	Псковская область	2 888,59	707,10	24%
3	Республика Карелия	1 535,05	262,28	17%
4	Архангельская область	2 083,41	190,99	9%
5	Новгородская область	1 918,45	115,24	6%
6	Вологодская область	541,63	136,05	25%
7	Республика Коми	3 701,30	157,97	4%

В Таблице № П4.17, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.18, 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 1 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	0,35	-1,91	-85%	94,361	10,73	-83,63	-89%	-3,025	7,526	10,55	-349%	566,423	104,4122	-462,01	-82%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	1,46	0,00	-1,46	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	9,84	1,23	-8,61	-88%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	19,71	0,84	-18,88	-96%	-0,01	0,01	0,01	-220%	152,11	9,07	-143,04	-94%
3	Республика Карелия	2,26	0,00	-2,26	-100%	11,84	5,99	-5,85	-49%	1,68	0,00	-1,68	-100%	46,66	20,41	-26,25	-56%
4	Архангельская область	0,00	0,35	0,35	0,35 ед. вне плана	25,76	1,50	-24,27	-94%	0,00	7,50	7,50	7,5 ед. вне плана	77,69	18,88	-58,81	-76%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	13,89	0,00	-13,89	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	138,96	12,99	-125,97	-91%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	3,26	0,25	-3,01	-92%	0,00	0,03	0,03	0,03 ед. вне плана	73,97	31,42	-42,54	-58%
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	18,44	2,15	-16,29	-88%	-4,70	-0,01	4,69	-100%	67,20	10,41	-56,79	-85%

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:	<b>253,76</b>	<b>134,53</b>	<b>-119,23</b>	<b>-47%</b>	<b>8,80</b>	<b>0,00</b>	<b>-8,80</b>	<b>-100%</b>	<b>0,00</b>	<b>2,13</b>	<b>2,13</b>	<b>2,13 ед. вне плана</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>
1	Мурманская область	58,74	3,42	-55,32	-94%	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	2,57	-24,36	-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	104,22	75,10	258%	0,70	0,00	-0,70	-100%	0,00	2,13	2,13	2,13 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	34,32	6,48	-27,83	-81%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	34,37	17,85	-16,52	-48%	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:	<b>1,80</b>	<b>1,40</b>	<b>-0,40</b>	<b>-22%</b>	<b>779,62</b>	<b>27,07</b>	<b>-752,55</b>	<b>-97%</b>	<b>10,00</b>	<b>6,00</b>	<b>-4,00</b>	<b>-40%</b>
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	0,13	-1,11	-90%	270,52	1,96	-268,56	-99%	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	0,80	0,80	0,8 ед. вне плана	162,34	2,02	-160,32	-99%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	227,02	0,40	-226,62	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	6,08	6,08	6,08 ед. вне плана	0,00	6,00	6,00	6 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:	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>
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:	<b>-0,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,49</b>	<b>-100%</b>	<b>-0,06</b>	<b>0,00</b>	<b>0,06</b>	<b>-100%</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>
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	-0,26	нд	0,26	-100%	-0,02	нд	0,02	-118%	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 установлен-ного 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:	<b>10 483,00</b>	<b>2 566,00</b>	<b>-7917,00</b>	<b>-76%</b>	<b>0,00</b>	<b>337,00</b>	<b>337,00</b>	<b>337 ед. вне плана</b>
1	Мурманская область	140,00	90,00	-50,00	-36%	0,00	11,00	11,00	11 ед. вне плана
2	Псковская область	2 464,00	0,00	-2464,00	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	882,00	4,00	-878,00	-100%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	848,00	504,00	-344,00	-41%	0,00	31,00	31,00	31 ед. вне плана
5	Новгородская область	2 761,00	546,00	-2215,00	-80%	0,00	293,00	293,00	293 ед. вне плана
6	Вологодская область	1 830,00	1 072,00	-758,00	-41%	0,00	2,00	2,00	2 ед. вне плана
7	Республика Коми	1 558,00	350,00	-1208,00	-78%	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:	<b>4 470,36</b>	<b>146,37</b>	<b>-4324,00</b>	<b>-97%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>
1	Мурманская область	367,33	120,32	-247,01	-67%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	383,32	10,04	-373,27	-97%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	753,28	0,45	-752,82	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 001,46	3,77	-997,69	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	1 595,95	11,79	-1584,17	-99%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	141,59	0,00	-141,59	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	227,44	0,00	-227,44	-100%	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:	<b>352,24</b>	<b>122,21</b>	<b>-230,03</b>	<b>-65%</b>	<b>2 795,90</b>	<b>165,55</b>	<b>-2630,35</b>	<b>-94%</b>
1	Мурманская область	17,31	120,32	103,00	595%	25,54	120,32	94,77	371%
2	Псковская область	88,55	0,00	-88,55	-100%	1 089,15	0,00	-1089,15	-100%
3	Республика Карелия	79,27	0,46	-78,81	-99%	500,91	0,00	-500,91	-100%
4	Архангельская область	20,51	0,46	-20,05	-98%	627,45	0,00	-627,45	-100%
5	Новгородская область	64,86	0,96	-63,90	-99%	26,23	20,24	-5,99	-23%
6	Вологодская область	21,34	0,00	-21,34	-100%	151,30	0,00	-151,30	-100%
7	Республика Коми	60,39	0,00	-60,39	-100%	375,32	24,99	-350,32	-93%

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:	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>
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 1 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 квартал 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 квартала 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 квартал 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 квартал 2025		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 096,69	1 721,93	-374,77	-18
2	Технологическое присоединение	563,43	739,09	175,66	31
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	56,98	89,25	32,27	57
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 476,29	893,59	-582,70	-39
8	Мурманская область	89,73	152,30	62,57	70
9	Псковская область	714,22	707,10	-7,12	-1
10	Республика Карелия	398,89	262,28	-136,61	-34
11	Архангельская область	525,51	190,99	-334,52	-64
12	Новгородская область	71,37	115,24	43,87	61
13	Вологодская область	91,29	136,05	44,76	49
14	Республика Коми	205,68	157,97	-47,72	-23

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 1 721,93 млн руб. без НДС, что на 374,77 млн. руб. ниже плановых значений на отчетный период.

Из 722 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2025 года запланировано 85 инвестиционных проектов на сумму 2 096,69 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 51 проекту на сумму 1 441,07 млн. руб. (без НДС), из которых по 28 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 442,84 млн. руб., по 22 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с превышением плановых значений – 979,93 млн. руб. По

1 инвестиционному проекту с размером освоения 18,3 млн. руб., освоение проведено без отклонений. По 34 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было.

По 111 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 280,85 млн. руб., в том числе, по 56 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 квартал 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 кв.2025)	2 096,69	85		
2	Фактическое освоение, в том числе:	1 721,93	162	-18	91
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 441,07	51	-31	-40
2.1.1.	без отклонений	18,30	1	-99,1	-99
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	979,93	22	-53	-74
2.1.2.	с недоосвоением	442,84	28	-79	-67
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	280,85	111	16	69
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 кв.2025 года (нд) <sup>1</sup>	25,97	56	2	35
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	34	-100	-60

Из 195 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 9 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

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

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

Среди оставшихся титулов (186 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 54 титула с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 284,22 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 41 проекту является перенесение сроков реализации договоров. Перенесение сроков произошло по нескольким причинам: по причине не готовности заявителя, по причине дефицита финансирования, в связи с длительным оформлением землеустроительной документации, так же неисполнением договорных обязательств подрядчиков.

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 квартал 2025 года, ед.

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



Так же, в рассмотренном разделе выявлено 132 инвестиционных проекта, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер освоения составил 1 202,2 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 вложений 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 26 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 (56 проектов);
2. Досрочное выполнение работ (25 проектов);
3. Переходящий объект с 2024 года (19 проектов);
4. Изменение стоимости (15 проектов);
5. Отнесение незапланированных затрат (10 проектов).

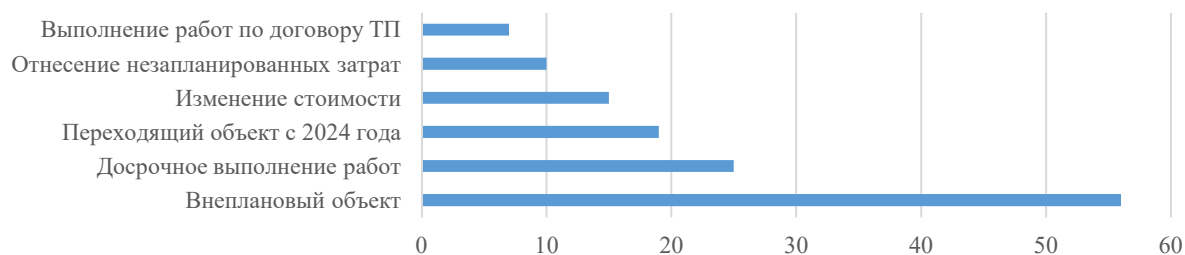


Рис. 2 – Распределение количества проектов, по которым отмечено превышение плана по освоению капитальных вложений, ед.

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 № 28 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2025 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 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	18,22	2 087,46	1 509,47	-577,98	-28
2	Технологическое присоединение	0,00	0,00	603,90	602,05	-1,85	0
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	0,00	7,53	36,10	28,57	379
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	18,22	1 476,03	871,32	-604,70	-41

Из 64 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 2 087,46 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 32 инвестпроектам на сумму 1 391,33 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 32 инвестиционному проекту на сумму 118,14 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 1 квартал 2025 года, определено в количестве 15 проектов на 19,62 млн. руб. без НДС.

Таблица № 29 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 квартал 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 кв.2025)	2 087,46	64		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	1 509,47	64	-28	0
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 391,33	32	-33	-50
2.1.1.	без отклонений	18,30	1	-1	-98
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	908,79	16	-56	-75
2.1.2.	с недоосвоением	464,24	15	-78	-77
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	118,14	32	8	50

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество про- ектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 кв. 2025 года (нд) <sup>2</sup>	19,62	15	1	23
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	32	-100	-50

Из 95 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 8 проектов с размером ввода ОС 286,6 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 87 титулов, из которых по 40 инвестиционным проектам зафиксировано отклонение от плана по вводу основных средств, по 47 инвестиционным проектам зафиксирован внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 40 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 23 инвестиционных проекта, по которым причиной отклонения стал перенос сроков исполнения в связи с неготовностью заявителей или длительностью оформления землеустроительной документацией.

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

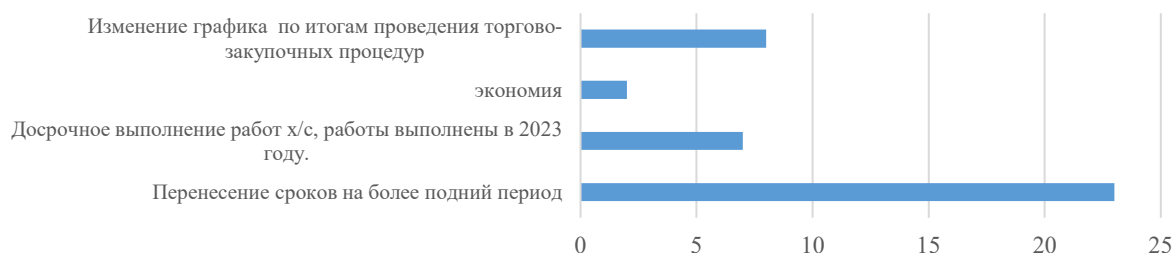


Рис. 3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недовыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Из 47 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 (32%). Данные проекты не были утверждены в инвестиционной программе Общества в отчетном периоде. Суммарный размер объема ввода ОС таких договоров составил 19,62 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. 4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено перевыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Так же, внеплановый ввод ОС в 1 квартале 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 № 30 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 кв. 2025г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 кв. 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	1 221,3	174,3	298,4	540,8	207,8	1 721,9	116,3	212,8	1 216,3	176,5
2	Технологическое присоединение	827,3	171,8	215,2	312,1	128,2	739,1	115,5	187,8	312,3	123,5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	154,6	2,5	61,9	28,3	61,9	89,2	0,8	22,9	13,9	51,6
4	Инвестиционные проекты, реализация которых осуществляется 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	239,4	0,0	21,3	200,4	17,7	893,6	0,0	2,1	890,1	1,4
8	Мурманская область	139,1	75,9	11,7	23,5	28,0	152,3	91,4	14,2	20,9	25,7
9	Исковская область	171,5	5,2	48,8	91,7	25,9	707,1	3,3	20,8	666,9	16,0
10	Республика Карелия	117,7	1,1	45,0	38,6	33,1	262,3	0,9	23,7	204,4	33,3
11	Архангельская область	89,7	4,2	34,1	28,2	23,1	191,0	11,5	30,7	129,1	19,7
12	Новгородская область	113,8	2,2	39,7	50,2	21,7	115,2	1,4	45,3	48,0	20,6
13	Вологодская область	311,1	4,6	49,3	229,1	28,1	136,1	4,6	28,2	90,1	13,1
14	Республика Коми	278,4	81,1	69,8	79,5	47,9	158,0	3,1	49,9	56,9	48,1

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 3 315,7 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 1 221,3 млн. руб. с НДС. Отклонение финансирования капитальных вложений от плановых значений составило 63%.

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 71% 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 квартал 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 № 31- Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	2,26	0,35	-1,91	-85%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	94,36	10,73	-83,63	-89%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	-3,03	7,53	10,55	-349%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	566,42	104,41	-462,01	-82%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	253,76	134,53	-119,23	-47%
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	2,13	2,13	2,13 ед. вне плана
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 32- 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 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,80	1,40	-0,40	-22%
2	Замена ЛЭП	779,62	27,07	-752,55	-97%
3	Замена выключателей	10,00	6,00	-4,00	-40%
4	Замена УКРМ	0,00	0,00	0,00	0%
5	Доля полезного отпуска, который формируется посредством приборов учета	0,00	0,00	0,00	0%

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

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	-0,49	0,00	0,49	-100%
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	-0,06	0,00	0,06	-100%
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

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

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	10 483,00	2 566,00	-7 917,00	-76%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	0,00	337,00	337,00	337 ед. вне плана

Таблица № 35 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	4 470,36	146,37	-4 324,00	-97%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	0,00	0,00	0,00	0%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 36 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2025	Факт 1 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	352,24	122,21	-230,03	-65%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	2 795,90	165,55	-2 630,35	-94%

Таблица № 37 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

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

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

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

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

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2025 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 221,3 млн руб. при плановых данных в 3 315,7 млн руб. (с НДС). Отклонение в финансировании капитальных вложений от плановых значений составило 63%.

Таблица № 38 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 квартал 2025 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2025		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	3 315,7	1 221,3	-2 094,5	-63
2	Технологическое присоединение	1 125,3	827,3	-298,0	-26
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	298,8	154,6	-144,3	-48
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,0	0,0	0,0	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 891,6	239,4	-1 652,2	-87
8	Мурманская область	228,6	139,1	-89,5	-39
9	Псковская область	1 037,3	171,5	-865,8	-83
10	Республика Карелия	421,3	117,7	-303,6	-72
11	Архангельская область	705,1	89,7	-615,4	-87
12	Новгородская область	115,8	113,8	-2,0	-2
13	Вологодская область	355,9	311,1	-44,8	-13
14	Республика Коми	451,7	278,4	-173,3	-38

Недофинансирование капитальных вложений в отчетном периоде зафиксировано во всех филиалах Общества. Самый высокий процент отклонения недофинансирования -83% в Псковском филиале Общества.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 181 титул. Фактически из 181 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 722 титулов) на сумму 2 030,1 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», запланированных к финансированию в отчетном периоде, профинансировано 128 проектов на сумму 962,6 млн. руб. с НДС, из которых по 69 проектам объемы финансирования составили величину 750,8 млн. руб., что меньше планового значения на 77%, по 11 проектам (139,3 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 48 инвестиционным проектам с объемом финансирования 72,5 млн. руб. финансирование было проведено без отклонений. По 53 инвестиционным проектам финансирование проведено не было.

Также, в ходе анализа было выявлено 122 инвестиционных проекта с объемом финансирования 258,6 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 52 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 20 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2025 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «нд».

Таблица № 39 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 квартал 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 финансирования 1 кв.2025	3 315,7	181		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	1 221,3	250	-63	38
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	962,6	128	-71	-29
	с перевыполнением финансирования	139,3	11	-96	-94
	с неполным финансированием	750,8	69	-77	-62
	без отклонений	72,5	48	-98	-73
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	258,6	122	21	49
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) <sup>3</sup>	20,0	52	2	21
3	Проекты, включенные в план финансирования 1 кв.2025, но с отсутствием финансирования	0,0	53	-100	-71

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (255 ед.) выявлено 19 проектов, 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

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

которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения – 236 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 105 проектам – недофинансирование, а по 131 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

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

1. Перенос срок выполнения на более поздний период (52 проекта):
  - В связи с неисполнением договора со стороны подрядчика;
  - Финансирование переносится на май в соответствии с письмом заместителя министра энергетики РФ от 28.12.2024 №ЕГ-22349/05;
  - Длительный срок разработки/согласования документации;
  - Неготовность заявителя;
  - Изменение технических решений;
  - Изменение сроков оплаты.
2. Досрочное исполнение работ (16 проектов).
3. Прочее.

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

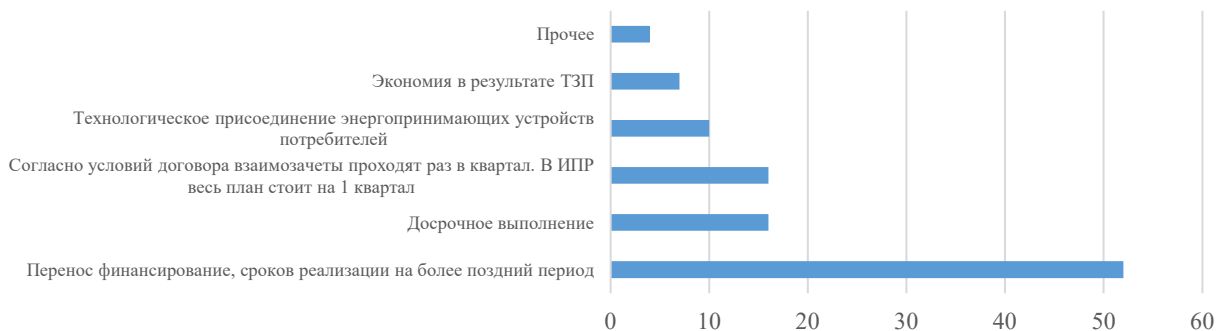


Рис. 5 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2025 г.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 131 инвестиционному проекту с размером финансирования 348 млн. рублей (инвестпроекты, отклонение которых превышает 10% и для которых необходимо указать причину отклонения, в том числе проекты, отклонение по которым не превышает 10%, но остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2025 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), в том числе из которых финансирование по 9 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 52 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 52 титула, что составляет 40% 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 (52 проекта);
2. Выполнение работ, перенесенных с 2024 года (36 проектов);
3. Досрочное выполнение работ (16 проектов);
4. Прочее.

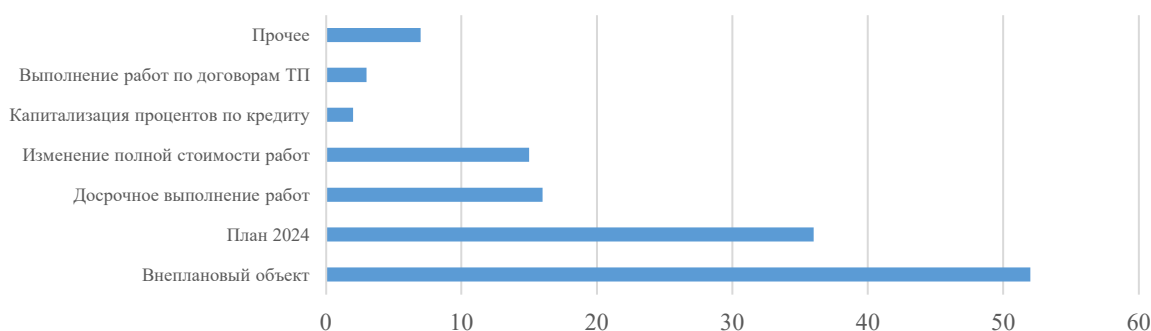


Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2025 г.

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, реализации 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 квартала 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 № 40 – 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 квартал 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	1 221,28	0	753,74	467,54
2	Технологическое присоединение	5 793,84	0	987,51	4 806,33	827,34	0	390,58	436,75
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	7 367,69	4 525	1 384,04	1 458,89	154,56	0	141,47	13,09
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	0,00	0	0,00	0,00
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	239,39	0	221,69	17,70
8	Мурманская область	2 022,08	0	0,00	2 022,08	139,14	0	28,07	111,07
9	Псковская область	3 539,35	2 209	536,35	794,21	171,50	0	122,13	49,37
10	Республика Карелия	1 783,37	1 160	443,55	179,46	117,69	0	71,02	46,67
11	Архангельская область	2 378,55	1 647	0,00	731,05	89,69	0	41,72	47,97
12	Новгородская область	2 278,50	1 427	606,30	245,02	113,80	0	83,35	30,45
13	Вологодская область	792,57	0	498,16	294,41	311,08	0	275,71	35,36
14	Республика Коми	3 556,61	0	1 251,69	2 304,92	278,38	0	131,75	146,63

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 7 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 квартала 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 №41 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 квартал 2025 г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	64 788	20 561	32	10 496	3 270	31	7 209	2 054	28	11 038	2 807	25
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	60 905	18 177	30	10 162	2 923	29	6 508	1 751	27	10 076	2 465	24
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	3 882	2 385	61	334	348	104	701	303	43	962	342	36
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 518	-270	11	-189	-142	75	-228	-36	16	-134	-41	31
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 365	2 115	155	145	206	142	474	267	56	827	300	36
6	Налог на прибыль	363	536	148	33	55	165	51	80	158	39	61	155
7	Чистая прибыль (убыток)	1 001	1 578	158	111	151	135	423	187	44	788	239	30
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 457	6 695	123	1 122	1 427	127	394	437	111	679	684	101
9	Кредиторская задолженность на конец периода	16 056	31 489	196	3 350	4 356	130	938	2 228	238	1 882	3 191	170
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 706	8 788	28	10 320	2 715	26	2 083	580	28	4 161	1 078	26
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	16 351	1 221	7	2 022	139	7	3 539	172	5	1 783	118	7
11.1.	Собственные средства:	8 579	1 221	14	1 452	139	10	955	172	18	623	118	19
	прибыль, направляемая на инвестиции	4 205	437	10	950	94	10	288	44	15	189	43	23
	амортизация	3 227	754	23	0	28	-	439	122	28	432	71	16
	возврат НДС	753	0	0	120	0	0	227	0	0	0	0	-
	прочие собственные средства	393	30	8	382	17	5	1	5	640	2	3	183
11.2.	привлеченные средства-кредиты	7 772	0	0	570	0	0	2 584	0	0	1 160	0	-

Таблица №41 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 квартал 2025 г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%	План 2025г.	Факт 1 кв.25	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	10 016	3 281	33	7 632	2 702	35	9 379	3 637	39	9 018	2 810	31
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	9 907	2 709	27	6 709	2 551	38	8 969	3 155	35	8 575	2 622	31
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	109	571	523	923	150	16	411	482	117	443	188	43
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-887	-315	36	-603	315	-52	-139	1	-1	-337	-51	15
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-778	256	-33	320	465	145	271	483	178	105	137	130
6	Налог на прибыль	45	69	153	43	63	145	70	97	138	81	111	137
7	Чистая прибыль (убыток)	-823	187	-23	277	403	145	201	386	192	24	26	108
8	Дебиторская задолженность на конец периода	1 086	1 356	125	602	647	107	867	908	105	707	1 236	175
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 394	2 058	148	1 069	11 508	1 076	1 389	1 782	128	6 033	6 366	106
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 215	974	30	3 372	957	28	4 184	1 292	31	4 370	1 192	27
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	2 379	90	4	2 279	114	5	793	311	39	3 557	278	8
11.1.	Собственные средства:	496	90	18	848	114	13	793	311	39	3 413	278	8
	прибыль, направляемая на инвестиции	436	47	11	238	29	12	291	34	12	1 813	146	-
	амортизация	0	42	-	606	83	-	498	276	55	1 252	132	11
	возврат НДС	58	0	-	0	0	-	0	0	-	348	0	0
	прочие собственные средства	2	1	89	4	1	25	3	1	39	0	1	-
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 32%. Так же и затраты в 1 квартал составили 30% от запланированного. За счет того, что фактические значения по прочим доходам превысили плановые данные, 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 квартала 2025 года сложилась с положительными значениями – 1 578 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 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 7% от запланированного. Проведено финансирование инвестиционной программы Общества за счет прибыли, полученной от оказания услуг

от технологического присоединения потребителей, порядка 11% 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 квартал 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 квартал 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 квартал 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\_009-41-2-01.21-0005, О\_009-42-1-03.12-0620, Р\_009-75-2-01.32-0269, О\_009-31-2-01.21-0003, F\_000-33-1-01.32-1736, О\_009-11-2-03.21-0067, N\_009-12-2-01.32-1522, N\_009-63-2-02.32-0010, М\_000-64-1-03.13-4222, О\_003-26-1-05.20-0028, О\_009-55-2-03.31-2083, I\_007-55-1-01.32-1846.

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 смет-

ные 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 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 до-

кументации 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 квартале 2025 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, а также электросетевого имущества, например, инвестиционные проекты с идентификаторами О\_000-76-1-07.10-0081, О\_000-34-1-07.10-0127, О\_000-15-1-07.10-0097, О\_000-56-1-07.10-0309.

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры.

Согласно протоколу центральной конкурсной комиссии ПАО «Россети Северо-Запад», были выбраны поставщики, с которыми и были заключены договора поставки продукции. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

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

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

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

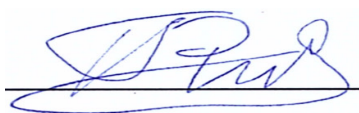
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



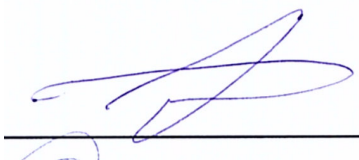
**Мальнев Алексей Николаевич**



**Селяев Андрей Николаевич**



**Рыбка Павел Николаевич**



**Журин Александр Николаевич**

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



**Стребков Андрей Сергеевич**



**Бурцева Светлана Александровна**



**Сазанова Кристина Николаевна**



**Михайлов Андрей Борисович**

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-  
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»  
ЗА 1 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



КОПИЯ ВЕРНА  
Управляющий - ИП  
Иванов Д.В.

г. Москва  
2017 г.

## 1. Общие положения

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

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

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

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

## 2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

## 3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

## 4. Цель создания Общества

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

## 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, созванное 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 РЗРЯДА

ФРОЛОВА О.А.

МПП

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

Исполнитель: [Signature]  
Подпись: [Signature]

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.

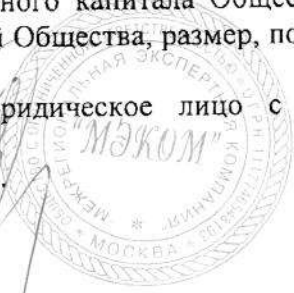
1.2. Настоящий Договор регулирует отношения Участников в процессе осуществления ими совместной деятельности по учреждению коммерческой организации в форме Общества с Ограниченной Ответственностью.

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.

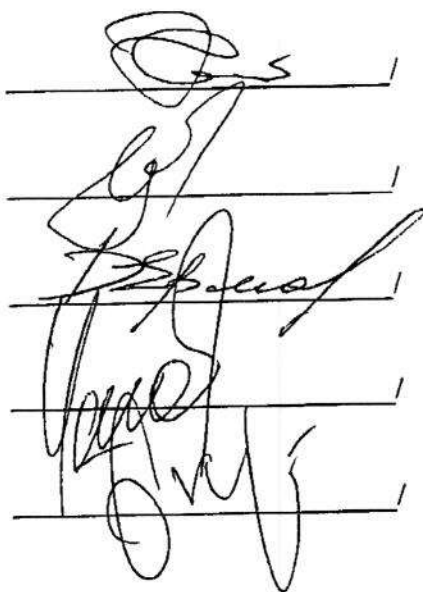
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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**

**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

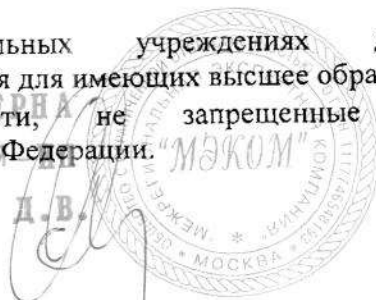
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

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

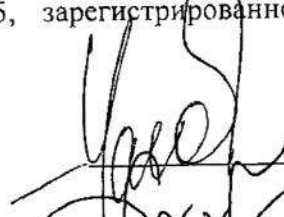
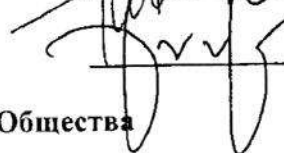
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



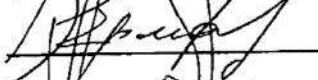
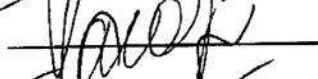
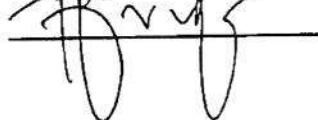
Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

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



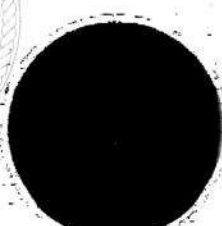
Савельева И. С.

(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.

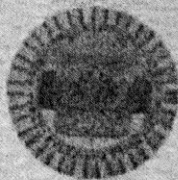
Уплачено за совершение нотариального действия: 3600 руб. 00 коп.

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**

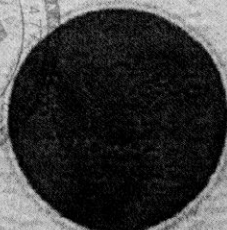
*наименование регистрирующего органа*

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

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

КОПИЯ ВЕРНА

*Ветисов*

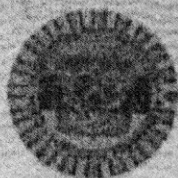


Е. Н. Кулагина

*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

*Федюхи ОЮ*

серия 77 №017346296



Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

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

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЩИТ"**

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

1 1 4 7 7 4 6 9 1 7 0 9 7

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации

**31.08.2017**

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекция Федеральной налоговой  
службы № 28 по г.Москве**

7 7 2 8

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

7 7 2 0 8 2 2 5 2 9 / 7 7 2 8 0 1 0 0 1

Заместитель начальника отдела регистрации и  
учета налогоплательщиков Инспекции  
Федеральной налоговой службы №28 по г.Москве

Н. С. Колесникова

*Резица Г. В. В*  
КОПИЯ ВЕРНА



**ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-  
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-  
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»  
ЗА 1 КВАРТАЛ 2025 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024**

**27 листов**

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	Заключение ТЦА отчетов Россети Северо-Запад 2024.pdf	34.6 MB
2	Форма	Заключение ТЦА отчетов Россети Северо-Запад 4 кв 2024.pdf	18.2 MB
3	Форма	J0515 1047855175785 10.xlsx	515 kB
4	Форма	J0515 1047855175785 11.xlsx	519 kB
5	Форма	J0515 1047855175785 12.xlsx	509 kB
6	Форма	J0515 1047855175785 13.xlsx	916 kB
7	Форма	J0515 1047855175785 14.xlsx	618 kB
8	Форма	J0515 1047855175785 15.xlsx	1.1 MB
9	Форма	J0515 1047855175785 16.xlsx	808 kB
10	Форма	J0515 1047855175785 17.xlsx	635 kB
11	Форма	J0515 1047855175785 18.xlsx	1.0 MB
12	Форма	J0515 1047855175785 19.xlsx	276 kB
13	Форма	J0515 1047855175785 20 1.xlsx	51.8 kB
14	Форма	J0515 1047855175785 20 2.xlsx	50.7 kB
15	Форма	J0515 1047855175785 20 3.xlsx	49.7 kB
16	Форма	J0515 1047855175785 20 4.xlsx	49.6 kB
17	Форма	J0515 1047855175785 20 5.xlsx	49.6 kB
18	Форма	J0515 1047855175785 20 6.xlsx	49.6 kB
19	Форма	J0515 1047855175785 20 7.xlsx	49.5 kB
20	Форма	J0515 1047855175785 20 8.xlsx	52.0 kB
21	Форма	J0515 1047855175785 Отчет о выполненных закупках.xlsx	305 kB
22	Форма	J0515 1047855175785 СТиКП.xlsx	640 kB
23	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	68.2 kB
24	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	67.0 kB
25	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2617.xlsx	114 kB
26	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3897.xlsx	66.8 kB
27	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3899.xlsx	66.8 kB
28	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	68.0 kB
29	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2618.xlsx	86.6 kB
30	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2619.xlsx	86.5 kB
31	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2620.xlsx	67.4 kB
32	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	67.8 kB
33	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0037.xlsx	89.3 kB
34	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0038.xlsx	86.3 kB
35	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0039.xlsx	88.9 kB
36	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0040.xlsx	67.4 kB
37	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2577.xlsx	66.9 kB
38	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-04.20-0028.xlsx	82.9 kB
39	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-04.40-0021.xlsx	84.8 kB
40	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-02.32-2602.xlsx	87.5 kB
41	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	79.1 kB
42	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-03.31-1636.xlsx	66.1 kB
43	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-02.32-0005.xlsx	86.9 kB
44	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1336.xlsx	106 kB
45	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1200.xlsx	98.5 kB
46	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.33-0080.xlsx	67.5 kB
47	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	85.1 kB
48	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	85.4 kB
49	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	87.1 kB
50	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0095.xlsx	84.6 kB
51	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0096.xlsx	86.1 kB
52	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0097.xlsx	85.8 kB
53	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0098.xlsx	85.6 kB
54	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0102.xlsx	84.0 kB
55	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0109.xlsx	86.3 kB
56	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	82.4 kB
57	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0013.xlsx	85.7 kB
58	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0014.xlsx	84.2 kB
59	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0015.xlsx	89.2 kB

1	2	3	4
60	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0017.xlsx	82.5 kB
61	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0022.xlsx	82.7 kB
62	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0001.xlsx	66.9 kB
63	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0052.xlsx	89.0 kB
64	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0053.xlsx	89.9 kB
65	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	90.7 kB
66	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	97.2 kB
67	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-11-1-01.32-2616.xlsx	98.9 kB
68	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-11-1-01.32-2618.xlsx	98.8 kB
69	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-12-1-01.32-1243.xlsx	95.6 kB
70	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-12-1-02.32-0008.xlsx	91.4 kB
71	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-13-1-01.32-1322.xlsx	94.1 kB
72	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-14-1-01.32-1165.xlsx	91.6 kB
73	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 007-14-1-01.32-1173.xlsx	91.7 kB
74	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	80.8 kB
75	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	83.9 kB
76	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	87.0 kB
77	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4273.xlsx	87.2 kB
78	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	87.9 kB
79	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4484.xlsx	86.4 kB
80	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4560.xlsx	83.8 kB
81	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4776.xlsx	67.7 kB
82	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1927.xlsx	67.5 kB
83	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	92.9 kB
84	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	97.1 kB
85	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	95.1 kB
86	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	94.7 kB
87	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0006.xlsx	89.2 kB
88	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	87.0 kB
89	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2758.xlsx	88.0 kB
90	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2761.xlsx	82.9 kB
91	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2775.xlsx	87.4 kB
92	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2783.xlsx	67.8 kB
93	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	94.7 kB
94	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	91.2 kB
95	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	106 kB
96	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2808.xlsx	95.8 kB
97	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2810.xlsx	67.6 kB
98	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2813.xlsx	67.7 kB
99	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1388.xlsx	87.1 kB
100	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1432.xlsx	68.3 kB
101	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	94.7 kB
102	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	102 kB
103	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1539.xlsx	102 kB
104	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.41-2562.xlsx	69.0 kB
105	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-02.41-1337.xlsx	68.1 kB
106	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-01.41-3050.xlsx	90.1 kB
107	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-02.32-0003.xlsx	67.3 kB
108	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	87.7 kB
109	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0006.xlsx	90.6 kB
110	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
111	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
112	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100 kB
113	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
114	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
115	Паспорт Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.12-0007.xlsx	105 kB
116	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	103 kB
117	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	103 kB
118	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	101 kB
119	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	106 kB
120	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	103 kB
121	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.12-0010.xlsx	104 kB
122	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4042.xlsx	106 kB
123	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4052.xlsx	107 kB
124	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4054.xlsx	108 kB
125	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4059.xlsx	107 kB

1	2	3	4
126	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4060.xlsx	107 kB
127	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4061.xlsx	106 kB
128	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-23-1-01.32-3655.xlsx	106 kB
129	Паспорт Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
130	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0004.xlsx	107 kB
131	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-22-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
132	Паспорт Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	102 kB
133	Паспорт Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.8 kB
134	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-21-2-01.21-0210.xlsx	109 kB
135	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	114 kB
136	Паспорт Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	99.9 kB
137	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3668.xlsx	108 kB
138	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4111.xlsx	60.6 kB
139	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0225.xlsx	87.0 kB
140	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0226.xlsx	99.1 kB
141	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0227.xlsx	87.8 kB
142	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.10-0228.xlsx	98.6 kB
143	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-1-07.30-0117.xlsx	98.3 kB
144	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0001.xlsx	97.7 kB
145	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0004.xlsx	97.4 kB
146	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0005.xlsx	86.1 kB
147	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0006.xlsx	101 kB
148	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-3-09.40-0008.xlsx	85.6 kB
149	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-26-6-11.00-0005.xlsx	99.6 kB
150	Паспорт Вологдаэнерго	O 003-26-1-05.20-0028.xlsx	104 kB
151	Паспорт Вологдаэнерго	O 003-26-1-05.20-0125.xlsx	102 kB
152	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6480.xlsx	106 kB
153	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6486.xlsx	104 kB
154	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6487.xlsx	106 kB
155	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.32-6488.xlsx	105 kB
156	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-21-2-01.41-7701.xlsx	105 kB
157	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-1-03.13-0063.xlsx	106 kB
158	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3841.xlsx	99.5 kB
159	Паспорт Вологдаэнерго	O 009-22-2-05.20-3844.xlsx	97.7 kB
160	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.21-0074.xlsx	85.3 kB
161	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.32-4115.xlsx	85.3 kB
162	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7042.xlsx	85.4 kB
163	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7052.xlsx	85.2 kB
164	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7063.xlsx	85.1 kB
165	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-21-1-01.41-7071.xlsx	85.1 kB
166	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4387.xlsx	85.4 kB
167	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.32-3708.xlsx	85.8 kB
168	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.33-0017.xlsx	86.3 kB
169	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3810.xlsx	86.0 kB
170	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3812.xlsx	86.1 kB
171	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.41-1806.xlsx	86.1 kB
172	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1303.xlsx	85.7 kB
173	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-21-1-01.41-7080.xlsx	84.9 kB
174	Паспорт Вологдаэнерго	Q 000-26-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
175	Паспорт Вологдаэнерго	Q 009-21-2-01.32-6498.xlsx	85.5 kB
176	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.12-0021.xlsx	113 kB
177	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2017.xlsx	115 kB
178	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2030.xlsx	114 kB
179	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2047.xlsx	111 kB
180	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2119.xlsx	110 kB
181	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2290.xlsx	110 kB
182	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2291.xlsx	110 kB
183	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2293.xlsx	108 kB
184	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2295.xlsx	111 kB
185	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2298.xlsx	85.3 kB
186	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2299.xlsx	85.5 kB
187	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2011.xlsx	112 kB
188	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2012.xlsx	113 kB
189	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2013.xlsx	112 kB
190	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2024.xlsx	113 kB
191	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-2026.xlsx	112 kB

1	2	3	4
192	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2021.xlsx	112 kB
193	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2025.xlsx	112 kB
194	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2027.xlsx	112 kB
195	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	106 kB
196	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0978.xlsx	105 kB
197	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0979.xlsx	105 kB
198	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.10-0007.xlsx	109 kB
199	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-2-06.20-0003.xlsx	85.2 kB
200	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	113 kB
201	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	120 kB
202	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2359.xlsx	111 kB
203	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.32-2360.xlsx	111 kB
204	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0023.xlsx	107 kB
205	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0106.xlsx	110 kB
206	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	101 kB
207	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.4 kB
208	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
209	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	86.3 kB
210	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	109 kB
211	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0116.xlsx	107 kB
212	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-07.10-0006.xlsx	109 kB
213	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	103 kB
214	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
215	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	107 kB
216	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	110 kB
217	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.21-3076.xlsx	115 kB
218	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	128 kB
219	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3152.xlsx	112 kB
220	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3156.xlsx	111 kB
221	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3157.xlsx	114 kB
222	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3158.xlsx	114 kB
223	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3159.xlsx	113 kB
224	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3161.xlsx	111 kB
225	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3165.xlsx	112 kB
226	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3166.xlsx	111 kB
227	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3168.xlsx	111 kB
228	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3169.xlsx	111 kB
229	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3170.xlsx	113 kB
230	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3171.xlsx	111 kB
231	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3172.xlsx	112 kB
232	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3191.xlsx	116 kB
233	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3193.xlsx	114 kB
234	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3194.xlsx	115 kB
235	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3198.xlsx	115 kB
236	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3202.xlsx	112 kB
237	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3203.xlsx	113 kB
238	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3256.xlsx	115 kB
239	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3257.xlsx	111 kB
240	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3258.xlsx	112 kB
241	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3259.xlsx	111 kB
242	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3272.xlsx	106 kB
243	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070.xlsx	112 kB
244	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3095.xlsx	111 kB
245	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3096.xlsx	114 kB
246	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3097.xlsx	114 kB
247	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3106.xlsx	105 kB
248	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3107.xlsx	112 kB
249	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3108.xlsx	86.1 kB
250	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	103 kB
251	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	103 kB
252	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.21-2994.xlsx	114 kB
253	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.21-2995.xlsx	110 kB
254	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	86.2 kB
255	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
256	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.10-0005.xlsx	106 kB
257	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.10-0007.xlsx	110 kB

1	2	3	4
258	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-07.30-0008.xlsx	108 kB
259	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.32-3262.xlsx	107 kB
260	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.32-3263.xlsx	106 kB
261	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-2-01.33-2517.xlsx	104 kB
262	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	104 kB
263	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	108 kB
264	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	105 kB
265	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0117.xlsx	106 kB
266	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0119.xlsx	106 kB
267	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-03.13-0121.xlsx	106 kB
268	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-05.30-1004.xlsx	103 kB
269	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0091.xlsx	106 kB
270	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0101.xlsx	106 kB
271	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0126.xlsx	108 kB
272	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0127.xlsx	108 kB
273	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0128.xlsx	108 kB
274	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0129.xlsx	109 kB
275	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0130.xlsx	109 kB
276	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0131.xlsx	108 kB
277	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0132.xlsx	109 kB
278	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0133.xlsx	109 kB
279	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0134.xlsx	108 kB
280	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0135.xlsx	110 kB
281	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0136.xlsx	109 kB
282	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0137.xlsx	107 kB
283	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0141.xlsx	105 kB
284	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0142.xlsx	108 kB
285	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0143.xlsx	107 kB
286	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0038.xlsx	102 kB
287	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0048.xlsx	105 kB
288	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0003.xlsx	105 kB
289	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0007.xlsx	105 kB
290	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0008.xlsx	104 kB
291	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0009.xlsx	104 kB
292	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.50-0011.xlsx	104 kB
293	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0001.xlsx	103 kB
294	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0004.xlsx	103 kB
295	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0005.xlsx	106 kB
296	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0006.xlsx	104 kB
297	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0008.xlsx	105 kB
298	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0025.xlsx	99.6 kB
299	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.50-0001.xlsx	104 kB
300	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0004.xlsx	103 kB
301	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0005.xlsx	84.8 kB
302	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	113 kB
303	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0017.xlsx	112 kB
304	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0022.xlsx	110 kB
305	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0027.xlsx	105 kB
306	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.12-2615.xlsx	110 kB
307	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.12-2616.xlsx	111 kB
308	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898.xlsx	110 kB
309	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	113 kB
310	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	104 kB
311	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.21-0003.xlsx	112 kB
312	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0258.xlsx	112 kB
313	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2047.xlsx	110 kB
314	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2049.xlsx	86.1 kB
315	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	112 kB
316	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545.xlsx	112 kB
317	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-04.60-3083.xlsx	107 kB
318	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	114 kB
319	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3180.xlsx	111 kB
320	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3200.xlsx	108 kB
321	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3207.xlsx	110 kB
322	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3209.xlsx	116 kB
323	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3282.xlsx	111 kB

1	2	3	4
324	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3284.xlsx	112 kB
325	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3285.xlsx	112 kB
326	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3286.xlsx	110 kB
327	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.41-4271.xlsx	85.8 kB
328	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	115 kB
329	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	86.7 kB
330	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	86.8 kB
331	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	86.6 kB
332	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	113 kB
333	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	110 kB
334	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	112 kB
335	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	112 kB
336	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	111 kB
337	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	111 kB
338	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	110 kB
339	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	111 kB
340	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	111 kB
341	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	111 kB
342	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	110 kB
343	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	112 kB
344	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0001.xlsx	109 kB
345	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0653.xlsx	111 kB
346	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0654.xlsx	113 kB
347	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0901.xlsx	105 kB
348	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	92.6 kB
349	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0562.xlsx	86.9 kB
350	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0563.xlsx	86.7 kB
351	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0564.xlsx	88.9 kB
352	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0585.xlsx	111 kB
353	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	112 kB
354	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1030.xlsx	111 kB
355	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1031.xlsx	111 kB
356	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1032.xlsx	111 kB
357	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1073.xlsx	83.6 kB
358	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0657.xlsx	111 kB
359	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	110 kB
360	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	111 kB
361	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	109 kB
362	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	108 kB
363	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	104 kB
364	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0534.xlsx	108 kB
365	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	87.0 kB
366	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	87.0 kB
367	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	110 kB
368	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	111 kB
369	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	110 kB
370	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	111 kB
371	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-04.40-0002.xlsx	83.9 kB
372	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	111 kB
373	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0003.xlsx	82.1 kB
374	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0007.xlsx	83.4 kB
375	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	174 kB
376	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	82.7 kB
377	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0002.xlsx	59.6 kB
378	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	109 kB
379	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0015.xlsx	87.1 kB
380	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0019.xlsx	86.2 kB
381	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0860.xlsx	110 kB
382	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0861.xlsx	110 kB
383	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0862.xlsx	110 kB
384	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0863.xlsx	110 kB
385	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0865.xlsx	111 kB
386	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0866.xlsx	111 kB
387	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0868.xlsx	111 kB
388	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0869.xlsx	111 kB
389	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0870.xlsx	111 kB



1	2	3	4
390	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0879.xlsx	112 kB
391	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.12-0584.xlsx	111 kB
392	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1026.xlsx	111 kB
393	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1027.xlsx	111 kB
394	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1028.xlsx	111 kB
395	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1029.xlsx	111 kB
396	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.21-0002.xlsx	111 kB
397	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0535.xlsx	110 kB
398	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0536.xlsx	110 kB
399	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0538.xlsx	112 kB
400	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0540.xlsx	111 kB
401	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	112 kB
402	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	109 kB
403	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	109 kB
404	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.33-1065.xlsx	109 kB
405	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0695.xlsx	86.3 kB
406	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0696.xlsx	111 kB
407	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0697.xlsx	111 kB
408	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	112 kB
409	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0704.xlsx	113 kB
410	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0712.xlsx	60.8 kB
411	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	60.6 kB
412	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	117 kB
413	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	116 kB
414	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	114 kB
415	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1183.xlsx	112 kB
416	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1196.xlsx	110 kB
417	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1204.xlsx	60.7 kB
418	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1218.xlsx	61.2 kB
419	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1446.xlsx	118 kB
420	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1563.xlsx	110 kB
421	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	110 kB
422	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0778.xlsx	82.1 kB
423	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0779.xlsx	82.7 kB
424	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	88.2 kB
425	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	118 kB
426	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0921.xlsx	105 kB
427	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0924.xlsx	113 kB
428	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-02.32-0003.xlsx	61.1 kB
429	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0366.xlsx	90.2 kB
430	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0367.xlsx	90.3 kB
431	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-03.21-0958.xlsx	92.4 kB
432	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-04.60-0037.xlsx	88.8 kB
433	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0685.xlsx	101 kB
434	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0686.xlsx	97.5 kB
435	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-1675.xlsx	96.7 kB
436	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.31-0284.xlsx	97.1 kB
437	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5208.xlsx	64.9 kB
438	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-0056.xlsx	96.5 kB
439	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2048.xlsx	95.3 kB
440	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2066.xlsx	64.6 kB
441	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5133.xlsx	92.8 kB
442	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5159.xlsx	97.2 kB
443	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5223.xlsx	64.8 kB
444	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5239.xlsx	64.6 kB
445	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5252.xlsx	64.6 kB
446	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0022.xlsx	84.8 kB
447	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1646.xlsx	107 kB
448	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1666.xlsx	107 kB
449	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0386.xlsx	86.2 kB
450	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0035.xlsx	107 kB
451	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0036.xlsx	107 kB
452	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0181.xlsx	88.1 kB
453	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0183.xlsx	106 kB
454	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0201.xlsx	85.6 kB
455	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0215.xlsx	106 kB

1	2	3	4
456	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0234.xlsx	107 kB
457	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0242.xlsx	108 kB
458	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0252.xlsx	107 kB
459	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0288.xlsx	84.7 kB
460	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0299.xlsx	106 kB
461	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0300.xlsx	106 kB
462	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0305.xlsx	87.1 kB
463	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0306.xlsx	105 kB
464	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0308.xlsx	104 kB
465	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0309.xlsx	84.2 kB
466	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0109.xlsx	88.3 kB
467	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0110.xlsx	88.7 kB
468	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0125.xlsx	106 kB
469	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0114.xlsx	105 kB
470	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0115.xlsx	92.7 kB
471	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0119.xlsx	87.9 kB
472	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0122.xlsx	87.5 kB
473	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0130.xlsx	92.2 kB
474	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0131.xlsx	90.4 kB
475	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0134.xlsx	89.6 kB
476	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0148.xlsx	86.3 kB
477	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0149.xlsx	109 kB
478	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0013.xlsx	86.5 kB
479	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0016.xlsx	107 kB
480	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0017.xlsx	109 kB
481	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0018.xlsx	88.9 kB
482	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0020.xlsx	108 kB
483	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0003.xlsx	106 kB
484	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0004.xlsx	64.2 kB
485	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0013.xlsx	110 kB
486	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 003-56-5-05.20-0001.xlsx	93.4 kB
487	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.12-1314.xlsx	102 kB
488	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0214.xlsx	91.7 kB
489	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0216.xlsx	90.8 kB
490	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0545.xlsx	96.4 kB
491	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0546.xlsx	92.8 kB
492	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0547.xlsx	92.8 kB
493	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0548.xlsx	92.8 kB
494	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 005-54-1-03.21-0675.xlsx	90.8 kB
495	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1846.xlsx	99.2 kB
496	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1849.xlsx	95.1 kB
497	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1869.xlsx	94.7 kB
498	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1870.xlsx	93.2 kB
499	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-51-2-01.12-0028.xlsx	117 kB
500	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0003.xlsx	99.3 kB
501	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0004.xlsx	99.1 kB
502	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-52-1-01.32-0397.xlsx	93.4 kB
503	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0510.xlsx	92.7 kB
504	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0534.xlsx	88.5 kB
505	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-54-1-03.13-0674.xlsx	86.1 kB
506	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-54-2-01.33-0327.xlsx	96.1 kB
507	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.41-2243.xlsx	93.2 kB
508	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-54-2-03.31-0955.xlsx	65.7 kB
509	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1685.xlsx	95.4 kB
510	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1686.xlsx	92.9 kB
511	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1879.xlsx	98.7 kB
512	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1887.xlsx	99.2 kB
513	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1907.xlsx	95.9 kB
514	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1918.xlsx	99.9 kB
515	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2072.xlsx	95.6 kB
516	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2077.xlsx	94.7 kB
517	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2079.xlsx	95.0 kB
518	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2080.xlsx	94.7 kB
519	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2083.xlsx	95.1 kB
520	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-0024.xlsx	82.2 kB
521	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4219.xlsx	73.2 kB

1	2	3	4
522	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	75.6 kB
523	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0063.xlsx	74.0 kB
524	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0064.xlsx	73.1 kB
525	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	75.4 kB
526	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	74.3 kB
527	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	76.9 kB
528	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	76.9 kB
529	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	82.5 kB
530	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-04.50-0002.xlsx	73.0 kB
531	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	74.9 kB
532	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-03.13-4221.xlsx	73.4 kB
533	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-03.13-4222.xlsx	73.7 kB
534	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	74.4 kB
535	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	74.8 kB
536	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4116.xlsx	74.5 kB
537	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4117.xlsx	78.2 kB
538	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.20-4188.xlsx	76.8 kB
539	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4194.xlsx	79.4 kB
540	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4195.xlsx	79.2 kB
541	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.40-0001.xlsx	73.7 kB
542	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0002.xlsx	78.3 kB
543	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0003.xlsx	73.8 kB
544	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0005.xlsx	76.9 kB
545	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0006.xlsx	75.5 kB
546	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0008.xlsx	76.6 kB
547	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	75.1 kB
548	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	74.8 kB
549	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	75.1 kB
550	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0001.xlsx	59.9 kB
551	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	76.0 kB
552	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	77.8 kB
553	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0012.xlsx	76.2 kB
554	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0017.xlsx	75.7 kB
555	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0021.xlsx	74.2 kB
556	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	78.7 kB
557	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4003.xlsx	85.0 kB
558	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4004.xlsx	85.3 kB
559	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-4005.xlsx	83.5 kB
560	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-64-1-01.21-2797.xlsx	84.0 kB
561	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058.xlsx	82.1 kB
562	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059.xlsx	81.8 kB
563	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089.xlsx	77.8 kB
564	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4111.xlsx	81.9 kB
565	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4147.xlsx	89.9 kB
566	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4148.xlsx	87.1 kB
567	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4149.xlsx	89.2 kB
568	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4150.xlsx	88.4 kB
569	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4151.xlsx	88.5 kB
570	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4152.xlsx	88.3 kB
571	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4159.xlsx	84.4 kB
572	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4239.xlsx	82.7 kB
573	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4241.xlsx	87.3 kB
574	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4242.xlsx	89.6 kB
575	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4243.xlsx	85.8 kB
576	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4244.xlsx	86.5 kB
577	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4245.xlsx	87.9 kB
578	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4289.xlsx	87.5 kB
579	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4290.xlsx	84.6 kB
580	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4292.xlsx	89.8 kB
581	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4293.xlsx	86.6 kB
582	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4297.xlsx	89.0 kB
583	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4300.xlsx	83.9 kB
584	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-63-1-01.32-4301.xlsx	84.1 kB
585	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	75.7 kB
586	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	74.5 kB
587	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4110.xlsx	84.6 kB

1	2	3	4
588	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3827.xlsx	83.9 kB
589	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.21-0002.xlsx	85.4 kB
590	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4100.xlsx	80.4 kB
591	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	86.7 kB
592	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0010.xlsx	84.5 kB
593	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0214.xlsx	85.4 kB
594	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1035.xlsx	85.5 kB
595	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1042.xlsx	85.4 kB
596	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-03.13-0196.xlsx	111 kB
597	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0006.xlsx	107 kB
598	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0010.xlsx	108 kB
599	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-06.20-0006.xlsx	110 kB
600	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0399.xlsx	117 kB
601	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0400.xlsx	116 kB
602	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4648.xlsx	85.6 kB
603	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0025.xlsx	86.0 kB
604	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0033.xlsx	85.9 kB
605	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0206.xlsx	111 kB
606	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0212.xlsx	108 kB
607	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.31-0443.xlsx	85.6 kB
608	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0025.xlsx	109 kB
609	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0014.xlsx	108 kB
610	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-2-06.10-0006.xlsx	112 kB
611	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0419.xlsx	85.4 kB
612	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1713.xlsx	85.1 kB
613	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.33-0014.xlsx	117 kB
614	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-03.13-0099.xlsx	111 kB
615	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0002.xlsx	104 kB
616	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0003.xlsx	109 kB
617	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0004.xlsx	109 kB
618	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-04.10-0001.xlsx	106 kB
619	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0015.xlsx	114 kB
620	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0022.xlsx	116 kB
621	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0027.xlsx	111 kB
622	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0013.xlsx	107 kB
623	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0015.xlsx	114 kB
624	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0017.xlsx	109 kB
625	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0027.xlsx	109 kB
626	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0028.xlsx	107 kB
627	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0051.xlsx	107 kB
628	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0055.xlsx	106 kB
629	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0059.xlsx	111 kB
630	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0070.xlsx	109 kB
631	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0071.xlsx	110 kB
632	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0072.xlsx	110 kB
633	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0077.xlsx	109 kB
634	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0078.xlsx	108 kB
635	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0081.xlsx	111 kB
636	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0137.xlsx	105 kB
637	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0138.xlsx	107 kB
638	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0139.xlsx	105 kB
639	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0141.xlsx	109 kB
640	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0142.xlsx	111 kB
641	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0008.xlsx	109 kB
642	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0013.xlsx	111 kB
643	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0020.xlsx	108 kB
644	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0037.xlsx	110 kB
645	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0039.xlsx	106 kB
646	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0040.xlsx	105 kB
647	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0041.xlsx	107 kB
648	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0050.xlsx	106 kB
649	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0029.xlsx	114 kB
650	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0030.xlsx	111 kB
651	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0031.xlsx	110 kB
652	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0033.xlsx	109 kB
653	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0104.xlsx	110 kB



1	2	3	4
654	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0140.xlsx	109 kB
655	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0145.xlsx	108 kB
656	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0155.xlsx	109 kB
657	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0213.xlsx	106 kB
658	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0215.xlsx	106 kB
659	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0219.xlsx	106 kB
660	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0221.xlsx	105 kB
661	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0240.xlsx	105 kB
662	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0001.xlsx	106 kB
663	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0004.xlsx	107 kB
664	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0005.xlsx	109 kB
665	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0006.xlsx	108 kB
666	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0008.xlsx	107 kB
667	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0013.xlsx	110 kB
668	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-5-04.10-0008.xlsx	107 kB
669	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-6-11.00-0007.xlsx	84.7 kB
670	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0147.xlsx	119 kB
671	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0149.xlsx	120 kB
672	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-71-1-01.32-0151.xlsx	117 kB
673	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0465.xlsx	118 kB
674	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0475.xlsx	120 kB
675	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0487.xlsx	121 kB
676	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0490.xlsx	120 kB
677	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0514.xlsx	118 kB
678	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0520.xlsx	120 kB
679	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0525.xlsx	117 kB
680	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0587.xlsx	118 kB
681	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0641.xlsx	119 kB
682	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0701.xlsx	119 kB
683	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-73-1-01.32-0703.xlsx	121 kB
684	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0132.xlsx	119 kB
685	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0135.xlsx	116 kB
686	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0142.xlsx	120 kB
687	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0400.xlsx	118 kB
688	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0405.xlsx	121 kB
689	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0412.xlsx	120 kB
690	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0414.xlsx	119 kB
691	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 007-75-1-01.32-0418.xlsx	119 kB
692	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 008-76-1-04.10-0003.xlsx	111 kB
693	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-01.32-0132.xlsx	114 kB
694	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0028.xlsx	113 kB
695	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-1138.xlsx	110 kB
696	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.31-0438.xlsx	116 kB
697	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0256.xlsx	110 kB
698	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0264.xlsx	105 kB
699	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0268.xlsx	110 kB
700	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0531.xlsx	112 kB
701	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0545.xlsx	111 kB
702	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-0016.xlsx	119 kB
703	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3841.xlsx	111 kB
704	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3842.xlsx	112 kB
705	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0694.xlsx	114 kB
706	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0704.xlsx	114 kB
707	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3860.xlsx	118 kB
708	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3874.xlsx	111 kB
709	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3876.xlsx	115 kB
710	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3877.xlsx	114 kB
711	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3878.xlsx	113 kB
712	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3879.xlsx	114 kB
713	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4587.xlsx	113 kB
714	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4589.xlsx	118 kB
715	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4590.xlsx	113 kB
716	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4591.xlsx	111 kB
717	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4592.xlsx	110 kB
718	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4593.xlsx	114 kB
719	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4594.xlsx	111 kB

1	2	3	4
720	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.32-0046.xlsx	113 kB
721	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4052.xlsx	110 kB
722	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4432.xlsx	85.5 kB
723	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4488.xlsx	85.3 kB
724	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0265.xlsx	85.7 kB
725	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0267.xlsx	85.6 kB
726	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0269.xlsx	85.9 kB
727	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-02.33-0006.xlsx	111 kB
728	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0236.xlsx	112 kB
729	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1653.xlsx	110 kB
730	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1670.xlsx	110 kB

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	009-41-2-01.21-0005	АКТ ПИР №2 53095 от 12.03.2025.pdf	83.4 kB
2	009-41-2-01.21-0005	Дог. № 41-20 МУР_0220У_24 от 12.03.2024 Мурманск Валла-Тунтури.pdf	27.9 MB
3	009-41-2-01.21-0005	ДС №1 к ДП 0220У_24 от 13.12.2024.pdf	2.7 MB
4	009-41-2-01.21-0005	КС-3 №2 53095 от 12.03.2025.pdf	55.8 kB
5	009-41-2-01.21-0005	Оборотно-сальдовая ведомость за 1 кв.2025 по ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	8.8 kB
6	009-41-2-01.21-0005	Пояснительная записка 009-41-2-01.21-0005.docx	23.3 kB
7	009-42-1-03.12-0620	0 Журнал входного контроля.doc	106 kB
8	009-42-1-03.12-0620	01f44d.png	4.8 kB
9	009-42-1-03.12-0620	1-3 Акты входного контроля ВВ-исп.xlsx	25.5 kB
10	009-42-1-03.12-0620	1-3 Акты входного контроля ВВ.xlsx	25.5 kB
11	009-42-1-03.12-0620	1. Общий журнал работ.xlsx	12.2 kB
12	009-42-1-03.12-0620	1. Протокол осмотра и проверки сопротивления изоляции на барабане перед прокладкой.docx	21.4 kB
13	009-42-1-03.12-0620	1. Титульный лист.docx	29.7 kB
14	009-42-1-03.12-0620	1.1 Реестр исполнительной документации папка №1.docx	43.1 kB
15	009-42-1-03.12-0620	1.2024-003-ПЗ.pdf	1.7 MB
16	009-42-1-03.12-0620	1.Пояснительная записка.docx	69.5 kB
17	009-42-1-03.12-0620	10-12 Акты входного контроля счетчики-исп.xlsx	25.6 kB
18	009-42-1-03.12-0620	10-12 Акты входного контроля счетчики.xlsx	25.6 kB
19	009-42-1-03.12-0620	11. 2024-004-ВПК.pdf	300 kB
20	009-42-1-03.12-0620	13-15 Акты входного контроля ЭНИП-2-исп.xlsx	25.5 kB
21	009-42-1-03.12-0620	13-15 Акты входного контроля ЭНИП-2.xlsx	25.6 kB
22	009-42-1-03.12-0620	16-18 Акты входного контроля ЭНМИ-исп.xlsx	25.5 kB
23	009-42-1-03.12-0620	16-18 Акты входного контроля ЭНМИ.xlsx	25.5 kB
24	009-42-1-03.12-0620	19-21 Акты входного контроля ЭНМВ-1-исп.xlsx	25.5 kB
25	009-42-1-03.12-0620	19-21 Акты входного контроля ЭНМВ-1.xlsx	25.5 kB
26	009-42-1-03.12-0620	190yIAzW0rmKGSqPX9rULZhMy282hieO.css	459 kB
27	009-42-1-03.12-0620	2. Протокол испытаний кабеля 0,4 кВ.docx	33.4 kB
28	009-42-1-03.12-0620	2. Реестр исполнительной документации папка 2.docx	43.5 kB
29	009-42-1-03.12-0620	2.Общий журнал работ Апатиты.doc	6.0 MB
30	009-42-1-03.12-0620	22-24 Акты входного контроля ОПН-исп.xlsx	25.5 kB
31	009-42-1-03.12-0620	22-24 Акты входного контроля ОПН.xlsx	25.5 kB
32	009-42-1-03.12-0620	25-33 Акты входного контроля ТТ-исп.xlsx	54.3 kB
33	009-42-1-03.12-0620	25-33 Акты входного контроля ТТ.xlsx	54.3 kB
34	009-42-1-03.12-0620	2wyumz-6GFI.js.Без названия	46.1 kB
35	009-42-1-03.12-0620	3 Приложение 2 Ведомость технической документации, предъявляемой Заказчику.docx	61.7 kB
36	009-42-1-03.12-0620	3. 2024-004-ТКР (РЗА).pdf	75.7 MB
37	009-42-1-03.12-0620	3. Испытание ячейки 10 кВ №41.docx	32.8 kB
38	009-42-1-03.12-0620	3. Перечень Подрядчиков.docx	15.3 kB
39	009-42-1-03.12-0620	3.2024-003-схемы-РЗА ПС112.dwg	8.9 MB
40	009-42-1-03.12-0620	3.2024-003-схемы-РЗА ПС112.pdf	5.9 MB

1	2	3	4
41	009-42-1-03.12-0620	34-36 Акты входного контроля ТТ-0-исп.xlsx	25.5 kB
42	009-42-1-03.12-0620	34-36 Акты входного контроля ТТ-0.xlsx	25.6 kB
43	009-42-1-03.12-0620	37-45 Акты входного контроля реле РУ.xlsx	54.3 kB
44	009-42-1-03.12-0620	384853642_694648055959786_8440788152060051563_n.jpg	3.1 kB
45	009-42-1-03.12-0620	4-6 Акты входного контроля МУ-исп.xlsx	25.5 kB
46	009-42-1-03.12-0620	4-6 Акты входного контроля МУ.xlsx	25.5 kB
47	009-42-1-03.12-0620	4. Акт технической готовности электромонтажных работ.docx	29.6 kB
48	009-42-1-03.12-0620	4. Испытание ячейки 10 кВ №37.docx	32.4 kB
49	009-42-1-03.12-0620	46 Акты входного контроля выкл.кнопочн чер.xlsx	15.9 kB
50	009-42-1-03.12-0620	47 Акты входного контроля выкл.кнопочн крас.xlsx	15.9 kB
51	009-42-1-03.12-0620	473412352_2657791071095316_8006419083082698504_n.jpg	3.0 kB
52	009-42-1-03.12-0620	48 Акты входного контроля термостат.xlsx	15.9 kB
53	009-42-1-03.12-0620	48fd6042-90da-47a6-9df0-f5a70a652e54.jpg	185 kB
54	009-42-1-03.12-0620	49 Акты входного контроля ПП-3.xlsx	15.9 kB
55	009-42-1-03.12-0620	5. Испытание ячейки 10 кВ №26.docx	32.5 kB
56	009-42-1-03.12-0620	5. Приложение 3 Ведомость электромонтажных недоделок.docx	25.7 kB
57	009-42-1-03.12-0620	5.2024-004-ПОО.pdf	2.1 MB
58	009-42-1-03.12-0620	50 Акты входного контроля розетки.xlsx	15.9 kB
59	009-42-1-03.12-0620	51 Акты входного контроля испыт коробки.xlsx	15.9 kB
60	009-42-1-03.12-0620	52 Акты входного контроля провода 1,5.xlsx	15.9 kB
61	009-42-1-03.12-0620	53 Акты входного контроля провода 2,5.xlsx	15.9 kB
62	009-42-1-03.12-0620	54 Акты входного контроля контрольный кабель.xlsx	15.9 kB
63	009-42-1-03.12-0620	55 Акты входного контроля ключи.xlsx	15.9 kB
64	009-42-1-03.12-0620	56 Акты входного контроля реле финдер.xlsx	15.9 kB
65	009-42-1-03.12-0620	57 Акты входного контроля автоматы.xlsx	15.9 kB
66	009-42-1-03.12-0620	5nHafPDVCVj.js.Без названия	15.2 kB
67	009-42-1-03.12-0620	6. 2024-004-ООС.pdf	373 kB
68	009-42-1-03.12-0620	6. Приложение 1 Ведомость изменений и отступлений от проекта.docx	24.2 kB
69	009-42-1-03.12-0620	7-9 Акты входного контроля РЗА-исп.xlsx	25.5 kB
70	009-42-1-03.12-0620	7-9 Акты входного контроля РЗА.xlsx	25.5 kB
71	009-42-1-03.12-0620	7. 2024-004-ПБ.pdf	346 kB
72	009-42-1-03.12-0620	7. Приложение 4 Ведомость смонтированного оборудования.docx	45.5 kB
73	009-42-1-03.12-0620	7. ТТ-10 кВ.docx	30.5 kB
74	009-42-1-03.12-0620	75с 2A33ev5.js.Без названия	16.5 kB
75	009-42-1-03.12-0620	7a524822-00e9-45ce-a4e7-72b0a87a5525.jpg	220 kB
76	009-42-1-03.12-0620	7c0b4b20-a65e-4eba-9e66-16468b170020.jpg	167 kB
77	009-42-1-03.12-0620	7EduXgD2Qbh.js.Без названия	646 kB
78	009-42-1-03.12-0620	8. 2024-004-ТБЭ.pdf	363 kB
79	009-42-1-03.12-0620	8. Акт на демонтаж.docx	15.7 kB
80	009-42-1-03.12-0620	8. ОПН-10 кВ яч. 6.docx	31.5 kB
81	009-42-1-03.12-0620	9. Кабельный журнал.doc	56.0 kB
82	009-42-1-03.12-0620	9. Переходные сопротивления ячеек.docx	29.2 kB
83	009-42-1-03.12-0620	9Bsamhsylt4MXdj3pM2oe2rJ78-СВА_c57Heh5eE9q-5vsWqehdEtWw.js.Без названия	476 kB
84	009-42-1-03.12-0620	АВК ПС24.pdf	433 kB
85	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №1 ЭНМИ 1.xlsx	16.0 kB
86	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №10 ОПН 1.xlsx	16.0 kB
87	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №11 Счетчик ЭЭ 1.xlsx	16.1 kB
88	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №12 Реле РП 25 1.xlsx	16.0 kB
89	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №13 Реле РУ21 УХЛ4 1.xlsx	16.1 kB
90	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №14 Транс тока ТПЛ-10-М-1 У2 1.xlsx	16.1 kB
91	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №15 Транс тока ТОЛ-10 1.xlsx	16.0 kB
92	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №2 ЭНМВ 1.xlsx	16.0 kB
93	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №3 ЭНИП-2 1.xlsx	16.0 kB
94	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №4 Вакуумный выключатель 1.xlsx	16.1 kB
95	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №5 модуль управления серии СМ 1.xlsx	16.0 kB

1	2	3	4
96	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №6 Блок питания комбинированный Орион БП-5 1.xlsx	16.0 kB
97	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №7 Устройство защиты ТОР 200 1.xlsx	16.1 kB
98	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №8 Датчик оптоволоконный 1.xlsx	16.0 kB
99	009-42-1-03.12-0620	Акты входного контроля №9 ТТНП 1.xlsx	16.0 kB
100	009-42-1-03.12-0620	Блоки питания Орион.pdf	2.4 MB
101	009-42-1-03.12-0620	Ведомость смонтированного оборудования ПС112.docx	42.7 kB
102	009-42-1-03.12-0620	Датчики дуговой защиты.pdf	2.3 MB
103	009-42-1-03.12-0620	Договор №41-20_МУР_0387У_24 от 20.06.2024_подписан.pdf	20.4 MB
104	009-42-1-03.12-0620	ДС 1 ПС112 24 подписан.pdf	1.6 MB
105	009-42-1-03.12-0620	Журнал входного контроля двухсторонняя печать).pdf	283 kB
106	009-42-1-03.12-0620	Исполнительная документация ПС №24 (4).docx	77.3 kB
107	009-42-1-03.12-0620	Исполнительные схемы ячеек №6 и №23 (односторонняя печать).pdf	7.3 MB
108	009-42-1-03.12-0620	Кабельный журнал (двухсторонняя печать).pdf	229 kB
109	009-42-1-03.12-0620	Коммутационные модули серии ISM.pdf	1.0 MB
110	009-42-1-03.12-0620	КС-2 №2-53114-1 от 20.03.2025.pdf	584 kB
111	009-42-1-03.12-0620	КС-2 №2-53114-2 от 20.03.2025.pdf	314 kB
112	009-42-1-03.12-0620	КС-2 №2-53114-3 от 20.03.2025.pdf	272 kB
113	009-42-1-03.12-0620	КС-3 №2-53114 от 20.03.2025.pdf	84.2 kB
114	009-42-1-03.12-0620	Локальные сметы ПИР.xlsx	659 kB
115	009-42-1-03.12-0620	Локальные сметы СМР.xlsx	544 kB
116	009-42-1-03.12-0620	Модули управления серии СМ.pdf	1.2 MB
117	009-42-1-03.12-0620	Наименование.docx	12.4 kB
118	009-42-1-03.12-0620	Оборотно-сальдовая ведомость за 1 кв.2025 по ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	8.8 kB
119	009-42-1-03.12-0620	Ограничители перенапряжений ОПН.pdf	1.5 MB
120	009-42-1-03.12-0620	ПЗ к ССР.docx	30.1 kB
121	009-42-1-03.12-0620	Пояснительная записка 009-41-2-01.21-0005.docx	23.4 kB
122	009-42-1-03.12-0620	Приказ Об утв. ПСД.pdf	727 kB
123	009-42-1-03.12-0620	Приложение_1_сводная таблица по АВК ПС24, ПС112 .xls	46.5 kB
124	009-42-1-03.12-0620	Протокол Металлосвязь.docx	39.7 kB
125	009-42-1-03.12-0620	Протокол Проверки ТТ ячейки №26.docx	45.3 kB
126	009-42-1-03.12-0620	Протокол Проверки ТТ ячейки №37.docx	45.1 kB
127	009-42-1-03.12-0620	Протокол Проверки ТТ ячейки №41.docx	44.7 kB
128	009-42-1-03.12-0620	Протоколы ПС 112.pdf	8.3 MB
129	009-42-1-03.12-0620	ПС 112 Радиозавод Файлы параметрирования.zip	1.2 MB
130	009-42-1-03.12-0620	ПС 112 часть 2.pdf	15.3 MB
131	009-42-1-03.12-0620	ПС 24 ячейка 23.pdf	12.3 MB
132	009-42-1-03.12-0620	ПС 24 ячейка 6.pdf	12.3 MB
133	009-42-1-03.12-0620	ПС 24 свидетельство о праве.pdf	128 kB
134	009-42-1-03.12-0620	св-во ОЛ-155 156 и ПС - 112.pdf	455 kB
135	009-42-1-03.12-0620	ССР 2-2024.xlsx	16.2 kB
136	009-42-1-03.12-0620	ССР к Приказу.xlsx	14.1 kB
137	009-42-1-03.12-0620	Счетчики электроэнергии.pdf	2.9 MB
138	009-42-1-03.12-0620	Табличка прошито.docx	13.8 kB
139	009-42-1-03.12-0620	Терминалы ТОР-200.pdf	1.7 MB
140	009-42-1-03.12-0620	ТОР-200 Яч 26.docx	98.7 kB
141	009-42-1-03.12-0620	ТОР-200 Яч 37.docx	97.2 kB
142	009-42-1-03.12-0620	ТОР-200 Яч 41.docx	98.6 kB
143	009-42-1-03.12-0620	Трансформаторы тока (ТОЛ и ТПЛ).pdf	5.2 MB
144	009-42-1-03.12-0620	Трансформаторы тока нулевой последовательности ТЗЛК.pdf	2.3 MB
145	009-42-1-03.12-0620	Указательные реле (РТ-21).pdf	6.7 MB
146	009-42-1-03.12-0620	ЭНИП-2.pdf	1.3 MB
147	009-42-1-03.12-0620	ЭНМВ-1.pdf	1.4 MB
148	009-42-1-03.12-0620	ЭНМИ.pdf	1.1 MB
149	009-42-1-03.12-0620	Яч 26 Конфигурация.pdf	2.7 MB
150	009-42-1-03.12-0620	Яч 26 Уставки.pdf	358 kB
151	009-42-1-03.12-0620	Яч 37 Конфигурация.pdf	2.7 MB
152	009-42-1-03.12-0620	Яч 37 Уставки.pdf	358 kB
153	009-42-1-03.12-0620	Яч 41 Конфигурация.pdf	2.7 MB



1	2	3	4
154	009-42-1-03.12-0620	Яч 41 Уставки.pdf	358 kB
155	009-42-1-03.12-0620	Ячейка 26 ПС112.pdf	16.0 MB
156	009-42-1-03.12-0620	Ячейка 37 ПС 112.pdf	7.1 MB
157	009-42-1-03.12-0620	Ячейка 41 ПС 112.pdf	7.1 MB
158	009-42-1-03.12-0620	Ячейка №6 (5).pdf	9.2 MB
159	009-42-1-03.12-0620	Ячейка №6.pdf	9.2 MB
160	009-42-1-03.12-0620	Ячейка№23 (1).pdf	9.3 MB
161	009-42-1-03.12-0620	Ячейка№23.pdf	9.3 MB
162	009-42-1-03.12-0620	a02a31b3-64ee-4c51-adce-5027fb9d3e5c.jpg	187 kB
163	009-42-1-03.12-0620	aaTSJXm981F.js.Без названия	5.4 MB
164	009-42-1-03.12-0620	bXNiXbyY7N .js.Без названия	521 kB
165	009-42-1-03.12-0620	cmcgfZ2Brzn.js.Без названия	281 kB
166	009-42-1-03.12-0620	d6rlKPA46si.js.Без названия	390 kB
167	009-42-1-03.12-0620	ER-1U9dZNZz.css	75.5 kB
168	009-42-1-03.12-0620	EtoNLhMyM--.js.Без названия	592 kB
169	009-42-1-03.12-0620	eYI0DQVeIht.js.Без названия	2.6 MB
170	009-42-1-03.12-0620	file.enc	1.9 kB
171	009-42-1-03.12-0620	file(1).enc	2.6 kB
172	009-42-1-03.12-0620	file(10).enc	3.1 kB
173	009-42-1-03.12-0620	file(11).enc	2.7 kB
174	009-42-1-03.12-0620	file(12).enc	2.4 kB
175	009-42-1-03.12-0620	file(13).enc	3.5 kB
176	009-42-1-03.12-0620	file(14).enc	2.9 kB
177	009-42-1-03.12-0620	file(15).enc	3.7 kB
178	009-42-1-03.12-0620	file(16).enc	2.1 kB
179	009-42-1-03.12-0620	file(17).enc	2.8 kB
180	009-42-1-03.12-0620	file(2).enc	3.1 kB
181	009-42-1-03.12-0620	file(3).enc	2.7 kB
182	009-42-1-03.12-0620	file(4).enc	2.2 kB
183	009-42-1-03.12-0620	file(5).enc	3.0 kB
184	009-42-1-03.12-0620	file(6).enc	2.8 kB
185	009-42-1-03.12-0620	file(7).enc	2.3 kB
186	009-42-1-03.12-0620	file(8).enc	2.7 kB
187	009-42-1-03.12-0620	file(9).enc	2.5 kB
188	009-42-1-03.12-0620	GhpBOBKJSOj.js.Без названия	629 kB
189	009-42-1-03.12-0620	GltaxvxhuB.js.Без названия	1.2 MB
190	009-42-1-03.12-0620	HtEt Fyn6VD.js.Без названия	457 kB
191	009-42-1-03.12-0620	ialrfoZeP3L.js.Без названия	12.2 kB
192	009-42-1-03.12-0620	Iq LgYlxHNo.js.Без названия	26.9 kB
193	009-42-1-03.12-0620	KkJmMFXkKUT.js.Без названия	376 kB
194	009-42-1-03.12-0620	kl klr6Mqr9.js.Без названия	273 kB
195	009-42-1-03.12-0620	kxmRfbSZJOQ.js.Без названия	399 kB
196	009-42-1-03.12-0620	№1 Акты входного контроля ВВ-исп.pdf	101 kB
197	009-42-1-03.12-0620	№1-36 Акты входного контроля-исп ПС-112.pdf	4.1 MB
198	009-42-1-03.12-0620	№10 Акты входного контроля счетчики-исп.pdf	101 kB
199	009-42-1-03.12-0620	№11 Акты входного контроля счетчики-исп.pdf	152 kB
200	009-42-1-03.12-0620	№12 Акты входного контроля счетчики-исп.pdf	152 kB
201	009-42-1-03.12-0620	№13 Акты входного контроля ЭНИП-2-исп.pdf	101 kB
202	009-42-1-03.12-0620	№14 Акты входного контроля ЭНИП-2-исп.pdf	153 kB
203	009-42-1-03.12-0620	№15 Акты входного контроля ЭНИП-2-исп.pdf	153 kB
204	009-42-1-03.12-0620	№16 Акты входного контроля ЭНМИ-исп.pdf	150 kB
205	009-42-1-03.12-0620	№17 Акты входного контроля ЭНМИ-исп.pdf	150 kB
206	009-42-1-03.12-0620	№18 Акты входного контроля ЭНМИ-исп.pdf	149 kB
207	009-42-1-03.12-0620	№19 Акты входного контроля ЭНМВ-1-исп.pdf	150 kB
208	009-42-1-03.12-0620	№2 Акты входного контроля ВВ-исп.pdf	101 kB
209	009-42-1-03.12-0620	№20 Акты входного контроля ЭНМВ-1-исп.pdf	150 kB
210	009-42-1-03.12-0620	№21 Акты входного контроля ЭНМВ-1-исп.pdf	149 kB
211	009-42-1-03.12-0620	№22 Акты входного контроля ОПН-исп.pdf	150 kB
212	009-42-1-03.12-0620	№23 Акты входного контроля ОПН-исп.pdf	150 kB
213	009-42-1-03.12-0620	№24 Акты входного контроля ОПН-исп.pdf	150 kB
214	009-42-1-03.12-0620	№25 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
215	009-42-1-03.12-0620	№26 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
216	009-42-1-03.12-0620	№27 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
217	009-42-1-03.12-0620	№28 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	153 kB
218	009-42-1-03.12-0620	№29 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
219	009-42-1-03.12-0620	№3 Акты входного контроля ВВ-исп.pdf	102 kB

1	2	3	4
220	009-42-1-03.12-0620	№30 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
221	009-42-1-03.12-0620	№31 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	152 kB
222	009-42-1-03.12-0620	№32 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	151 kB
223	009-42-1-03.12-0620	№33 Акты входного контроля ТТ-исп.pdf	151 kB
224	009-42-1-03.12-0620	№34 Акты входного контроля ТТ-0-исп.pdf	153 kB
225	009-42-1-03.12-0620	№35 Акты входного контроля ТТ-0-исп.pdf	154 kB
226	009-42-1-03.12-0620	№36 Акты входного контроля ТТ-0-исп.pdf	153 kB
227	009-42-1-03.12-0620	№4 Акты входного контроля МУ-исп.pdf	102 kB
228	009-42-1-03.12-0620	№5 Акты входного контроля МУ-исп.pdf	102 kB
229	009-42-1-03.12-0620	№6 Акты входного контроля МУ-исп.pdf	102 kB
230	009-42-1-03.12-0620	№7 Акты входного контроля РЗА-исп.pdf	101 kB
231	009-42-1-03.12-0620	№8 Акты входного контроля РЗА-исп.pdf	101 kB
232	009-42-1-03.12-0620	№9 Акты входного контроля РЗА-исп.pdf	101 kB
233	009-42-1-03.12-0620	p55HfXW mM.js.Без названия	507 B
234	009-42-1-03.12-0620	photo 1 2025-03-25 14-11-03.jpg	122 kB
235	009-42-1-03.12-0620	photo 10 2025-03-25 14-11-03.jpg	118 kB
236	009-42-1-03.12-0620	photo 11 2025-03-25 14-11-03.jpg	192 kB
237	009-42-1-03.12-0620	photo 12 2025-03-25 14-11-03.jpg	180 kB
238	009-42-1-03.12-0620	photo 13 2025-03-25 14-11-03.jpg	138 kB
239	009-42-1-03.12-0620	photo 14 2025-03-25 14-11-03.jpg	156 kB
240	009-42-1-03.12-0620	photo 15 2025-03-25 14-11-03.jpg	186 kB
241	009-42-1-03.12-0620	photo 16 2025-03-25 14-11-03.jpg	100 kB
242	009-42-1-03.12-0620	photo 17 2025-03-25 14-11-03.jpg	204 kB
243	009-42-1-03.12-0620	photo 18 2025-03-25 14-11-03.jpg	218 kB
244	009-42-1-03.12-0620	photo 19 2025-03-25 14-11-03.jpg	208 kB
245	009-42-1-03.12-0620	photo 2 2025-03-25 14-11-03.jpg	136 kB
246	009-42-1-03.12-0620	photo 20 2025-03-25 14-11-03.jpg	224 kB
247	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-06.jpg	201 kB
248	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-07.jpg	155 kB
249	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-08.jpg	166 kB
250	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-09.jpg	135 kB
251	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-10.jpg	146 kB
252	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-11.jpg	101 kB
253	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-14.jpg	157 kB
254	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-15.jpg	110 kB
255	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-16.jpg	153 kB
256	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-18.jpg	150 kB
257	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-19.jpg	147 kB
258	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-20.jpg	127 kB
259	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-22 (2).jpg	124 kB
260	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-22.jpg	155 kB
261	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-23.jpg	124 kB
262	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-25.jpg	189 kB
263	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-26.jpg	219 kB
264	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-27.jpg	122 kB
265	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-28.jpg	189 kB
266	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-29 (2).jpg	110 kB
267	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-29.jpg	151 kB
268	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-30.jpg	157 kB
269	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-31.jpg	180 kB
270	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-32.jpg	159 kB
271	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-33.jpg	117 kB
272	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-34 (2).jpg	106 kB
273	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-34.jpg	123 kB
274	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-35.jpg	113 kB
275	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-36.jpg	200 kB
276	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-37.jpg	139 kB
277	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-38.jpg	164 kB
278	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-39.jpg	138 kB
279	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-40.jpg	141 kB
280	009-42-1-03.12-0620	photo 2025-03-27 10-50-41.jpg	198 kB
281	009-42-1-03.12-0620	photo 21 2025-03-25 14-11-03.jpg	98.6 kB
282	009-42-1-03.12-0620	photo 22 2025-03-25 14-11-03.jpg	180 kB
283	009-42-1-03.12-0620	photo 23 2025-03-25 14-11-03.jpg	213 kB
284	009-42-1-03.12-0620	photo 24 2025-03-25 14-11-03.jpg	174 kB
285	009-42-1-03.12-0620	photo 25 2025-03-25 14-11-03.jpg	117 kB

1	2	3	4
286	009-42-1-03.12-0620	photo 26 2025-03-25 14-11-03.jpg	132 kB
287	009-42-1-03.12-0620	photo 27 2025-03-25 14-11-03.jpg	186 kB
288	009-42-1-03.12-0620	photo 28 2025-03-25 14-11-03.jpg	188 kB
289	009-42-1-03.12-0620	photo 29 2025-03-25 14-11-03.jpg	162 kB
290	009-42-1-03.12-0620	photo 3 2025-03-25 14-11-03.jpg	197 kB
291	009-42-1-03.12-0620	photo 30 2025-03-25 14-11-03.jpg	155 kB
292	009-42-1-03.12-0620	photo 31 2025-03-25 14-11-03.jpg	91,5 kB
293	009-42-1-03.12-0620	photo 32 2025-03-25 14-11-03.jpg	110 kB
294	009-42-1-03.12-0620	photo 33 2025-03-25 14-11-03.jpg	124 kB
295	009-42-1-03.12-0620	photo 34 2025-03-25 14-11-03.jpg	115 kB
296	009-42-1-03.12-0620	photo 35 2025-03-25 14-11-03.jpg	130 kB
297	009-42-1-03.12-0620	photo 36 2025-03-25 14-11-03.jpg	124 kB
298	009-42-1-03.12-0620	photo 37 2025-03-25 14-11-03.jpg	126 kB
299	009-42-1-03.12-0620	photo 38 2025-03-25 14-11-03.jpg	147 kB
300	009-42-1-03.12-0620	photo 39 2025-03-25 14-00-43.jpg	187 kB
301	009-42-1-03.12-0620	photo 39 2025-03-25 14-11-03.jpg	121 kB
302	009-42-1-03.12-0620	photo 4 2025-03-25 14-11-03.jpg	146 kB
303	009-42-1-03.12-0620	photo 40 2025-03-25 14-00-43.jpg	171 kB
304	009-42-1-03.12-0620	photo 40 2025-03-25 14-11-03.jpg	116 kB
305	009-42-1-03.12-0620	photo 41 2025-03-25 14-00-43.jpg	166 kB
306	009-42-1-03.12-0620	photo 41 2025-03-25 14-11-03.jpg	163 kB
307	009-42-1-03.12-0620	photo 42 2025-03-25 14-00-43.jpg	180 kB
308	009-42-1-03.12-0620	photo 42 2025-03-25 14-11-03.jpg	159 kB
309	009-42-1-03.12-0620	photo 43 2025-03-25 14-00-43.jpg	198 kB
310	009-42-1-03.12-0620	photo 43 2025-03-25 14-11-03.jpg	148 kB
311	009-42-1-03.12-0620	photo 44 2025-03-25 14-00-43.jpg	82,9 kB
312	009-42-1-03.12-0620	photo 44 2025-03-25 14-11-03.jpg	129 kB
313	009-42-1-03.12-0620	photo 45 2025-03-25 14-00-43.jpg	103 kB
314	009-42-1-03.12-0620	photo 45 2025-03-25 14-11-03.jpg	190 kB
315	009-42-1-03.12-0620	photo 46 2025-03-25 14-00-43.jpg	114 kB
316	009-42-1-03.12-0620	photo 46 2025-03-25 14-11-03.jpg	102 kB
317	009-42-1-03.12-0620	photo 47 2025-03-25 14-00-43.jpg	89,2 kB
318	009-42-1-03.12-0620	photo 47 2025-03-25 14-11-03.jpg	125 kB
319	009-42-1-03.12-0620	photo 48 2025-03-25 14-00-43.jpg	65,9 kB
320	009-42-1-03.12-0620	photo 48 2025-03-25 14-11-03.jpg	65,9 kB
321	009-42-1-03.12-0620	photo 49 2025-03-25 14-00-43.jpg	208 kB
322	009-42-1-03.12-0620	photo 49 2025-03-25 14-11-03.jpg	114 kB
323	009-42-1-03.12-0620	photo 5 2025-03-25 14-11-03.jpg	122 kB
324	009-42-1-03.12-0620	photo 50 2025-03-25 14-00-43.jpg	124 kB
325	009-42-1-03.12-0620	photo 50 2025-03-25 14-11-03.jpg	89,2 kB
326	009-42-1-03.12-0620	photo 51 2025-03-25 14-00-43.jpg	182 kB
327	009-42-1-03.12-0620	photo 51 2025-03-25 14-11-03.jpg	105 kB
328	009-42-1-03.12-0620	photo 52 2025-03-25 14-00-43.jpg	156 kB
329	009-42-1-03.12-0620	photo 52 2025-03-25 14-11-03.jpg	93,2 kB
330	009-42-1-03.12-0620	photo 53 2025-03-25 14-00-43.jpg	118 kB
331	009-42-1-03.12-0620	photo 53 2025-03-25 14-11-03.jpg	82,9 kB
332	009-42-1-03.12-0620	photo 54 2025-03-25 14-00-43.jpg	175 kB
333	009-42-1-03.12-0620	photo 54 2025-03-25 14-11-03.jpg	205 kB
334	009-42-1-03.12-0620	photo 55 2025-03-25 14-00-43.jpg	115 kB
335	009-42-1-03.12-0620	photo 55 2025-03-25 14-11-03.jpg	202 kB
336	009-42-1-03.12-0620	photo 56 2025-03-25 14-00-43.jpg	202 kB
337	009-42-1-03.12-0620	photo 56 2025-03-25 14-11-03.jpg	132 kB
338	009-42-1-03.12-0620	photo 57 2025-03-25 14-00-43.jpg	182 kB
339	009-42-1-03.12-0620	photo 57 2025-03-25 14-11-03.jpg	175 kB
340	009-42-1-03.12-0620	photo 58 2025-03-25 14-00-43.jpg	151 kB
341	009-42-1-03.12-0620	photo 58 2025-03-25 14-11-03.jpg	109 kB
342	009-42-1-03.12-0620	photo 59 2025-03-25 14-00-43.jpg	129 kB
343	009-42-1-03.12-0620	photo 59 2025-03-25 14-11-03.jpg	171 kB
344	009-42-1-03.12-0620	photo 6 2025-03-25 14-11-03.jpg	141 kB
345	009-42-1-03.12-0620	photo 60 2025-03-25 14-11-03.jpg	204 kB
346	009-42-1-03.12-0620	photo 61 2025-03-25 14-11-03.jpg	115 kB
347	009-42-1-03.12-0620	photo 62 2025-03-25 14-11-03.jpg	125 kB
348	009-42-1-03.12-0620	photo 63 2025-03-25 14-11-03.jpg	172 kB
349	009-42-1-03.12-0620	photo 64 2025-03-25 14-11-03.jpg	180 kB
350	009-42-1-03.12-0620	photo 65 2025-03-25 14-11-03.jpg	182 kB
351	009-42-1-03.12-0620	photo 66 2025-03-25 14-11-03.jpg	145 kB

1	2	3	4
352	009-42-1-03.12-0620	photo 67 2025-03-25 14-11-03.jpg	143 kB
353	009-42-1-03.12-0620	photo 68 2025-03-25 14-11-03.jpg	233 kB
354	009-42-1-03.12-0620	photo 69 2025-03-25 14-11-03.jpg	123 kB
355	009-42-1-03.12-0620	photo 7 2025-03-25 14-11-03.jpg	198 kB
356	009-42-1-03.12-0620	photo 70 2025-03-25 14-11-03.jpg	111 kB
357	009-42-1-03.12-0620	photo 71 2025-03-25 14-11-03.jpg	187 kB
358	009-42-1-03.12-0620	photo 72 2025-03-25 14-11-03.jpg	151 kB
359	009-42-1-03.12-0620	photo 73 2025-03-25 14-11-03.jpg	123 kB
360	009-42-1-03.12-0620	photo 74 2025-03-25 14-11-03.jpg	122 kB
361	009-42-1-03.12-0620	photo 75 2025-03-25 14-11-03.jpg	153 kB
362	009-42-1-03.12-0620	photo 76 2025-03-25 14-11-03.jpg	142 kB
363	009-42-1-03.12-0620	photo 77 2025-03-25 14-11-03.jpg	182 kB
364	009-42-1-03.12-0620	photo 78 2025-03-25 14-11-03.jpg	137 kB
365	009-42-1-03.12-0620	photo 79 2025-03-25 14-11-03.jpg	166 kB
366	009-42-1-03.12-0620	photo 8 2025-03-25 14-11-03.jpg	131 kB
367	009-42-1-03.12-0620	photo 80 2025-03-25 14-11-03.jpg	129 kB
368	009-42-1-03.12-0620	photo 81 2025-03-25 14-11-03.jpg	155 kB
369	009-42-1-03.12-0620	photo 82 2025-03-25 14-11-03.jpg	139 kB
370	009-42-1-03.12-0620	photo 83 2025-03-25 14-11-03.jpg	159 kB
371	009-42-1-03.12-0620	photo 84 2025-03-25 14-11-03.jpg	124 kB
372	009-42-1-03.12-0620	photo 85 2025-03-25 14-11-03.jpg	116 kB
373	009-42-1-03.12-0620	photo 86 2025-03-25 14-11-03.jpg	170 kB
374	009-42-1-03.12-0620	photo 87 2025-03-25 14-11-03.jpg	141 kB
375	009-42-1-03.12-0620	photo 88 2025-03-25 14-11-03.jpg	183 kB
376	009-42-1-03.12-0620	photo 89 2025-03-25 14-11-03.jpg	158 kB
377	009-42-1-03.12-0620	photo 9 2025-03-25 14-11-03.jpg	103 kB
378	009-42-1-03.12-0620	photo 90 2025-03-25 14-11-03.jpg	150 kB
379	009-42-1-03.12-0620	photo 91 2025-03-25 14-11-03.jpg	213 kB
380	009-42-1-03.12-0620	RmjrRrjYAEI.js.Без названия	2.5 kB
381	009-42-1-03.12-0620	RYBp8352FJJ.js.Без названия	3.3 MB
382	009-42-1-03.12-0620	sQBHD NnBa7.js.Без названия	28.1 kB
383	009-42-1-03.12-0620	T1CzJTeN9rX.js.Без названия	260 kB
384	009-42-1-03.12-0620	tvc7SOGSZVQ.js.Без названия	290 kB
385	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 13-58-28.mp4	20.7 MB
386	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 14-10-31 (2).mp4	11.1 MB
387	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 14-10-31 (3).mp4	24.4 MB
388	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 14-10-31 (4).mp4	3.8 MB
389	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 14-10-31 (5).mp4	3.7 MB
390	009-42-1-03.12-0620	video 2025-03-25 14-10-31.mp4	4.1 MB
391	009-42-1-03.12-0620	vOyLmVhG75M.js.Без названия	152 kB
392	009-42-1-03.12-0620	vrVM4 NqGN0.js.Без названия	435 kB
393	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 09.59.57 (1).jpeg	173 kB
394	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 09.59.57.jpeg	165 kB
395	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 09.59.58.jpeg	156 kB
396	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 10.11.29.jpeg	165 kB
397	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 10.11.30 (1).jpeg	156 kB
398	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 10.11.30.jpeg	173 kB
399	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.41 (1).jpeg	145 kB
400	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.41.jpeg	145 kB
401	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.42 (1).jpeg	125 kB
402	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.42 (2).jpeg	125 kB
403	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.42 (3).jpeg	115 kB
404	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-20 at 13.08.42.jpeg	115 kB
405	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-21 at 11.16.37 (1).jpeg	134 kB
406	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-21 at 11.16.37.jpeg	125 kB
407	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 07.58.28 (1).jpeg	92.4 kB
408	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 07.58.28.jpeg	95.3 kB
409	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 11.31.56.jpeg	147 kB
410	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 11.31.57 (1).jpeg	175 kB
411	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 11.31.57.jpeg	188 kB
412	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 16.03.26 (1).jpeg	121 kB
413	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 16.03.26.jpeg	109 kB
414	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 16.03.27 (1).jpeg	103 kB
415	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 16.03.27 (2).jpeg	114 kB
416	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-25 at 16.03.27.jpeg	135 kB
417	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.43 (1).jpeg	192 kB



1	2	3	4
418	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.43 (2).jpeg	147 kB
419	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.43.jpeg	157 kB
420	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.44 (1).jpeg	132 kB
421	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.44 (2).jpeg	118 kB
422	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.44 (3).jpeg	160 kB
423	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.44.jpeg	117 kB
424	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.45 (1).jpeg	195 kB
425	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-26 at 17.02.45.jpeg	172 kB
426	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.41.58.jpeg	227 kB
427	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.41.59 (1).jpeg	214 kB
428	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.41.59.jpeg	288 kB
429	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.42.00 (1).jpeg	300 kB
430	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.42.00 (2).jpeg	274 kB
431	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.42.00.jpeg	144 kB
432	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 16.42.01.jpeg	241 kB
433	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.19 (1).jpeg	122 kB
434	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.19 (2).jpeg	136 kB
435	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.19.jpeg	147 kB
436	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.20.jpeg	116 kB
437	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.43.jpeg	84.8 kB
438	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-02-28 at 17.10.57.jpeg	118 kB
439	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.52.jpeg	116 kB
440	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.53.jpeg	154 kB
441	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.54.jpeg	110 kB
442	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.55 (1).jpeg	118 kB
443	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.55 (2).jpeg	193 kB
444	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.55.jpeg	136 kB
445	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.56 (1).jpeg	144 kB
446	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-02 at 18.18.56.jpeg	146 kB
447	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.36 (1).jpeg	185 kB
448	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.36.jpeg	203 kB
449	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.56 (1).jpeg	141 kB
450	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.56.jpeg	165 kB
451	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.57 (1).jpeg	170 kB
452	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.57 (2).jpeg	189 kB
453	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-03 at 14.43.57.jpeg	171 kB
454	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-04 at 08.25.48 (1).jpeg	110 kB
455	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-04 at 08.25.48.jpeg	149 kB
456	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-04 at 08.25.49 (1).jpeg	96.8 kB
457	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-04 at 08.25.49.jpeg	128 kB
458	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-04 at 08.26.17.jpeg	117 kB
459	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 18.57.36 (1).jpeg	123 kB
460	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 18.57.36 (2).jpeg	104 kB
461	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 18.57.36.jpeg	132 kB
462	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 18.57.37.jpeg	116 kB
463	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 21.11.06 (1).jpeg	141 kB
464	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 21.11.06.jpeg	114 kB
465	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-05 at 21.11.07.jpeg	118 kB
466	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-07 at 08.50.18 (1).jpeg	175 kB
467	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-07 at 08.50.18.jpeg	113 kB
468	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-07 at 08.50.19 (1).jpeg	108 kB
469	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-07 at 08.50.19.jpeg	106 kB
470	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-07 at 16.32.42.jpeg	177 kB
471	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp Image 2025-03-08 at 22.26.49.jpeg	130 kB
472	009-42-1-03.12-0620	WhatsApp.html	661 kB
473	009-42-1-03.12-0620	xKMdEiT7cdqTJDGfwaJEVjFPiNguXyB9eG_AUzITVDxz.js.Без названия	346 kB
474	009-42-1-03.12-0620	yiR5bQ2WjmZ.js.Без названия	2.5 MB
475	009-42-1-03.12-0620	ZOoNSYC0y4J.js.Без названия	15.8 kB
476	Вологдаэнерго	600 469 23 ДОГОВОР ПОСТАВКИ ПКУ 2024.pdf	2.1 MB
477	Вологдаэнерго	акты на списание, ОС-15 Вытегорский РЭС.pdf	1.3 MB
478	Вологдаэнерго	конъюнктурный анализ ИП 0028.xlsx	13.7 kB
479	Вологдаэнерго	KC-14 20-0028.pdf	2.0 MB
480	Вологдаэнерго	KC-3,2 Вытегорский РЭС.pdf	113 kB
481	Вологдаэнерго	ОС-3 33.2.3.00100854.PDF	695 kB
482	Вологдаэнерго	Пояснения к ИП.docx	24.9 kB

1	2	3	4
483	Вологдаэнерго	ССР ИП 0028.xlsx	109 kB
484	Вологдаэнерго	счет 08 за 1 квартал 2025 г. ИП 003-26-1-05.20-0028.xlsx	11.6 kB
485	Вологдаэнерго	Типовой проект ПКУ 10 кВ.pdf	6.5 MB
486	F_000-33-1-01.32-1736	1 этап ССР.xlsx	48.2 kB
487	F_000-33-1-01.32-1736	2 этап ССР.xlsx	49.6 kB
488	F_000-33-1-01.32-1736	КС-2 1 кв 25.pdf	293 kB
489	F_000-33-1-01.32-1736	КС-3 1 кв 25.pdf	139 kB
490	F_000-33-1-01.32-1736	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 1 квартал 2025 г. Карельский филиал ПАО Россети Северо-Запад.xls	10.0 kB
491	F_000-33-1-01.32-1736	Общий журнал работ (002).rtf	961 kB
492	F_000-33-1-01.32-1736	Пояснительная ИП-1736.docx	16.2 kB
493	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	1. ИД ВЛ 10кВ яч.7Д ПС Борогодск.pdf	6.6 MB
494	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	2. ИС ВЛ 10кВ яч.7Д ПС Борогодск.pdf	2.8 MB
495	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	3. Сертификаты ВЛ 10кВ яч.7Д ПС Боро- годск compressed.pdf	10.2 MB
496	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	АО _Электромонтаж _ Договор №127_23-Ю print.pdf	1.5 MB
497	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	АО _Электромонтаж _ Дополнительное соглашение от 06.12.2024 № 1 .pdf	201 kB
498	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-11 №189.pdf	1.8 MB
499	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-14 №189.pdf	1.8 MB
500	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-2 №2 от 17.02.2025.pdf	2.8 MB
501	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-2 №3 от 28.02.2025.pdf	2.8 MB
502	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-2 №4 от 28.03.2025.pdf	3.4 MB
503	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-2 №5 от 31.03.2025.pdf	3.3 MB
504	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-3 №2 от 17.02.2025.pdf	476 kB
505	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-3 №3 от 28.02.2025.pdf	463 kB
506	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-3 №4 от 28.03.2025.pdf	477 kB
507	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	КС-3 №5 от 31.03.2025.pdf	483 kB
508	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	ОСВ по счету 08 за 1 квартал 2025.xlsx	9.0 kB
509	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	ПЗ к ПСД.pdf	117 kB
510	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	ПЗ по ИП I_007-55-1-01.32-1846.docx	23.4 kB
511	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	Приказ.pdf	544 kB
512	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	РД.pdf	5.8 MB
513	I_007-55-1-01.32-1846 Бого- родск СИП	ССР к приказу об утверждении ПСД №122 от 03.05.2023 (ПС Богородск ).pdf	2.1 MB
514	M-000-64-1-03.13-4222	НОВ24-2025 ФТЭ СМР Тех.пер. ПС Парфино (АКБ).pdf	776 kB
515	M-000-64-1-03.13-4222	ОСВ по счету 08 за 1 квартал 2025 г. Новгородский фи- лиал ПАО Россети Северо-Запад ИП 4222 АКБ пар- фино.xls	10.5 kB
516	M-000-64-1-03.13-4222	ПЗ по объекту 000-64-1-03.13-4222.pdf	532 kB
517	N_009-12-2-01.32-1522	195_167_23 Договор поставки силовых трансформаторов напряжением 6-20 кВ ООО ГК АТОМ print.pdf	1.4 MB
518	N_009-12-2-01.32-1522	Договор подряда -2127 - 1522 - 1240 APX_00031_24 print.pdf	1.5 MB
519	N_009-12-2-01.32-1522	ДС №1 к договору подряда от 01.04.2024 №APX.00031.24 print.pdf	456 kB
520	N_009-12-2-01.32-1522	Журнал входного контроля.pdf	8.3 MB
521	N_009-12-2-01.32-1522	КС-14.pdf	379 kB

1	2	3	4
522	N_009-12-2-01.32-1522	Обороты сч.08 за 1 квартал 2025 года.xlsx	20.3 kB
523	N_009-12-2-01.32-1522	Общий журнал работ ИП 1522.pdf	1.3 MB
524	N_009-12-2-01.32-1522	ОСВ сч.08.03 за 1 квартал 2025.xlsx	12.8 kB
525	N_009-12-2-01.32-1522	ПЗ N_009-12-2-01.32-1522.xlsx	9.4 kB
526	N_009-12-2-01.32-1522	Сч-ф, КС-3, КС-2 от 20.03.2025.pdf	8.8 MB
527	N_009-12-2-01.32-1522	СЭМЗ поставка КТП, СТП, МТП 324 355 22 print.pdf	22.5 MB
528	N_009-12-2-01.32-1522	Техническая документация по задаче работ по объекту 1522 РК-Инвест.pdf	18.1 MB
529	N_009-12-2-01.32-1522	УПД УТ-909 от 30.10.2023 г., договор 195.167.23 от 15.05. 2023 г..pdf	1.0 MB
530	N_009-12-2-01.32-1522	УПД № 3 от 12012023.pdf	464 kB
531	N-009-63-2-02.32-0010	062 - 2024 08 20 №15-1 _11585 РЭС О согласовании ПД.pdf	440 kB
532	N-009-63-2-02.32-0010	235 Альфа инжиниринг н.п. Трубичинское (Рос-нефть).pdf	1.6 MB
533	N-009-63-2-02.32-0010	3- ПЗ..docx	41.6 kB
534	N-009-63-2-02.32-0010	Ведомости объёмов работ.dwg	6.4 MB
535	N-009-63-2-02.32-0010	Все инструменты.pdf	213 kB
536	N-009-63-2-02.32-0010	Графическая часть.doc	48.5 kB
537	N-009-63-2-02.32-0010	Графические материалы.doc	48.5 kB
538	N-009-63-2-02.32-0010	Дог.страх. №427-191-079619_23 от 29.06.2023 - ДП 235.pdf	20.6 MB
539	N-009-63-2-02.32-0010	Договор аренды л.у. № 909 с от 12.07.2024.pdf	16.2 MB
540	N-009-63-2-02.32-0010	Доп. соглашение согласование полосы отвода.pdf	1.3 MB
541	N-009-63-2-02.32-0010	ДС № 1 к дог. № 235.pdf	336 kB
542	N-009-63-2-02.32-0010	ДС № 2 к дог. № 235.pdf	427 kB
543	N-009-63-2-02.32-0010	ДС № 3 к дог. страхования СМР № 427-191-079619-23.pdf	1.3 MB
544	N-009-63-2-02.32-0010	ДС № 3 к дог. № 235.pdf	406 kB
545	N-009-63-2-02.32-0010	ИГИ Роснефть.dwg	21.4 MB
546	N-009-63-2-02.32-0010	Извещение о приеме лесной декларации.pdf	58.9 kB
547	N-009-63-2-02.32-0010	Исх.№ 3235 от 21.08.2024.pdf	810 kB
548	N-009-63-2-02.32-0010	Кабель Камский.pdf	598 kB
549	N-009-63-2-02.32-0010	Кабель Саранск.pdf	184 kB
550	N-009-63-2-02.32-0010	Кабель Чуваш.pdf	241 kB
551	N-009-63-2-02.32-0010	Карта-схема расположения линейного объекта.dwg	7.9 MB
552	N-009-63-2-02.32-0010	КАЦ россети.xlsx	23.7 kB
553	N-009-63-2-02.32-0010	КЛ-10кВ ООО РН-Северо-Запад.pdf	2.4 MB
554	N-009-63-2-02.32-0010	КС 2,3 Альфа РН-СЗ от 28.02.25.pdf	7.3 MB
555	N-009-63-2-02.32-0010	КС 2,3 от 07.03.25 РН-Северо-Запада.pdf	6.4 MB
556	N-009-63-2-02.32-0010	КС 2,3 от 28.03.2025 РН-Северо-Запада 3 часть.pdf	4.2 MB
557	N-009-63-2-02.32-0010	Лесная декларация №1.pdf	168 kB
558	N-009-63-2-02.32-0010	Лесная декларация.rar	3.5 MB
559	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 109-22-0,2888.pdf	149 kB
560	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 109-3-0,1035.pdf	148 kB
561	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 109-4-0,1662.pdf	148 kB
562	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 109-8-0,8610.pdf	717 kB
563	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 110-15-0,2383.pdf	149 kB
564	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 110-16-0,1689.pdf	149 kB
565	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-11-0,0518.pdf	146 kB
566	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-13-0,0402.pdf	146 kB
567	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-17-0,0467.pdf	146 kB
568	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-18-0,0121.pdf	146 kB
569	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-19-0,5637.pdf	146 kB
570	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 211-24-0,0427.pdf	147 kB
571	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-23-0,0080.pdf	146 kB
572	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-28-0,1105.pdf	148 kB
573	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-30-0,0732.pdf	583 kB
574	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-34-0,0384.pdf	147 kB
575	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-35-0,4616.pdf	582 kB
576	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-38-0,0541.pdf	148 kB
577	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-39-0,3072.pdf	580 kB
578	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 212-40-0,0518.pdf	148 kB
579	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 215-14-0,1869.pdf	716 kB
580	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 215-16-0,2724.pdf	149 kB
581	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-1-0,0109.pdf	146 kB

1	2	3	4
582	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-11-0,1716.pdf	148 kB
583	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-17-0,4850.pdf	150 kB
584	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-2-0,0470.pdf	148 kB
585	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-23-0,1678.pdf	148 kB
586	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-27-0,1820.pdf	149 kB
587	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-3-0,3171.pdf	716 kB
588	N-009-63-2-02.32-0010	МДО 98-30-0,0020.pdf	146 kB
589	N-009-63-2-02.32-0010	МДО.pdf	22.5 MB
590	N-009-63-2-02.32-0010	МПБ.doc	306 kB
591	N-009-63-2-02.32-0010	Муфты МЗИ.pdf	122 kB
592	N-009-63-2-02.32-0010	ООС.doc	317 kB
593	N-009-63-2-02.32-0010	ОСВ по счету 08 за 1 квартал 2025 г. Новгородский филиал ПАО Россети Северо-Запад ИП 0010 РН СЗ.xls	10.0 kB
594	N-009-63-2-02.32-0010	ПВ 18 13-4806 от 31.07.2024.pdf	269 kB
595	N-009-63-2-02.32-0010	ПДЛУ.pdf	7.8 MB
596	N-009-63-2-02.32-0010	ПЗ по объекту ИП-N-009-63-2-02-32-0010.pdf	508 kB
597	N-009-63-2-02.32-0010	ПЗ.doc	410 kB
598	N-009-63-2-02.32-0010	ПИР РН СЗ.xlsx	1.1 MB
599	N-009-63-2-02.32-0010	ПОС.doc	347 kB
600	N-009-63-2-02.32-0010	ППО Полоса отвода.dwg	9.0 MB
601	N-009-63-2-02.32-0010	ППО.doc	305 kB
602	N-009-63-2-02.32-0010	Прилагаемые документы.doc	48.5 kB
603	N-009-63-2-02.32-0010	Приложение 3.pdf	198 kB
604	N-009-63-2-02.32-0010	Приложение 4 лист 1.pdf	378 kB
605	N-009-63-2-02.32-0010	Приложение 4(1).pdf	969 kB
606	N-009-63-2-02.32-0010	Приложения.doc	48.5 kB
607	N-009-63-2-02.32-0010	Проект освоения лесов договор аренды 909.pdf	5.3 MB
608	N-009-63-2-02.32-0010	распоряжение №1917-рз от 19.07.2024.pdf	2.7 MB
609	N-009-63-2-02.32-0010	Расчет стоимости ПД по лесному фонду.xlsx	12.8 kB
610	N-009-63-2-02.32-0010	РД КЛ-10кВ ООО РН-Северо-Запад.dwg	22.1 MB
611	N-009-63-2-02.32-0010	РД КЛ-10кВ ООО РН-Северо-Запад.pdf	3.5 MB
612	N-009-63-2-02.32-0010	РД План расположения листы 5 6 7.dwg	5.0 MB
613	N-009-63-2-02.32-0010	Русский Свет.pdf	216 kB
614	N-009-63-2-02.32-0010	Сводка деревьев по МДО по КЛ Роснефть.xlsx	56.5 kB
615	N-009-63-2-02.32-0010	Сводная МДО ВЛ Мясноборское.pdf	838 kB
616	N-009-63-2-02.32-0010	СД РН СЗ-2кв. 2024 +ССР база для приказа.xlsx	352 kB
617	N-009-63-2-02.32-0010	Сервитут.dwg	9.9 MB
618	N-009-63-2-02.32-0010	Согласие от М-11 по размещению КЛ-10кВ в придорожной полосе М-11.pdf	14.8 MB
619	N-009-63-2-02.32-0010	Согласование Газпром кабель связи.pdf	498 kB
620	N-009-63-2-02.32-0010	СЧФ 28021 от 28.02.25 по РН-Северо-Запад.pdf	82.7 kB
621	N-009-63-2-02.32-0010	СЧФ 28031 от 28.03.25 РН-СЗ 1.pdf	52.5 kB
622	N-009-63-2-02.32-0010	СЧФ № 7031 от 07.03.25.pdf	48.8 kB
623	N-009-63-2-02.32-0010	ТБЭ.doc	298 kB
624	N-009-63-2-02.32-0010	Технологическая карта.pdf	2.7 MB
625	N-009-63-2-02.32-0010	Техотчет Роснефть.doc	106 kB
626	N-009-63-2-02.32-0010	ТЗ Альфа инжиниринг н.п. Трубинское (Роснефть).pdf	1.7 MB
627	N-009-63-2-02.32-0010	Титульный лист .docx	62.8 kB
628	N-009-63-2-02.32-0010	Титульный лист (2).docx	62.9 kB
629	N-009-63-2-02.32-0010	Титульный лист.docx	62.9 kB
630	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР.doc	362 kB
631	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР01 План расположения.dwg	11.9 MB
632	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР02_Однолинейная схема электроснабжения 10кВ.dwg	6.1 MB
633	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР03 Разрезы кабельных траншей.dwg	6.1 MB
634	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР04 Профили переходов методом ГНБ.dwg	6.7 MB
635	N-009-63-2-02.32-0010	ТКР05 Репер грунтовой для КЛ-10кВ.dwg	6.1 MB
636	N-009-63-2-02.32-0010	Трансформаторы.pdf	343 kB
637	N-009-63-2-02.32-0010	ТУ Газпрома доп.pdf	454 kB
638	N-009-63-2-02.32-0010	ТУ Газпрома.pdf	578 kB
639	N-009-63-2-02.32-0010	ТУ Упрдор доп.pdf	1.3 MB
640	N-009-63-2-02.32-0010	ТУ Упрдор.pdf	6.9 MB
641	N-009-63-2-02.32-0010	Экспертиза д 909.pdf	2.5 MB
642	N-009-63-2-02.32-0010	ЭТМ трубы.pdf	207 kB
643	N-009-63-2-02.32-0010	ЭТМ.pdf	357 kB
644	O_000-15-1-07.10-0097	Договор поставки APX.00148.24 от 10.07.2024.pdf	381 kB



1	2	3	4
645	О 000-15-1-07.10-0097	ОСВ сч.08.03 за 1 квартал 2025.xlsx	9.0 kB
646	О 000-15-1-07.10-0097	ПЗ О 000-15-1-07.10-0097.xlsx	9.1 kB
647	О 000-15-1-07.10-0097	Сч.ф БН25030451 от 18.03.25.pdf	80.8 kB
648	О 000-15-1-07.10-0097	Сч.ф. БН25030268 от 11.03.2025.pdf	73.4 kB
649	О 000-15-1-07.10-0097	ТН БНА0025468 от 11.03.2025.pdf	155 kB
650	О 000-15-1-07.10-0097	ТН БНА0025497 от 18.03.2025.pdf	131 kB
651	О 000-34-1-07.10-0127	Дорогор поставки.pdf	573 kB
652	О_000-34-1-07.10-0127	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 1 квартал 2025 г. Карельский филиал ПАО Россети Северо-Запад.xls	10.0 kB
653	О 000-34-1-07.10-0127	Пояснительная ИП.docx	14.4 kB
654	О 000-34-1-07.10-0127	УПД 0000000002224P0700021.pdf	115 kB
655	О_000-56-1-07.10-0309 Судно на воздушной подушке	Амфибийная техника - УПД №6 от 18.03.2025.pdf	2.0 MB
656	О_000-56-1-07.10-0309 Судно на воздушной подушке	Договор № 2-СМиТ от 24.12.2024.pdf	385 kB
657	О_000-56-1-07.10-0309 Судно на воздушной подушке	ОСВ по счету 08 за 1 квартал 2025 г..xlsx	8.0 kB
658	О_000-56-1-07.10-0309 Судно на воздушной подушке	ПЗ по ИП О 000-56-1-07.10-0309.docx	23.3 kB
659	О 000-76-1-07.10-0081	11.pdf	196 kB
660	О 000-76-1-07.10-0081	12.pdf	192 kB
661	О 000-76-1-07.10-0081	3.pdf	208 kB
662	О 000-76-1-07.10-0081	4.pdf	204 kB
663	О 000-76-1-07.10-0081	5.pdf	217 kB
664	О 000-76-1-07.10-0081	7.pdf	190 kB
665	О 000-76-1-07.10-0081	8.pdf	184 kB
666	О 000-76-1-07.10-0081	9.pdf	192 kB
667	О 000-76-1-07.10-0081	Анализ 08 бульдозеры.xlsx	7.8 kB
668	О 000-76-1-07.10-0081	ДС №1 к Дог. ППН ПСК МТОСВГ 13 24 print.pdf	98.7 kB
669	О 000-76-1-07.10-0081	Отчет по проводкам Бульдозеры.xlsx	8.4 kB
670	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_11от10.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..781.pdf	638 kB
671	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_12от11.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..782.pdf	643 kB
672	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_16от13.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..783 Оп.pdf	641 kB
673	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_17от13.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..784 Оп.pdf	636 kB
674	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_20от17.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..785.pdf	639 kB
675	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_25от19.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..786.pdf	642 kB
676	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_26от24.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..787.pdf	634 kB
677	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_27от24.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..788.pdf	643 kB
678	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ УПД 0000.....002_30от27.02.25 Дог ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от15.07.2024 VIN..789.pdf	602 kB
679	О_000-76-1-07.10-0081	ЭРСИЭМ_ Дог. ППН ПСК МТОСВГ 13 24 от .2024 ПРОЕКТ print.pdf	458 kB
680	О 009-11-2-03.21-0067	0 ЭСС3-08 24-00153 СИ.pdf	232 kB
681	О 009-11-2-03.21-0067	1 ЭСС3-08 24-00153 ПЗ.pdf	8.8 MB
682	О 009-11-2-03.21-0067	10 ЭСС3-08-24-00153-РР.pdf	758 kB
683	О 009-11-2-03.21-0067	2 ЭСС3-08 24-00153 ППО v10.pdf	6.3 MB
684	О 009-11-2-03.21-0067	3.1 ЭСС3-08 24-00153 ТКР1 v12.pdf	5.5 MB
685	О 009-11-2-03.21-0067	3.2 ЭСС3-08 24-00153 ТКР2 v8.pdf	4.4 MB
686	О 009-11-2-03.21-0067	4.1 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО1 ПЗУ.pdf	2.4 MB
687	О 009-11-2-03.21-0067	4.2 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО2 КР.pdf	3.6 MB
688	О 009-11-2-03.21-0067	4.3.1 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО3. ЭР.pdf	9.2 MB
689	О 009-11-2-03.21-0067	4.3.2 ЭСС3-08 24-00153-ИЛО3 РЗА.pdf	2.6 MB
690	О 009-11-2-03.21-0067	4.3.3 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО3.3 ССПИ.pdf	3.2 MB
691	О 009-11-2-03.21-0067	4.3.4 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО3.4 УЭ.pdf	1.4 MB
692	О 009-11-2-03.21-0067	4.3.5 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО3.5 НО 13.01.25.pdf	3.2 MB
693	О 009-11-2-03.21-0067	4.4 ЭСС3-08 24-00153 ИЛО4 СС .pdf	16.8 MB

1	2	3	4
694	О 009-11-2-03.21-0067	5 ЭССЗ -0824-00153 ПОС 24.02.25.pdf	8.2 MB
695	О 009-11-2-03.21-0067	6 РД полный комплект 03.03.25.zip	37.6 MB
696	О 009-11-2-03.21-0067	7 ЭССЗ -0824-00153 ПБ.pdf	18.6 MB
697	О 009-11-2-03.21-0067	8 ЭССЗ -0824-00153 БЭО.pdf	469 kB
698	О 009-11-2-03.21-0067	9.1 ЭССЗ-08-24-00153-СМ1.pdf	5.2 MB
699	О 009-11-2-03.21-0067	9.3 ЭССЗ-08-24-00153-СМ2.pdf	9.7 MB
700	О 009-11-2-03.21-0067	9.3 ЭССЗ-08-24-00153-СМ3.pdf	1.2 MB
701	О 009-11-2-03.21-0067	Акт №2/13001 от 24.03.2025.pdf	211 kB
702	О 009-11-2-03.21-0067	Акт.pdf	211 kB
703	О 009-11-2-03.21-0067	Дог APX 00153 24.pdf	89.4 MB
704	О 009-11-2-03.21-0067	ДС1.pdf	2.5 MB
705	О 009-11-2-03.21-0067	ОСВ сч.08.03 за 1 квартал 2025 года.xlsx	10.5 kB
706	О 009-11-2-03.21-0067	ПЗ и сводный сметный расчет.pdf	894 kB
707	О 009-11-2-03.21-0067	ПЗ О 009-11-2-03.21-0067.xlsx	9.4 kB
708	О 009-11-2-03.21-0067	Сводная смета ПИР.xlsx	318 kB
709	О 009-11-2-03.21-0067	Сводный сметный расчет ИТОГ.xlsx	24.4 kB
710	О 009-11-2-03.21-0067	СМ - 03.03.25.zip	1008 MB
711	О 009-31-2-01.21-0003	1.1 Реестр №1.docx	28.1 kB
712	О 009-31-2-01.21-0003	1.1 Реестр №2.docx	25.6 kB
713	О 009-31-2-01.21-0003	2.1 Свидетельство ЭТЛ (ЭЛЕКТРУМ) 2021.pdf	1.2 MB
714	О 009-31-2-01.21-0003	2.2 Свидетельство ЭТЛ (Таврида Электрик СПб) 2022.pdf	552 kB
715	О 009-31-2-01.21-0003	2.2 Свидетельство ЭТЛ (Фарадей) 2022.pdf	563 kB
716	О 009-31-2-01.21-0003	2.3 Свидетельство ЭТЛ (Таврида Электрик СПб) 2022.pdf	552 kB
717	О 009-31-2-01.21-0003	3. Постановление 400 от 30.08.2024 на 2 л..pdf	961 kB
718	О 009-31-2-01.21-0003	3.1 Протокол испытаний РГП-35 (№300 №345 №298).pdf	990 kB
719	О 009-31-2-01.21-0003	3.1 Протокол испытаний Рес 35 (№481627).pdf	910 kB
720	О 009-31-2-01.21-0003	3.10 Протокол испытаний КЭП (№2331 №2323 №2332).pdf	972 kB
721	О 009-31-2-01.21-0003	3.10 Протокол испытаний РГП-35 (№301 №343 №299).pdf	986 kB
722	О 009-31-2-01.21-0003	3.11 Протокол испытаний ОПН (№443615 №443618 №443619).pdf	937 kB
723	О 009-31-2-01.21-0003	3.11 Протокол испытаний ТСН-35 (№22843 №22842).pdf	1.1 MB
724	О 009-31-2-01.21-0003	3.12 Протокол испытаний ОПН (№443616 №443617 №443620).pdf	936 kB
725	О 009-31-2-01.21-0003	3.12 Протокол испытаний РГП-35 (№292 №342 №293).pdf	988 kB
726	О 009-31-2-01.21-0003	3.13 Протокол испытаний ПТ.1.1.pdf	1.0 MB
727	О 009-31-2-01.21-0003	3.13 Протокол испытаний целостности (ЗУ).pdf	585 kB
728	О 009-31-2-01.21-0003	3.14 Протокол испытаний ТМГ-25 (№2076782).pdf	1.6 MB
729	О 009-31-2-01.21-0003	3.15 Протокол испытаний ТСН-10 (№84956).pdf	930 kB
730	О 009-31-2-01.21-0003	3.16 Протокол испытаний газового реле.pdf	165 kB
731	О 009-31-2-01.21-0003	3.17 Протокол испытаний клапана сброса давления.pdf	877 kB
732	О 009-31-2-01.21-0003	3.18 Протокол испытаний Маслоуказать (№5697).pdf	384 kB
733	О 009-31-2-01.21-0003	3.19 Протокол испытаний Маслоуказать (№5698).pdf	159 kB
734	О 009-31-2-01.21-0003	3.2 Протокол испытаний изоляции сборных шин 35 кВ.pdf	874 kB
735	О 009-31-2-01.21-0003	3.2 Протокол испытаний Рес 35 (№482949).pdf	916 kB
736	О 009-31-2-01.21-0003	3.20 Протокол испытаний струйного реле.pdf	160 kB
737	О 009-31-2-01.21-0003	3.21 Протокол испытаний ТКП.pdf	884 kB
738	О 009-31-2-01.21-0003	3.22 Протоколы испытаний силового трансформатора.pdf	1.9 MB
739	О 009-31-2-01.21-0003	3.23 Силикагель.pdf	550 kB
740	О 009-31-2-01.21-0003	3.24 ФХА масла (бак трансформатора) перед монтажом.pdf	412 kB
741	О 009-31-2-01.21-0003	3.25 ФХА масла (бак трансформатора) после монтажа.pdf	525 kB
742	О 009-31-2-01.21-0003	3.26 ФХА масла (бак РПН) после монтажа.pdf	477 kB
743	О 009-31-2-01.21-0003	3.27 ФХА масла (доливочная емкость) перед монтажом.pdf	173 kB
744	О 009-31-2-01.21-0003	3.28 Хроматографический анализ масла (бак трансформатора).pdf	823 kB
745	О 009-31-2-01.21-0003	3.29 Протокол испытаний (ЗУ испытание непрерывности).pdf	1.1 MB
746	О 009-31-2-01.21-0003	3.3 Протокол испытаний ОПН (№442181 №442187 №33213).pdf	935 kB
747	О 009-31-2-01.21-0003	3.3 Протокол испытаний ОПН-35 (№500024 №500022 №500027).pdf	931 kB

1	2	3	4
748	О_009-31-2-01.21-0003	3.30 Протокол испытаний (ЗУ).pdf	924 kB
749	О_009-31-2-01.21-0003	3.31 Протокол испытаний целостности (ЗУ).pdf	585 kB
750	О_009-31-2-01.21-0003	3.4 Протокол испытаний ОПН (№442185 №33214 №442186).pdf	934 kB
751	О_009-31-2-01.21-0003	3.4 Протокол испытаний ОПН-35 (№500031 №500030 №500029).pdf	931 kB
752	О_009-31-2-01.21-0003	3.5 Протокол испытаний РГП-35 (№146 №160 №147).pdf	987 kB
753	О_009-31-2-01.21-0003	3.5 Протокол испытаний РГП-35 (№322 №326 №321).pdf	993 kB
754	О_009-31-2-01.21-0003	3.6 Протокол испытаний ТСН-35 (№03135).pdf	965 kB
755	О_009-31-2-01.21-0003	3.6 Протокол испытаний ТСН-35 (№22832, №02509).pdf	1.1 MB
756	О_009-31-2-01.21-0003	3.7 Протокол испытаний CutOut (18932R1-P-C502).pdf	923 kB
757	О_009-31-2-01.21-0003	3.7 Протокол испытаний Rec 35 (№482948).pdf	913 kB
758	О_009-31-2-01.21-0003	3.8 Протокол испытаний ОПН (№333208 №333196 №333219).pdf	937 kB
759	О_009-31-2-01.21-0003	3.8 Протокол испытаний Rec 15 (BB, №171769).pdf	909 kB
760	О_009-31-2-01.21-0003	3.9 Протокол испытаний изоляции сборных шин 10 кВ.pdf	879 kB
761	О_009-31-2-01.21-0003	3.9 Протокол испытаний ОПН (№333215,333189,333187).pdf	940 kB
762	О_009-31-2-01.21-0003	4. Разрешение МИЗО от 10.09.2024 №427м на 2 л..pdf	780 kB
763	О_009-31-2-01.21-0003	4.1 Акт монтажа силового трансформатора.pdf	3.6 MB
764	О_009-31-2-01.21-0003	4.1 Технический отчет.pdf	18.9 MB
765	О_009-31-2-01.21-0003	4.2 Акт о подготовке и испытании комплектующих трансформатора.pdf	441 kB
766	О_009-31-2-01.21-0003	4.3 Акт осмотра перед монтажом.pdf	554 kB
767	О_009-31-2-01.21-0003	4.4 Акт проверки на маслоплотность.pdf	412 kB
768	О_009-31-2-01.21-0003	4.5 Акт технического состояния трансформатора после окончания монтажа.pdf	521 kB
769	О_009-31-2-01.21-0003	5. Уведомление из КП от 26.12.2016_ (Л-34-02). на 1 л..pdf	96.0 kB
770	О_009-31-2-01.21-0003	5.1 Технический отчет.pdf	18.9 MB
771	О_009-31-2-01.21-0003	6. Карта план Л-34-12 на 10 л..pdf	33.7 MB
772	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 1 сип.doc	66.5 kB
773	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 2 опоры.doc	66.5 kB
774	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 3 изол ЛК.doc	66.5 kB
775	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 4 изол ШФ.doc	66.5 kB
776	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 5 рлнд.doc	66.0 kB
777	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 6 счетч.doc	66.5 kB
778	О_009-31-2-01.21-0003	Акт входного контроля 7 зажим.doc	65.5 kB
779	О_009-31-2-01.21-0003	Акт замеров в натуре габаритов .doc	1.1 MB
780	О_009-31-2-01.21-0003	Акт освидет скр работ Коп котлован 10 кВ...docx	34.7 kB
781	О_009-31-2-01.21-0003	Акт технической готовности электромонтажных работ.doc	58.0 kB
782	О_009-31-2-01.21-0003	АОСР 20-39 ладога.pdf	6.6 MB
783	О_009-31-2-01.21-0003	АОСР 40-56 ладога.pdf	5.6 MB
784	О_009-31-2-01.21-0003	АОСР №1-19.pdf	6.7 MB
785	О_009-31-2-01.21-0003	Ведомость изменений и отступлений от проекта.doc	33.5 kB
786	О_009-31-2-01.21-0003	Ведомость монтажа ВЛ 10.doc	104 kB
787	О_009-31-2-01.21-0003	Ведомость смонтированного эл оборудования.doc	89.5 kB
788	О_009-31-2-01.21-0003	Ведомость технической документации.docx	17.0 kB
789	О_009-31-2-01.21-0003	Ведомость электромонтажных недоделок.doc	36.0 kB
790	О_009-31-2-01.21-0003	Договор под ключ ТК Ладога print.pdf	1.1 MB
791	О_009-31-2-01.21-0003	Журнал входного контроля качества материалов откорр форма.docx	35.5 kB
792	О_009-31-2-01.21-0003	КС-14.pdf	310 kB
793	О_009-31-2-01.21-0003	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 08 за 1 квартал 2025 г. Карельский филиал ПАО Россети Северо-Запад.xls	19.5 kB
794	О_009-31-2-01.21-0003	Общий журнал ладога.pdf	2.6 MB
795	О_009-31-2-01.21-0003	Общий журнал работ .rtf	1.1 MB
796	О_009-31-2-01.21-0003	Паспорт заз. устройства 10 кВ однофаз.docx	47.7 kB
797	О_009-31-2-01.21-0003	Паспорт заз. устройства 10 кВ с 2 подкосами.docx	59.1 kB
798	О_009-31-2-01.21-0003	Паспорт заз. устройства 10 кВ с подкосом.docx	55.3 kB
799	О_009-31-2-01.21-0003	Паспорт заз. устройства 10 кВ с РЛНД.docx	58.3 kB
800	О_009-31-2-01.21-0003	Паспорта,сертиф..pdf	7.3 MB
801	О_009-31-2-01.21-0003	Перечень организаций и ответственных лиц.docx	17.0 kB

1	2	3	4
802	О_009-31-2-01.21-0003	ПЗ к ССР в части 10кВ.docx	18.1 kB
803	О_009-31-2-01.21-0003	ПЗ к ССР в части 35кВ.pdf	135 kB
804	О_009-31-2-01.21-0003	Поопорная схема.pdf	683 kB
805	О_009-31-2-01.21-0003	Пояснительная ИП.docx	16.1 kB
806	О_009-31-2-01.21-0003	Проект Ладога ВЛ-10кВ 2 этап 12.11.20240.zip	19.2 MB
807	О_009-31-2-01.21-0003	Протокол заземления.pdf	1.8 MB
808	О_009-31-2-01.21-0003	Разрешение №427м от 10 сентября на использование ЗУ на 3 л.pdf	780 kB
809	О_009-31-2-01.21-0003	Разрешение на использование 36643 от 11 09 2024.pdf	1.3 MB
810	О_009-31-2-01.21-0003	Реестр технической документации.docx	19.3 kB
811	О_009-31-2-01.21-0003	Св-во лаборатории.pdf	842 kB
812	О_009-31-2-01.21-0003	серт РЛНД.pdf	1.4 MB
813	О_009-31-2-01.21-0003	серт-ы арматура.pdf	2.4 MB
814	О_009-31-2-01.21-0003	Серт-ы изоляторы.pdf	589 kB
815	О_009-31-2-01.21-0003	Серт. провод СИП-3.pdf	1.7 MB
816	О_009-31-2-01.21-0003	Сметы на ПИР в части 10кВ.xlsx	31.2 kB
817	О_009-31-2-01.21-0003	Сметы на ПИР в части 35кВ.xlsx	2.0 MB
818	О_009-31-2-01.21-0003	ССРСС ТК Ладога 1+2этапы.xlsx	30.1 kB
819	О_009-31-2-01.21-0003	Схема размещения ЗУ подстанции ПС-Раухала на 2 л..pdf	182 kB
820	О_009-31-2-01.21-0003	Схема размещения ЗУ дороги на подстанцию ПС-Раухала на 2 л.pdf	232 kB
821	О_009-31-2-01.21-0003	ТИТУЛЬНЫЙ ЛИСТ.docx	27.0 kB
822	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 1.ПЗ 05(29.11.24).pdf	37.6 MB
823	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 2.ППО 05(29.11.24).pdf	5.4 MB
824	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 3.КР 05(29.11.24).pdf	7.4 MB
825	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4. ИОС 05(29.11.24).pdf	27.0 MB
826	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4.1.ПА 05(29.11.24).pdf	5.9 MB
827	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 4.2.АСКУЭ 05(29.11.24).pdf	3.3 MB
828	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 5. ПОС 05(29.11.24).pdf	7.6 MB
829	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 5.1 ПОДД 05(29.11.24).pdf	5.2 MB
830	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР. Раздел 7.ПБ 05(29.11.24).pdf	2.0 MB
831	О_009-31-2-01.21-0003	SPB Р 240134 ТЕР.Раздел 6.ООС 05(29.11.24).pdf	2.9 MB
832	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	_Об утверждении проекта и сметного расчёта 009-55-2-03.31-2083.pdf	203 kB
833	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	1. Перечень ИД.pdf	151 kB
834	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	10. Сертификаты соответствия.pdf	5.2 MB
835	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	2. КЛ 10кВ ТП 1212- ТП 394.pdf	2.9 MB
836	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	3. 12КЛ 0,4кВ ТП №394 - ВРУ 1, ВРУ 2, ВРУ 3.pdf	2.1 MB
837	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	4. 12КЛ 0,4кВ ТП №1212 - ВРУ 4, ВРУ 5, ВРУ 6.pdf	2.3 MB
838	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	5. ВСО Протокол испытаний.pdf	3.8 MB
839	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	6. ИС.pdf	717 kB
840	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	7 ССР №1 в текущих ценах.pdf	129 kB
841	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	7. Паспорта оборудования КТП №1212.pdf	11.7 MB
842	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	8. Паспорта тр-ров тока в ВРУ.pdf	11.0 MB
843	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	9. Паспорта счет-ков в ВРУ.pdf	9.8 MB
844	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	АО _Электромонтаж - Договор №77_24-Ю на выполнение полного комплекса работ по объекту _Строительство 2БКТП 10_0,4 кВ _Новая_, 2КЛ 10 кВ от яч. №3 I с.pdf	1.6 MB
845	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-11 173.pdf	3.4 MB
846	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-14 №173.pdf	3.7 MB
847	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №3 от 30.01.2025.pdf	3.1 MB
848	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №4 от 30.01.2025.pdf	7.7 MB



1	2	3	4
849	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №5 от 30.01.2025.pdf	4.6 MB
850	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №6 от 19.02.2025.pdf	2.3 MB
851	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №7 от 19.02.2025.pdf	1.7 MB
852	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-2 №8 от 20.02.2025.pdf	1.6 MB
853	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-3 №2 от 30.01.2025.pdf	614 kB
854	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-3 №3 от 19.02.2025.pdf	619 kB
855	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	КС-3 №4 от 20.02.2025.pdf	619 kB
856	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	ОСВ 08.xlsx	9.1 kB
857	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	ПЗ к ПСД.pdf	46.4 kB
858	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	ПЗ по ИП О_009-55-2-03.31-2083.docx	23.5 kB
859	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	РД 29.2024-ЭС БКТП КЛ-10кВ КЛ-0,4кВ Инфекционная больница ИЗМ.1..pdf	12.5 MB
860	О_009-55-2-03.31-2083 Служба единого заказчика	ТЗ под ключ 009-55-2-03.31-2083 инфекционка утв print.pdf	531 kB
861	Р_009-75-2-01.32-0269	11.pdf	212 kB
862	Р_009-75-2-01.32-0269	1ъ.pdf	205 kB
863	Р_009-75-2-01.32-0269	3.pdf	236 kB
864	Р_009-75-2-01.32-0269	4.pdf	219 kB
865	Р_009-75-2-01.32-0269	5.pdf	247 kB
866	Р_009-75-2-01.32-0269	6.pdf	213 kB
867	Р_009-75-2-01.32-0269	7.pdf	210 kB
868	Р_009-75-2-01.32-0269	8.pdf	205 kB
869	Р_009-75-2-01.32-0269	9.pdf	212 kB
870	Р_009-75-2-01.32-0269	договор бурачки.pdf	9.0 MB
871	Р_009-75-2-01.32-0269	договор для п. 12.pdf	8.3 MB
872	Р_009-75-2-01.32-0269	оборотка за 1 кв. 08.03.xlsx	11.1 kB
873	Р_009-75-2-01.32-0269	ПЗ по ИП 009-75-2-01.32-0269.docx	23.4 kB

**ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о  
реализации инвестиционной программы**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-  
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ  
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»  
ЗА 1 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»<sup>4</sup>;

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

---

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

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

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

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

#### *а) Заполнение заголовка*

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

#### *б) Группы инвестиционных проектов*

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм 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 1 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 1 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 1 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 1 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 1 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 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 1 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 1 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 ( $\Delta \Pi_{\text{saiji}}$ );



- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ( $\Delta P_{ens}$ );

– 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 ( $N_{сд\_тпр}^{nc}$ );

– 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 ( $\Phi^{x0}$ );

– 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 1 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 1 КВАРТАЛ 2025 ГОДА**

**ПО ДОГОВОРУ № 779/626/24 от 26.12.2024**

**24 листа**

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 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Всего:</b>		<b>16,04</b>	<b>6,47</b>
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	3,10	0,95
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,40	1,18
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	0,00
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 1 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	0,00
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. Кинелакта 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 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Всего:</b>		<b>73,97</b>	<b>38,53</b>
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	54,71	36,98
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	8,57	1,14

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2025	Факт 1 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.Спаское 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	0,00
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	6.1.2.2.1	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
11	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Двор Варакино от КТП-250 кВА Мастерские (0,143 км) Варакино 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
12	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



Таблица № П4.3 - 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 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Всего:</b>		<b>7</b>	<b>43</b>
1	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)	N_009-21-1-03.13-3668	4,000	0,000
2	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Тотма-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	23,000
4	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	18,000
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	6.1.2.2.1	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 № П4.4 - 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 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6
		<b>Всего:</b>		<b>859</b>	<b>517</b>
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	675,000	484,000
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	152,000	27,000
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	0,000
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 тепло-генерирующая компания", АРХ-00307-Э-А/24 от 10.06.2024) (2 т.у.)	О_009-11-1-05.20-4560	2,000	0,000
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 1 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.)	О_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.)	О_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.)	О_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.)	О_009-11-2-03.21-0067	2,000	0,000
	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.)	О_009-11-2-03.31-2800	1,000	0,000
	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.)	О_009-11-2-03.31-2808	2,000	0,000
	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.)	О_009-12-2-01.32-1523	1,000	0,000
	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.)	О_009-12-2-01.32-1539	1,000	0,000
	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.)	О_009-14-2-01.41-3050	1,000	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6
	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
	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
	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
	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
	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

Таблица № П4.5 - 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 в 1 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
		<b>Всего:</b>		<b>12,0</b>	<b>4,8</b>	<b>7,6</b>	<b>11,4</b>	<b>20,0</b>	<b>4,0</b>	<b>3,0</b>	<b>3,0</b>
1	1.1.1.1.3	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	0	0	0	0	0	0	0	0
2	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	0	0	0	0	16	0		0
3	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Росгранстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	Р_009-75-2-01.32-0269	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
4	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0081	0	0	0	0	0	0	0	0
5	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	4,025	5,7	10,932	4	4	1	1
6	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Котозеро-Верхний Олонек" Олонекского района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	0	0
7	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0127	0	0	0	0	0	0	0	0
8	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.)	О_009-11-2-03.21-0067	8	0	1,88	0	0	0	2	0



№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал	План 2025	Факт 1 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
9	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	0,8	0	0,438	0	0	0	2
10	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	0	0	0	0
11	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубининское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010	0	0	0	0	0	0	0	0
12	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
13	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	O_003-26-1-05.20-0028	0	0	0	0	0	0	0	0
14	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.)	O_009-55-2-03.31-2083	2	2	3,14	2,85	1	3	13	13
15	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	0	0	9,42	9,261	0	0	0	0
16	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	O_000-56-1-07.10-0309	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица № П4.6 - Республика Коми. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,22</b>	<b>2,31</b>	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,09	0,06	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,13	0,25	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 № П4.7 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 1-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>15,83</b>	<b>38,08</b>	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	13,68	36,52	нд
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	2,14	1,14	нд
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)	О_009-21-2-01.32-6480	0,01	0,000	Досрочное выполнение в 2024г., работы выполнены х/с
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	Р_009-25-2-01.32-3812	нд	0,079	Выполнение работ по договору ТП с ВОЛ-05570-Э-Ч/24 от 14.11.24 (Северная история, ООО)

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		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)				
5	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	0,035	выполнение работ по договору выноса с Газпром газораспределение Вологда, АО Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00047-В/24 от 18.11.24
6	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Двор Варакино от КТП-250 кВА Мастерские (0,143 км) Варакино 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	0,143	выполнение работ по договору выноса с Сельскохозяйственная артель(колхоз) имени Калинина , Дог.№ ОЗУ-ВОЛ-00074-В/24 от 04.12.2024
7	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	0,162	выполнение работ по договору выноса с Лес-плюс Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00024-В/23 от 17.10.2023. Досрочное выполнение работ х/с

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

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,46</b>	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,00	0,46	нд

Таблица № П4.9 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,43</b>	<b>1,51</b>	
1	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	0,18	0,00	Перенос сроков реализации мероприятий ввиду отсутствия объекта ТП. 18.12.2024 подписано ДС к ДТП с продлением сроков реализации мероприятий до 30.12.2025.
2	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 тепло-генерирующая 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	0,25	0,00	Вина Заявителя. Длительные сроки предоставления Заявителем исходных данных для выполнения проектно-изыскательских работ. Выполнение проектно-изыскательских работ приостановлено по причине изменения Заявителем точки подключения по договору ТП., 25.12.2024 г. в адрес Заявителя по договору ТП направлено соглашение о расторжении, 31.03.2025 соглашение о расторжении направлен повторно.
3	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,00	0,43	нд
4	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,00	0,70	нд
5	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	0,00	0,39	Вина Заявителя. В соответствии с утв. ИПР выполнение СМР было запланировано на 2024 год. Невозможность выполнения работ в 2024 г. ввиду наличия препятствий для выполнения работ со стороны Заявителя - не освобождена строительная площадка для выполнения работ. СМР на объекте остановлены. По итогам обсуждения данного вопроса в Минстрое России расставлены приоритеты выполнения работ в пользу завершения работ на объекте Заявителем, с последующей реализацией мероприятий по тех.присоединению. 04.10.2024 подписано ДС к договору ТП с продлением сроков реализации мероприятий до 31.08.2025.СМР выполнены в 1 кв. 2025 г.

Таблица № П4.10 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>1,00</b>	<b>45,00</b>	
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	23,00	нд
3	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,00	18,00	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	6.1.2.2.1	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
6	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 № П4.11 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>348,00</b>	<b>1 001,00</b>	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	309,00	952,00	нд
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	26,00	31,00	нд



№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
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	1,00	0,00	Досрочное выполнение в 2024г., работы выполнены х/с
4	6.1.1.1.3	Строительство ПУ-0,4 кВ (1 т.у.) на опоре № 2 ВЛ 0,4 кВ ф Зяблуха от КТП Зяблуха в д. Стрелка Нюксенского МО (Вологин Вячеслав Сергеевич Дог. № ВОЛ-00902-Э-У/24 от 16.04.24)	O_009-22-2-05.20-3844	1,00	0,00	Досрочное выполнение в 2024г., работы выполнены х/с
5	6.1.1.1.3	Строительство узла коммерческого учета (1 т.у.) в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА "Сауна" в Марденском с/с Великоустюгского МО (ООО "Вотчина" Дог. № ВОЛ-00685-Э-У/24 от 09.04.24)	O_009-22-2-05.20-3841	1,00	0,00	Досрочное выполнение в 2024г., работы выполнены х/с
6	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	O_003-26-1-05.20-0028	10,00	17,00	Экономия по факту выполнения работ, работы выполнены х/с
7	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)

Таблица № П4.12 - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 1 квартал 2025 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 1 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 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		<b>Всего:</b>		<b>4</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>32</b>	<b>25</b>	<b>15</b>	<b>33</b>	
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однотрансформаторной 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.)	O_009-41-2-01.21-0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/10 кВ № 112 Радио-завод с укомплектованием существующих ячеек отходя-	O_009-42-1-	0	0	0	0	0	0	16	0	4	0	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		щих 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.)	03.12-0620											
3	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Росгранстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	Р_009-75-2-01.32-0269	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0081	0	0	0	0	0	0	9	9	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	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	4,02 5	5,7	10,9 32	0	0	4	4	1	1	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.
6	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонечского района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	О_000-34-1-07.10-0127	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	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.)	О_009-11-2-03.21-0067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		шт./ком-плект		т.у.		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
9	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	0,8	0	0,046	0	0,392	0	0	0	2	Вина Заявителя. В соответствии с утв. ИПР выполнение СМР было запланировано на 2024 год. Невозможность выполнения работ в 2024 г. ввиду наличия препятствий для выполнения работ со стороны Заявителя - не освобождена строительная площадка для выполнения работ. СМР на объекте остановлены. По итогам обсуждения данного вопроса в Минстрое России расставлены приоритеты выполнения работ в пользу завершения работ на объекте Заявителем, с последующей реализацией мероприятий по тех.присоединению. 04.10.2024 подписано ДС к договору ТП с продлением сроков реализации мероприятий до 31.08.2025.СМР выполнены в 1 кв. 2025 г.
10	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	Поставка в соответствии с условиями заключенного договора поставки (ИПН) АРХ/00148/24 от 10.07.2024
11	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубичинское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Объект 2024 года. Перенос срока реализации объекта обусловлено отсутствием возможности постановки объекта под напряжение в связи с неисполнением заявителем обязательств по установке КРУН 10 кВ.
12	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	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 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
13	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	О_003-26-1-05.20-0028	0	0	0	0	0	0	0	0	10	17	Экономия по факту выполнения работ, работы выполнены х/с
14	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	2	0	0	0	2,85	0	3	0	13	Досрочное выполнение работ
15	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	0	0	0	9,26 1	0	0	0	0	0	0	Досрочный ввод объекта. План 2 квартала.
16	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	О_000-56-1-07.10-0309	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	Досрочная поставка

Таблица № П4.13 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,16</b>	
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 № П4.14 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,00</b>	<b>10,00</b>	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	0,000	0,721	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	0,022	нд
3	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	0,000	9,261	Досрочный ввод объекта. План 2 квартала.

Таблица № П4.15 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 1 квартал 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>0,00</b>	<b>7,00</b>	
1	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	г	0,000	7,000	нд



Таблица № П4.16 - Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по состоянию на 1 квартал 2025 года.  
Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 1 квартале 2025 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		<b>Всего:</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой однотрансформаторной 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	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	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-П/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	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Росгранстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	Р_009-75-2-01.32-0269	нд	0	нд	0	нд	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	О_000-76-1-07.10-0081	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	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	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонекского района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0127	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
8	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	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	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	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубининское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	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	Отклонения от плановых значений отсутствуют
13	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	O_003-26-1-05.20-0028	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
14	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	O_009-55-2-03.31-2083	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		Причины отклонений
				План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	План 1 квартал	Факт 1 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		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.)								
15	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	0	0	0	9,261	0	0	Досрочный ввод объекта. План 2 квартала.
16	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	O_000-56-1-07.10-0309	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.17- Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 1 квартал 2025 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 1 квартале 2025 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		<b>Всего:</b>		<b>1 602</b>	<b>206</b>	<b>13%</b>
1	1.1.1.1.3	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.)	O_009-41-2-01.21-0005	829,52	82,71	10%
2	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.)	O_009-42-1-03.12-0620	10,46	1,44	14%
3	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Ространстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	P_009-75-2-01.32-0269	нд	10,36	10,36 вне плана
4	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	O_000-76-1-07.10-0081	223,65	0,00	0%
5	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)	O_009-31-2-01.21-0003	0,00	7,71	7,71 вне плана
6	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	8,79	18,75	213%

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
7	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0127	37,88	0,00	0%
8	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.п. и от 2 с.п. 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	271,75	0,82	0%
9	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	0,00	4,41	4,41 вне плана
10	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	140,19	0,00	0%
11	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубочинское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010	0,00	18,26	18,26 вне плана
12	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	11,78	1432%
13	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя. (17 шт.)	O_003-26-1-05.20-0028	15,36	12,35	80%
14	7.1.1.1.3	Строительство 2БКТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ от яч. №3 I с.п. и яч. №5 II с.п. 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.)	O_009-55-2-03.31-2083	33,14	22,68	68%
15	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	24,31	14,92	61%
16	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	O_000-56-1-07.10-0309	6,14	0,00	0%

Таблица № П4.18 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 1 квартал 2025 года, млн. рублей (без НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 1 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
		<b>Всего:</b>		<b>1 044</b>	<b>482</b>	<b>46%</b>
1	1.1.1.1.3	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.)	O_009-41-2-01.21-0005	319,15	95,98	30%
2	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.)	O_009-42-1-03.12-0620	11,83	13,92	118%
3	2.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ (18,8 км) от проектируемой ячейки с вакуумным выключателем (1 шт.) на 2 СШ КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Себеж (ПС 312), КЛ-10 кВ (2,9 км), с установкой приборов учета электрической энергии 10 кВ (2 т.у.), Себежский район, д. Бурачки, примерно в 300 м на северо-запад (ФГКУ Ространсстрой Дог. № ПСК-02702-Э-Ю/24 от 29.01.2025)	P_009-75-2-01.32-0269	нд	10,36	10,36 вне плана
4	2.1.6	Приобретение бульдозера болотоходного в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Псковской области (9 шт.)	O_000-76-1-07.10-0081	186,37	162,65	87%
5	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)	O_009-31-2-01.21-0003	0,00	7,71	7,71 вне плана
6	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-40-4 "Коткозеро-Верхний Олонец" Олонцкого района с заменой опор и провода на СИП, длина линии 32,933 км, замена АС-50, АС-35 на СИП-3 и монтажом 3 реклоузеров	F_000-33-1-01.32-1736	17,00	18,14	107%
7	3.1.6	Приобретение снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Республики Карелия (3 шт.)	O_000-34-1-07.10-0127	31,57	37,87	120%
8	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	294,35	9,02	3%
9	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	0,00	9,89	9,89 вне плана
10	4.1.6	Приобретение легкового автомобиля повышенной проходимости в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Архангельской области (55 шт.)	O_000-15-1-07.10-0097	116,82	17,08	15%
11	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубичинское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	N_009-63-2-02.32-0010	0,00	31,97	31,97 вне плана



№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
12	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	0,69	11,78	1719%
13	6.1.2.3	Создание систем учета э/э и автоматизации учета на участках сети 6(10)кВ в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, (17 шт.)	О_003-26-1-05.20-0028	12,80	10,66	83%
14	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	27,62	19,56	71%
15	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Богородск» с переводом провода на СИП (9,42 км)	И_007-55-1-01.32-1846	20,26	19,98	99%
16	7.1.6	Приобретение судна на воздушной подушке с прицепом (1 шт.)	О_000-56-1-07.10-0309	5,12	5,08	99%