

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«14» февраля 2025 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 3 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

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

12.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	40
12.2	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.....	41
12.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....	43
12.4	Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы	44
12.5	Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	46
12.6	Результаты в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше.....	54
13	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	55
13.1	Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	55
13.1.1	Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты.....	56
13.1.2	Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности.....	72
13.2	Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	73
13.3	Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения	75
14	Результаты анализа порядка ценообразования.....	90
15	Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, с приложением обосновывающих документов и расчетов	96
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	98
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования.....	150
	ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы.....	180
	ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей.....	220

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

Начало проведения экспертизы: 14 ноября 2024 года.

Окончание проведения экспертизы: 14 февраля 2025 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

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

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

3 Сведения об экспертной организации

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

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

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

Сведения об экспертной организации в Приложении №1

4 Нормативно-техническая документация

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

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

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

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

5 Сокращения

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

Таблица №2 - Сокращения

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

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

[https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 2 кв 2024 подпись.zip/v1/Заключение ТЦА отчетов_Россети Северо-Запад 2 кв 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_2_кв_2024_подпись.zip/v1/Заключение_ТЦА_отчетов_Россети_Северо-Запад_2_кв_2024_подпись.zip);

[https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Паспорта ИП 3 кв. 2024 подпись.zip/v1/Паспорта ИП 3 кв. 2024 подпись.zip](https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/Паспорта_ИП_3_кв._2024_подпись.zip/v1/Паспорта_ИП_3_кв._2024_подпись.zip);

https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/05403/I1114_1047855175785.zip/v1/I1114_1047855175785.zip.

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

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

№	Категория	Кол-во файлов, [шт.]
1	2	3
1	Форма	20
2	Паспорт Архэнерго	112
3	Паспорт Вологдаэнерго	170
4	Паспорт Карелэнерго	129
5	Паспорт Колэнерго	124
6	Паспорт Комиэнерго	142
7	Паспорт Новгородэнерго	70
8	Паспорт Псковэнерго	189
	ИТОГО:	956

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 18.11.2024 г о предоставлении дополнительных материалов.

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

Изучив предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 18.11.2024, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 года.

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

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

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

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

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

Отбор данных производится на базе структуры отчета о реализации ИПР за 3 квартал 2024 года и обосновывающих материалов.

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

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

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

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

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

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

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

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

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

\bar{x} – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

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

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

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

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

знать три параметра:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

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

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

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

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

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

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

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

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

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

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

В составе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 г., представлено 13 форм отчетов, - Таблица №6.

Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР

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

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

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

Состав паспортов в отчете о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 года представлен в Таблице №7.

Таблица № 7 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о реализации ИПР за 3 квартал 2024 года

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

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

Вывод: Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 года и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.

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

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

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

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

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
1	Строительство 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	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881
3	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	O_000-42-1-03.12-0623
4	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	O_009-73-2-02.32-3834

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
5	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СШ РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41 (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)	O_009-75-2-03.31-0218
6	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006
7	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-01.12-0001
8	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
9	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	O_003-34-1-05.20-0016
10	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045
11	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047
12	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001
13	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в количестве 2 компл. для электрообеспечения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубининское с/п, территория Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г., заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")	O_009-63-2-01.32-4344
14	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	M_007-61-1-01.32-4102
15	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	O_003-65-1-05.20-0011
16	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4114
17	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	O_000-65-1-07.10-4118

№	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта
1	2	3
18	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729
19	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	O_000-25-5-01.32-0001
20	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663
22	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	K_000-54-1-01.12-0685
23	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302

10.1 Результаты анализа проектной документации

На запрос № 110/24 от 18.11.2024, 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 3 квартал 2024 г. Технические решения выполнены на Российской компонентной базе.

10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Реестр первичных учетных документов, по запросу № 110/24 от 18.11.2024, представлен в Таблице №П2.2.

Состав документов и наполнение отражает фактические объемы работ и их стоимость, которые фигурируют в отчетах о реализации инвестиционной программы за 3 кв 2024 года.

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

10.3 Результаты анализа исполнительной документации

На запрос № 110/24 от 18.11.2024, о предоставлении исполнительной документации по объемам, в отношении которых подписаны КС-2, КС-3 в 3 квартале 2024г., ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии комплектов исполнительной документации по объектам инвестиционной деятельности.

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

10.4 Результаты анализа договорных отношений

На запрос № 110/24 от 18.11.2024, в части предоставления договоров подряда, поставки, оказания услуг в отношении объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии договоров подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности.

Вывод: Договора подряда, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности, оформлены должным образом, - подписаны с

двух сторон, скреплены печатями. Предмет договоров соответствует титулу инвестиционного проекта. Сроки договоров соответствуют графику производства работ, а также коррелируют со сроками, указанными в годовой комплексной программе закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год. Стоимостные показатели договоров, а также сроки (начало, окончание) соответствуют периодам в Формах финансирования и освоения капитальных вложений.

10.5 Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации

На запрос № 110/24 от 18.11.2024, в части предоставления копий документов, подтверждающих права владения (пользования) объектами в отношении которых ведется инвестиционная деятельность, ПАО «Россети Северо-Запад» предоставило копии выписок из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, копии свидетельств о государственной регистрации права, содержащие описания объекта права. В том числе предоставлены договора аренды земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых ведется инвестиционная деятельность. Сроки аренды соответствуют срокам инвестиционной программы.

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

10.6 Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности

При анализе сроков выполнения строительства объектов инвестиционной деятельности, был рассмотрен раздел 6.1 «График реализации инвестиционного

проекта», содержащийся в Паспортах инвестиционных проектов, в отношении которых присутствует освоение капитальных вложений в 3 квартале 2024 года.

По результатам рассмотрения установлено следующее:

- Плановые сроки выполнения (начало, окончание) этапов реализации инвестиционных проектов подвержены корректировке в границах отчетного периода.

- Предложение по корректировке сроков выполнения этапов находят отражение в отчетных формах, связанных с контрольными этапами реализации (ввод основных средств, постановка под напряжение, ввод в эксплуатацию).

- Годовая комплексная программа закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год подтверждает сроки выполнения контрольных этапов, в том числе, предложений по корректировке сроков выполнения контрольных этапов инвестиционных проектов в части исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по соответствующим договорам.

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

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

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

Таблица № 9 - Сравнительный анализ ценовых показателей и сроков исполнения договоров годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Северо-Запад» на 2024 год в отношении инвестиционных проектов, по которым присутствует освоение капитальных вложений в 3 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Факт финансирования капитальных вложений в 3 квартале 2024 года (Форма 10), тыс. рублей (с НДС)	Факт освоения капитальных вложений в 3 квартале 2024 года (Форма 12), тыс. рублей (без НДС)	Цена договора по ГКПЗ, в том числе в составе комплексных договоров, тыс. руб. (без НДС)	Дата заключения договора	Дата исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств по договору	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Всего:		67 194	64 271	65 419			
1	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	O_000-65-1-07.10-4114	26 277,720	21 900,300	21 887,100	04.07.2024		
2	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	O_000-65-1-07.10-4118	17 920,644	14 934,287	14 931,787	03.07.2024		
3	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	14 421,437	16 194,367	11 600,000	02.04.2024	09.10.2024	
4	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	K_000-54-1-01.12-0685	8 573,763	11 241,754	17 000,000	04.04.2024	25.12.2024	

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

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

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

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

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

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

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

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

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представ-

ленные в раскрытых в составе отчета за 3 квартал 2024 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 23 проекта: О_009-41-2-01.21-0005; N_000-41-1-03.21-0881; О_000-42-1-03.12-0623; О_009-73-2-02.32-3834; О_009-75-2-03.31-0218; I_000-72-1-04.40-0006; О_009-33-2-01.12-0001; F_000-33-1-01.32-1736; О_003-34-1-05.20-0016; L_003-15-1-05.20-0045; L_003-15-1-05.20-0047; О_008-13-5-04.30-0001; О_009-63-2-01.32-4344; M_007-61-1-01.32-4102; О_003-65-1-05.20-0011; О_000-65-1-07.10-4114; О_000-65-1-07.10-4118; K_007-25-1-01.32-3729; О_000-25-5-01.32-0001; N_009-51-2-03.13-0003; F_000-54-1-01.12-0663; K_000-54-1-01.12-0685; F_000-55-1-01.12-1302.

Вывод: Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северо-Запад», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «Россети Северо-Запад» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 года не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 г., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

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

Таблица № 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 3 квартал 2024 года, опубликованный ПАО «Россети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №11).

Таблица №11 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 3 квартал 2024 года.

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
1	План	64,56	898,88	85,00	10 025,00	9,79
2	Факт	103,36	561,60	336,00	10 919,00	0,35
3	Выполнение	160%	62%	395%	109%	4%

Таблица №11.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение по состоянию на 3 квартал 2024 года (по субъектам).

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7
1	Мурманская область	67%	24%	50%	74%	0%
2	Псковская область	375%	27%	125%	94%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	123%	167%	3700%	148%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	85%	92%	1833%	66%	0,35 ед. вне плана
5	Новгородская область	180%	57%	1700%	115%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	81%	133%	883%	128%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	69%	58%	297%	103%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

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

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 3 квартал 2024 года.

12.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №12).

Таблица № 12 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком- плект	га.	т.у.	протя- жен- ность, км	пло- щадь, м2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	План	46,94	456,47	0,25	11,76	425,00	315,47	8280,00	0,00	708,72
2	Факт	148,69	690,59	7,21	77,98	489,00	107,97	11552,00	1734,80	0,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	101,75	234,12	6,95	66,22	64,00	-207,51	3272,00	1734,80	-708,72
4	Выполнение	317%	151%	2871%	663%	115%	34%	140%	1734,8 ед. вне плана	0%

Таблица № 12.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км	площадь, м2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мурманская область	75%	45%	2447%	0%	67%	нет плана, нет выполнения	111%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	585%	49%	нет плана, нет выполнения	305%	11%	нет плана, нет выполнения	134%	нет плана, нет выполнения	0%
3	Республика Карелия	219%	364%	нет плана, нет выполнения	198%	54%	нет плана, нет выполнения	251%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	141%	145%	нет плана, нет выполнения	446%	713%	100%	285%	1734,8 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	255%	96%	нет плана, нет выполнения	9,72 ед. вне плана	1400%	0%	80%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	1286%	439%	1,06 ед. вне плана	144510%	1700%	нет плана, нет выполнения	164%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	267%	144%	нет плана, нет выполнения	3779%	1643%	100%	146%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

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

Проекты, по которым по состоянию на 3 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.7, П4.8, П4.9, П4.10, П4.11, П4.12, П4.13, П4.14).

В Таблице № П4.15, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения и в отношении которых присутствуют не нулевые показатели в отчетном периоде.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 3 квартал 2024 года.

12.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

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

Таблица № 13 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» из эксплуатации по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	План	0,00	9,68	5,00	0,00
2	Факт	3,05	39,96	60,00	1,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	3,05	30,28	55,00	1,00
4	Выполнение	3,05 ед. вне плана	413%	1200%	1 ед. вне плана

Таблица № 13.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	Мурманская область	0,25 ед. вне плана	94%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	нет плана, нет выполнения	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	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	0,84 ед. вне плана	11,8 ед. вне плана	650%	1 ед. вне плана
5	Новгородская область	0,77 ед. вне плана	8,38 ед. вне плана	100%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	1,19 ед. вне плана	237%	44 ед. вне плана	нет плана, нет выполнения

Наибольшее выполнение плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Республика Коми, по показателям «МВ×А», «км ЛЭП», «шт./комплект».
- Архангельская область, по показателю «т.у.».

Проекты, по которым по состоянию на 3 квартал 2024 года наблюдается наибольшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.16, П4.17, П4.18, П4.19).

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные по состоянию на 3 квартал 2024 года.

12.4 Основные этапы работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 17), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица № 14-17).

Таблица № 14 – Показатели финансирования капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт 3 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	8 159,25	4 836,66	233,00	2 126,72	1 863,85	613,09
1	Мурманская область	1 293,19	416,71	71,87	144,35	129,40	71,09
2	Псковская область	1 504,73	736,09	27,83	351,36	289,93	66,98
3	Республика Карелия	452,53	880,95	29,19	424,73	323,66	103,37
4	Архангельская область	410,65	391,09	14,83	115,26	213,84	47,17
5	Новгородская область	798,39	669,96	26,42	228,49	346,49	68,56
6	Вологодская область	789,31	703,08	13,60	216,13	401,55	71,80
7	Республика Коми	2 910,46	1 038,77	49,26	646,39	158,99	184,12

Таблица №15 – Показатели освоения капитальных вложений основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт 3 квартал				
		Всего	Всего, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	6 934,81	3 868,80	179,94	1 489,35	1 595,69	603,82
1	Мурманская область	1 141,01	258,12	48,95	58,83	77,26	73,08
2	Псковская область	1 293,47	727,96	24,29	286,96	346,94	69,77
3	Республика Карелия	310,78	523,07	9,82	210,48	189,88	112,89
4	Архангельская область	364,09	329,50	14,62	83,28	185,45	46,14
5	Новгородская область	653,14	535,92	25,09	171,13	276,01	63,69
6	Вологодская область	658,28	613,59	12,62	159,64	365,70	75,63
7	Республика Коми	2 514,04	880,64	44,55	519,03	154,45	162,61

Таблица №16 – Показатели выполнения по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 293,19	416,71	32%
2	Псковская область	1 504,73	736,09	49%
3	Республика Карелия	452,53	880,95	195%
4	Архангельская область	410,65	391,09	95%
5	Новгородская область	798,39	669,96	84%
6	Вологодская область	789,31	703,08	89%
7	Республика Коми	2 910,46	1 038,77	36%

Таблица №17 – Показатели выполнения по освоению капитальных вложений по основным этапам работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС)

№	Наименование	План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5
1	Мурманская область	1 141,01	258,12	23%
2	Псковская область	1 293,47	727,96	56%
3	Республика Карелия	310,78	523,07	168%
4	Архангельская область	364,09	329,50	90%
5	Новгородская область	653,14	535,92	82%
6	Вологодская область	658,28	613,59	93%
7	Республика Коми	2 514,04	880,64	35%

В Таблице № П4.20, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе выполнения финансирования основных этапов работ.

В Таблице № П4.21, Приложения №4 представлены инвестиционные проекты, в отношении которых запрашивались дополнительные сведения. Информация представлена в разрезе освоения капитальных вложений по основным этапам работ.

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений показателей исполнения основных этапов работ по инвестиционным проектам от плановых значений в утвержденной инвестиционной программе, допущенные по состоянию на 3 квартал 2024 года.

12.5 Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 18), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица № 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:	1,03	44,364	43,33	4207%	60,703	98,341	37,64	62%	0,091	219,7219	219,63	241353%	600,466	430,5422	-169,92	-28%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	13,96	9,54	-4,42	-32%	0,30	3,33	3,03	1011%	42,33	10,99	-31,34	-74%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	14,69	59,11	44,41	302%	0,00	0,51	0,51	0,51 ед. вне плана	156,15	44,33	-111,82	-72%
3	Республика Карелия	1,03	2,58	1,55	150%	5,70	5,84	0,14	2%	2,08	53,40	51,32	2467%	42,68	62,32	19,64	46%
4	Архангельская область	0,00	0,25	0,25	0,25 ед. вне плана	10,27	7,84	-2,42	-24%	0,00	19,76	19,76	19,76 ед. вне плана	61,31	43,83	-17,49	-29%
5	Новгородская область	0,00	0,10	0,10	0,1 ед. вне плана	5,04	8,28	3,25	64%	0,00	1,88	1,88	1,88 ед. вне плана	167,76	88,30	-79,46	-47%
6	Вологодская область	0,00	29,96	29,96	29,96 ед. вне плана	3,70	2,97	-0,73	-20%	0,00	110,89	110,89	110,89 ед. вне плана	71,68	96,60	24,92	35%
7	Республика Коми	0,00	11,48	11,48	11,48 ед. вне плана	7,35	4,76	-2,60	-35%	-2,29	29,95	32,24	-1409%	58,55	84,16	25,61	44%

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:	194,69	238,83	44,14	23%	16,50	0,00	-16,50	-100%	0,58	13,45	12,87	2216%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	24,02	33,25	9,24	38%	16,50	0,00	-16,50	-100%	0,58	0,00	-0,58	-100%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	32,97	0,00	-32,97	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	1,88	7,11	5,23	278%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	2,31	2,31	2,31 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	25,63	119,77	94,15	367%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	9,21	9,21	9,21 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	25,01	28,22	3,21	13%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	1,93	1,93	1,93 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	52,10	50,47	-1,62	-3%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	33,10	0,00	-33,10	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица № 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 выключателей		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1,49	1,11	-0,38	-25%	224,25	67,73	-156,52	-70%	9,00	21,00	12,00	133%
1	Мурманская область	0,55	0,25	-0,30	-55%	28,19	4,13	-24,06	-85%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	0,93	0,86	-0,08	-8%	109,09	13,23	-95,86	-88%	2,00	0,00	-2,00	-100%
3	Республика Карелия	0,00	0,00	0,00	0%	0,07	2,75	2,68	3717%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	6,27	6,27	6,27 ед. вне плана	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,91	3,23	2,32	256%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	32,90	38,11	5,21	16%	0,00	21,00	21,00	21 ед. вне плана
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	53,09	0,00	-53,09	-100%	7,00	0,00	-7,00	-100%

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

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

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

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

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

№	Наименование	Осуществление тех. прис.		Отклонение, (факт-план)		Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	10 213,00	10 420,00	207,00	2%	0,00	1 384,00	1384,00	1384 ед. вне плана
1	Мурманская область	145,00	307,00	162,00	112%	0,00	8,00	8,00	8 ед. вне плана
2	Псковская область	1 496,00	1 396,00	-100,00	-7%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	3,00	443,00	440,00	14667%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 279,00	841,00	-438,00	-34%	0,00	75,00	75,00	75 ед. вне плана
5	Новгородская область	1 715,00	1 911,00	196,00	11%	0,00	1 156,00	1156,00	1156 ед. вне плана
6	Вологодская область	3 394,00	3 603,00	209,00	6%	0,00	145,00	145,00	145 ед. вне плана
7	Республика Коми	2 181,00	1 919,00	-262,00	-12%	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:	1 400,06	223,12	-1176,94	-84%	3,81	5,77	1,97	52%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	265,69	6,57	-259,12	-98%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	348,38	14,14	-334,24	-96%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	46,57	22,30	-24,26	-52%	3,81	5,77	1,97	52%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	58,54	55,59	-2,95	-5%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	227,05	49,96	-177,10	-78%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	279,12	27,14	-251,98	-90%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	174,72	47,42	-127,29	-73%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 24 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры		Отклонение, (факт-план)		Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации		Отклонение, (факт-план)	
		План	Факт	ед.	%	План	Факт	ед.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	288,05	96,49	-191,56	-67%	482,42	291,50	-190,92	-40%
1	Мурманская область	14,33	4,66	-9,67	-67%	80,39	14,62	-65,77	-82%
2	Псковская область	62,67	14,23	-48,45	-77%	265,66	17,92	-247,74	-93%
3	Республика Карелия	77,84	54,13	-23,71	-30%	60,00	96,02	36,02	60%
4	Архангельская область	20,62	5,59	-15,04	-73%	21,36	17,16	-4,20	-20%
5	Новгородская область	30,37	5,86	-24,51	-81%	3,85	135,45	131,60	3418%
6	Вологодская область	3,34	9,50	6,16	184%	9,59	5,57	-4,02	-42%
7	Республика Коми	78,86	2,53	-76,34	-97%	41,58	4,76	-36,81	-89%

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

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

Вывод: Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», допущенные по состоянию на 3 квартал 2024 года.

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

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

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

13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

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

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

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

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 9 месяцев 2024 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения

капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 9 месяцев 2024 года.

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

13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 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)	9 мес.2024		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 991,1	3 868,8	877,7	29,3
2	Технологическое присоединение	1 621,5	2 565,4	943,9	58,2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 220,1	809,0	-411,1	-33,7
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	0,1	0,5	0,5	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	149,4	493,9	344,5	230,6
8	Мурманская область	365,6	258,1	-107,5	-29,4
9	Псковская область	497,0	728,0	231,0	46,5
10	Республика Карелия	237,5	523,1	285,5	120,2
11	Архангельская область	279,9	329,5	49,6	17,7
12	Новгородская область	498,0	535,9	38,0	7,6
13	Вологодская область	308,0	613,6	305,6	99,2
14	Республика Коми	805,1	880,6	75,5	9,4

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 3 868,8 млн руб. без НДС, что на 29% выше плановых значений в отчетном периоде.

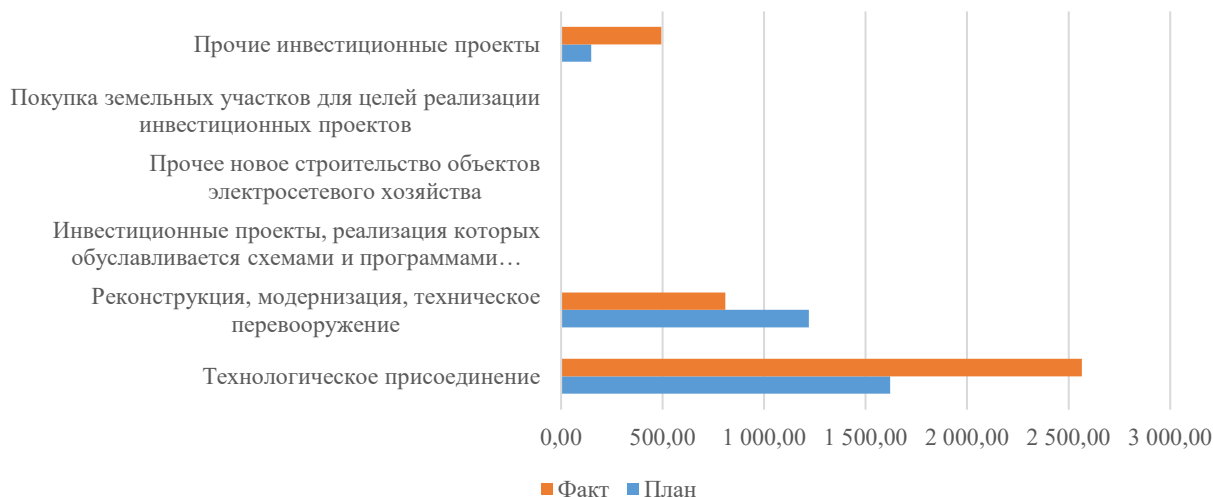


Рис. 1 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 9 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 950 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2024 года запланировано 281 инвестиционный проект на сумму 2 991,1 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 122 проектам на сумму 2 506,9 млн. руб. (без НДС), из которых по 72 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 303,6 млн. руб., по 43 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с превышением плановых значений – 2 171,5 млн. руб. По 7 инвестиционным проектам на сумму 31,8 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 338 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 1 361,9 млн.руб., в том числе, по 273 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, но не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год с размером освоения капитальных вложений 720,7 млн. руб.

Таблица № 27 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 9 месяцев 2024 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (9 мес.2024)	2 991,1	281		
2	Фактическое освоение, в том числе:	3 868,8	460	29	64
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	2 506,9	122	-16	-57
2.1.1.	без отклонений	31,8	7	-98,9	-98
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	2 171,5	43	-27	-85
2.1.2.	с недоосвоением	303,6	72	-90	-74
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	1 361,9	338	35	73
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 9 мес.2024 года (нд) ¹	720,7	273	19	59
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	159	-100	-43

Из 612 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 18 инвестиционных проектов, для которых величина

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

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

Среди оставшихся титулов (594 проекта), 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 216 титулов с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 249,8 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 92 проектам является перенесение сроков реализации договоров, в том числе связанное с сокращением финансирования ИПР Мурманского филиала в 2024 году и перераспределением средств между более приоритетными объектами, по причине не готовности заявителя, по причине дефицита финансирования, в связи с длительным оформлением землеустроительной документации. Так же, существенной причиной отклонения в освоении капитальных вложений в отчетном периоде стало исключение инвестиционных проектов из инвестиционной программы, таких проектов выявлено 58 титулов.

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

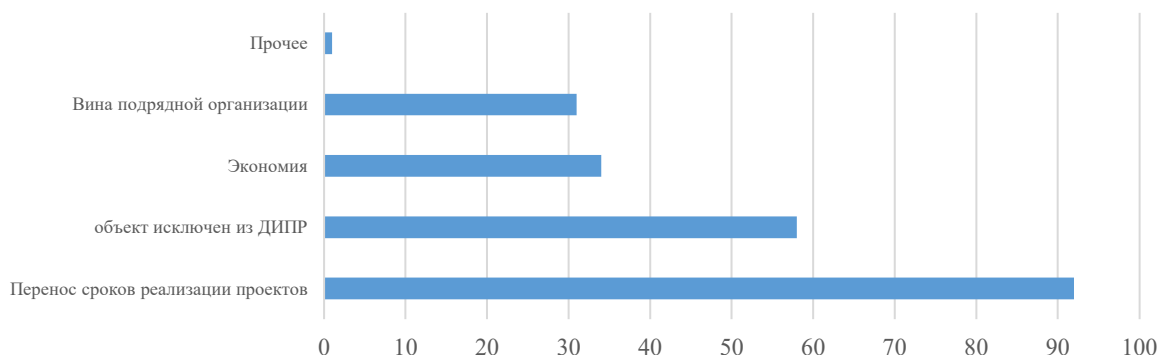


Рис. 2 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запада» за 9 месяцев 2024 года, ед.

Наиболее существенное отклонение сложилось по 6 инвестиционным проектам с суммарным отклонением минус 405 млн. руб. без НДС по факту перенесения сроков реализации:

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

2. Строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №6 ф.4 ПС 35/6кВ «Синяя», строительство КВЛ 6кВ протяженностью 18,62 км от ячейки №14 ф.5 ПС 35/6кВ «Синяя», установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 6 кВ (2 комплекта) для электроснабжения комплекса зданий и сооружений объекта 405/155-95 в Валдайском районе Новгородской области (Заявитель: Министерство обороны Российской Федерации, договор ТП № 65-01010-В/20 от 08.12.2021) - М_009-62-2-02.33-0001;
3. Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ №64 г. Мурманск с заменой оборудования ОРУ-110, 35 кВ и КРУН-6 кВ (РУ-110 кВ - 3 яч., РУ-35кВ - 12 яч., РУ-6кВ - 35 яч.) - I_000-41-1-03.13-0333;
4. Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала "Новгородэнерго" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Новгородская область (12087 шт.) - К_003-65-1-05.20-0001;
5. Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ - 1 шт.) - N_009-51-2-03.13-0003.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект,

на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

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

Таблица №28 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

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



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

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 14 инвестиционных проектов - 3% от общего числа проектов, запланированных к освоению капитальных вложений, а высокий - для 190 инвестиционных проектов, что составляет 82%.

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

Среди 190 инвестиционных проектов, по которым отмечен высокий уровень риска неисполнения освоения капитальных вложений и отклонение составляет от 50% до 100%, есть 86 проект, причинами недоосвоения по которым являются перенос сроков выполнения работ на более поздний период. А также, 58 титулов, которые исключены из ИПР.

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

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

Так же, в рассмотренном разделе выявлено 378 инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период. Размер освоения составил 3 240,0 млн. руб. без НДС.

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

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван включением в ИПР новых инвестиционных проектов. Включение проведено, в том числе с производственной необходимостью, таких проектов 109 титулов. Также, на сверхплановое освоение капитальных вложений повлияло внеплановое выполнение работ по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 109 проектов - 28% от общей доли внеплановых проектов. Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 951 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (107 проектов);
2. Новый ИП, включенные на основании приказов (109 проектов);
3. Выполнение работ по выносу сетей (67 проектов);
4. Досрочное выполнение работ (24 проектов);
5. Перенос сроков исполнения (20 проектов);
6. Прочее.



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

Вывод: По случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснован-

ными, по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными.

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

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2024 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 3 612,2 млн. руб. без учета НДС, что на 60% выше запланированного.

Таблица № 29 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2024 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 мес.2024		Отклонение от плана ввода основных средств	
		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	2 254,4	3 612,2	1357,7	60
2	Технологическое присоединение	1 567,2	2 740,8	1 173,6	75
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	477,8	243,9	-233,9	-49
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	0,6	0,6	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	209,4	626,9	417,5	199

Из 155 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 2 254,4 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 64 инвестпроектам на сумму 1 802,9 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 218 инвестиционным проектам на сумму 1 809,3 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 9 месяцев 2024 года, определено в количестве 158 проектов на сумму 685,89 млн. руб. без НДС.

Таблица № 30 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 9 месяцев 2024 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (9 мес.2024)	2 254,4	155		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	3 612,2	282	60	82
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 802,9	64	-20	-59
2.1.1.	без отклонений	37,4	8	-1	-95
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 478,7	22	-34	-86
2.1.2.	с недоосвоением	286,7	34	-87	-78
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	1 809,3	218	50	77
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 9 мес.2024 года (нд) ²	685,9	158	19	56

Из 365 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 16 проектов с размером ввода ОС 368,7 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 349 титулов, из которых по 115 инвестиционным проектам зафиксировано отклонение от плана по вводу основных средств, по 234 инвестиционным проектам зафиксировано внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

² 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)

Из 115 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 46 инвестиционных проектов, по которым причиной отклонения стал перенос сроков исполнения договоров/мероприятий в силу разных причин: неготовностью заявителей, виной подрядной организации, изменением параметров года окончания реализации ИП и графика финансирования в связи с сокращением финансирования ИПР.

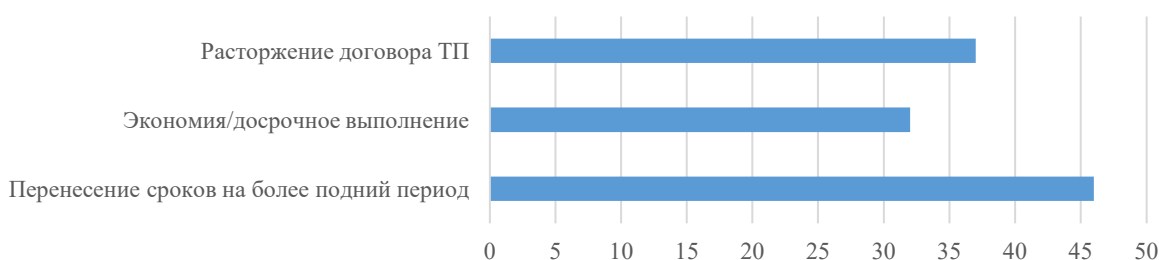


Рис. 5 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недовыполнение плана по вводу основных средств, ед.

Также, на отклонение в плане по вводу ОС, повлияло исключение ряда инвестиционных проектов, которые были утверждены в инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запада», таких проектов выявлено 33 титула.

Из 234 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам отчетного периода и по которым необходимо представить причины таких отклонений, по 68 инвестиционным проектам причиной вне планового ввода явилось выполнение работ по технологическому присоединению, в том числе технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 Вт и технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, в том числе и

новые инвестиционные проекты, которые были включены в отчет о реализации инвестиционной программы, но не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.



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

Так же, внеплановый ввод ОС в отчетном периоде 2024 года состоялся по причине переноса по вводу ОС с предыдущих периодов, а именно с 2023 года, по причинам досрочного выполнения работ хозяйственным способом. В 48 случаях принятие инвестиционных проектов произошло по факту приема бесхозных объектов.

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

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

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

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

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

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

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

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 9 мес. 2024г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 9 мес. 2024г.				
		Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	4 836,7	233,0	2 126,7	1 863,9	613,1	3 868,8	179,9	1 489,3	1 595,7	603,8
2	Технологическое присоединение	3 118,1	133,0	1 434,1	1 223,1	327,9	2 565,4	101,8	962,1	1 183,2	318,2
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 008,2	62,9	572,4	170,3	202,6	809,0	46,8	446,7	123,4	192,1
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	25,0	0,1	20,1	4,2	0,6	0,5	0,1	0,2	0,2	0,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	685,4	37,0	100,2	466,3	82,0	493,9	31,2	80,3	288,9	93,4
8	Мурманская область	416,7	71,9	144,4	129,4	71,1	258,1	49,0	58,8	77,3	73,1
9	Псковская область	736,1	27,8	351,4	289,9	67,0	728,0	24,3	287,0	346,9	69,8
10	Республика Карелия	881,0	29,2	424,7	323,7	103,4	523,1	9,8	210,5	189,9	112,9

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 9 мес. 2024г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 9 мес. 2024г.				
		Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
11	Архангельская область	391,1	14,8	115,3	213,8	47,2	329,5	14,6	83,3	185,4	46,1
12	Новгородская область	670,0	26,4	228,5	346,5	68,6	535,9	25,1	171,1	276,0	63,7
13	Вологодская область	703,1	13,6	216,1	401,5	71,8	613,6	12,6	159,6	365,7	75,6
14	Республика Коми	1 038,8	49,3	646,4	159,0	184,1	880,6	44,6	519,0	154,4	162,6

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 4 192,9 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 4 836,7 млн. руб. с НДС. Перевыполнение финансирования капитальных вложений от плановых значений составило 15%.

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

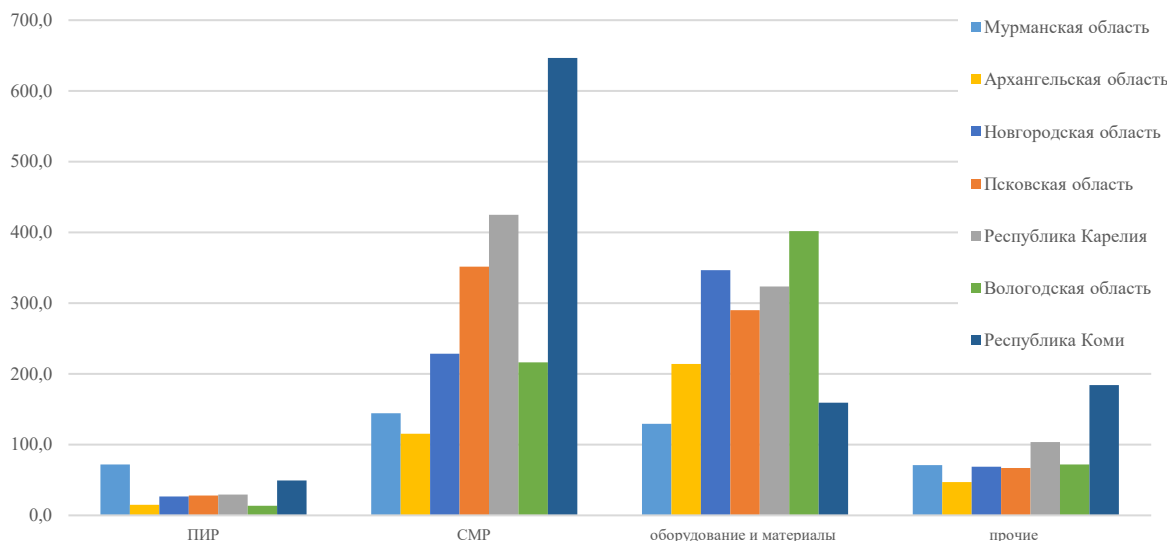


Рис. 7 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 9 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Финансирование статей «Проектно-изыскательские работы» и «Строительно-монтажные работы» составило 44% и 39% каждая.

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

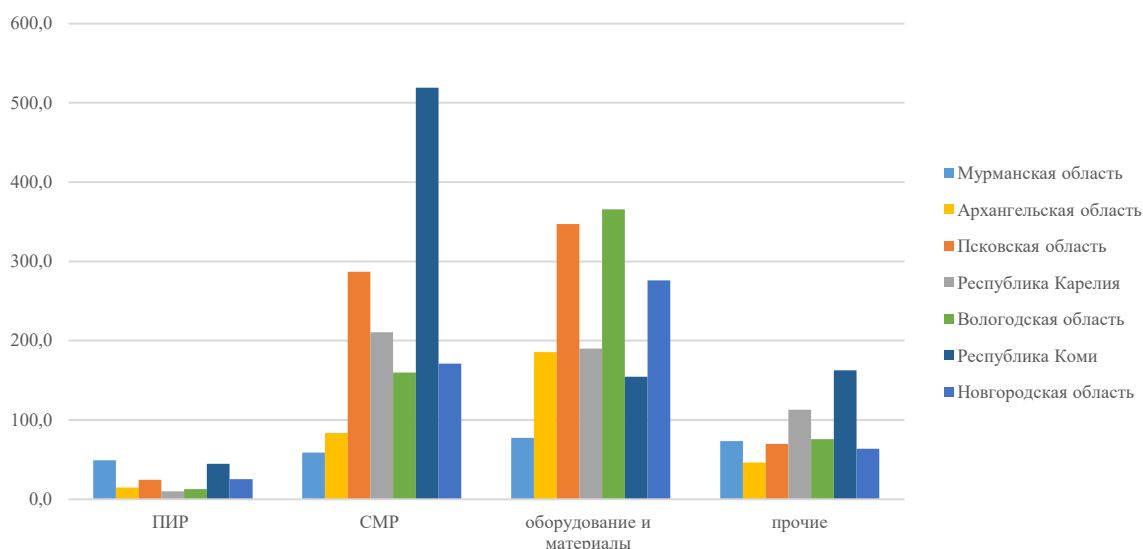


Рис. 8 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом 9 месяцев 2024 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Освоение капитальных вложений по статьям «Строительно-монтажные работы» и «Проектно-изыскательские работы» составило 41% и 38% каждая. По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению с технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ

в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года представлен в разделах 13.1 и 13.3.

13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности

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

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

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

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

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

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	1,03	44,36	43,33	4207%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	60,70	98,34	37,64	62%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	0,09	219,72	219,63	241353%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	600,47	430,54	-169,92	-28%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	194,69	238,83	44,14	23%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	16,50	0,00	-16,50	-100%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	0,58	13,45	12,87	2216%
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,49	1,11	-0,38	-25%
2	Замена ЛЭП	224,25	67,73	-156,52	-70%
3	Замена выключателей	9,00	21,00	12,00	133%
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 № 34 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

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

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	10 213,00	10 420,00	207,00	2%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	0,00	1 384,00	1 384,00	1384 ед. вне плана

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	1 400,06	223,12	-1 176,94	-84%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	3,81	5,77	1,97	52%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 квартал	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	288,05	96,49	-191,56	-67%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	482,42	291,50	-190,92	-40%

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 3 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 9 месяцев 2024 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 4 836,7 млн руб. при плановых данных в 4 192,9 млн руб. (с НДС). Перевыполнение составило 11%.

Таблица № 39 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	9 мес.2024		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	4 192,9	4 836,7	643,7	15
2	Технологическое присоединение	2 464,3	3 118,1	653,8	27
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 412,9	1 008,2	-404,7	-29
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	29,3	25,0	-4,4	-15
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	286,4	685,4	399,0	139
8	Мурманская область	415,6	416,7	1,1	0
9	Псковская область	793,3	736,1	-57,2	-7
10	Республика Карелия	438,5	881,0	442,5	101
11	Архангельская область	385,7	391,1	5,4	1
12	Новгородская область	466,7	670,0	203,3	44
13	Вологодская область	495,3	703,1	207,8	42
14	Республика Коми	1 197,9	1 038,8	-159,1	-13

В разрезе филиалов Общества финансирование инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года представлено на рис. 9.

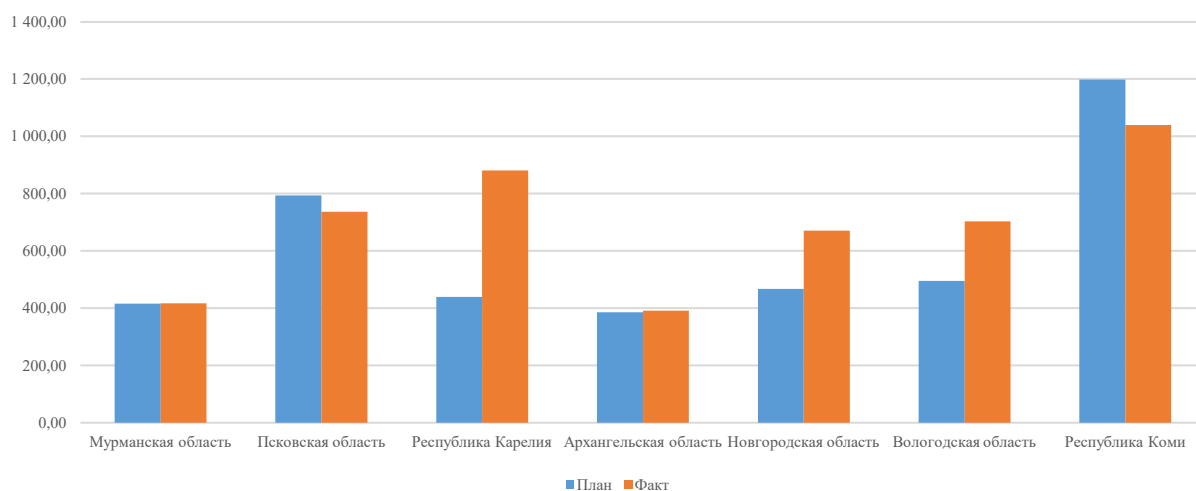


Рис. 9 - Исполнение плана финансирования инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года филиалами ПАО «Россети Северо-Запада»

Отклонение в финансировании капитальных вложений в отчетный период произошло по филиалам Псковской области и Республики Коми на 7 % и 13 % соответственно.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 375 титул. Фактически из 375 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 950 титулов) на сумму 4 192,9 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», запланированных к финансированию в отчетном периоде, профинансировано 214 проектов на сумму 3 107,5 млн. руб. с НДС, из которых по 101 проекту объемы финансирования составили величину 750,4 млн. руб., что меньше планового значения на 82%, по 48 проектам (2 268 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 65 инвестиционным проектам финансирование на сумму 89 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 388 инвестиционных проектов с объемом финансирования 1 729 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 288 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 1 013,8 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2024 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 161 проектов - 57% от общего числа запланированных к финансированию проектов, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 40 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 9 месяцев 2024 г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 9 мес.2024	4 192,9	375		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	4 836,7	602	15	61
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	3 107,5	214	-26	-43
	с перевыполнением финансирования	2 268,0	48	-46	-87
	с неполным финансированием	750,4	101	-82	-73
	без отклонений	89,2	65	-98	-83
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	1 729,1	388	36	64

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финанси- рование	ед.
1	2	3	4	5	6
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ³	1 013,8	288	21	48
3	Проекты, включенные в план финансирования 9 мес.2024, но с отсутствием финансирования	0,0	161	-100	-57

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями - 698 ед. выявлено 23 проекта, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2025 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения – 675 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 242 проектам – недофинансирование, а по 433 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 242 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Перенос срок выполнения на более поздний период (95 проектов):
 - В связи с неисполнением договора со стороны подрядчика;
 - Длительный срок разработки/согласования документации;
 - Неготовность заявителя.
 - Изменение технических решений.
 - Изменение сроков оплаты.
2. Исключение инвестиционных проектов из ИПР 2024 года (59 проектов);

³ 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)

3. Изменение параметров года окончания реализации ИП и графика финансирования связано с сокращением финансирования ИПР Мурманского филиала в 2024 году и перераспределением средств между более приоритетным объектами (54 проекта);

4. Экономия (34 проектов):

- Экономия от проведения закупочных процедур;
- Выполнение работ хозспособом;
- ИП профинансирован в 2023г.;
- Досрочное выполнение работ подрядчиком в 2024 году.

5. Прочее.

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запада» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения недофинансированных проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы как показано на рис. 10:



Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2024 г.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам. Данный подход позволяет проанализиро-

вать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №41 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

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

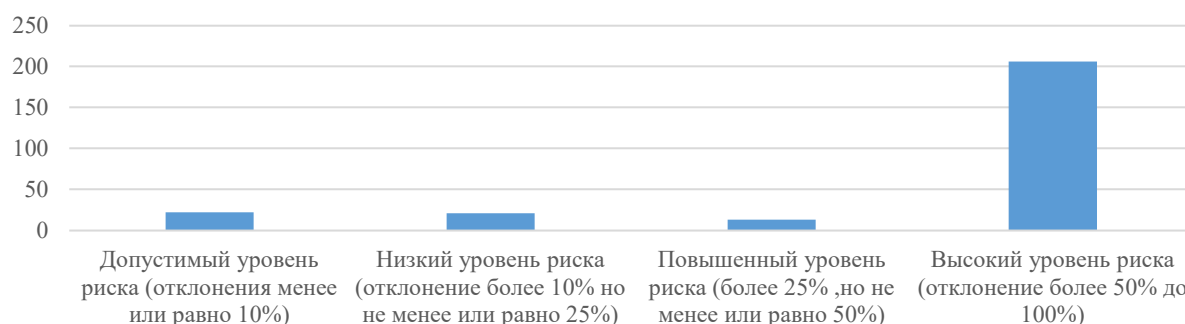


Рис. 11 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2024г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 9 месяцев 2024 года было установлено, что у 79% проектов (206 титулов), запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Среди них только 19 инвестиционных проектов, которые были досрочно выполнены, профинансированы или по ним сложилась экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур или за счет проведе-

ния работ хозяйственным способом. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 433 инвестиционным проектам с размером финансирования 3 809 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 45 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 288 инвестиционных проектов, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, исполнением обязательств по договорам по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 167 титулов, в том числе и новые инвестиционные проекты, не включенные в утвержденную ИПР, - 39% от общего количества проектов, по которым отмечено превышение в плане финансирования капитальных вложений.

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

1. Выполнение договоров по ТП (167 проектов);
2. Новые внеплановые проекты, включенные на основании Приказов, Распоряжений (66 проектов);
3. Реализация договор по выносу сетей (61 проект);
4. Выполнение работ, перенесенных с 2023 года (48 проектов);

5. Досрочное выполнение работ (33 проекта);

6. Прочее.

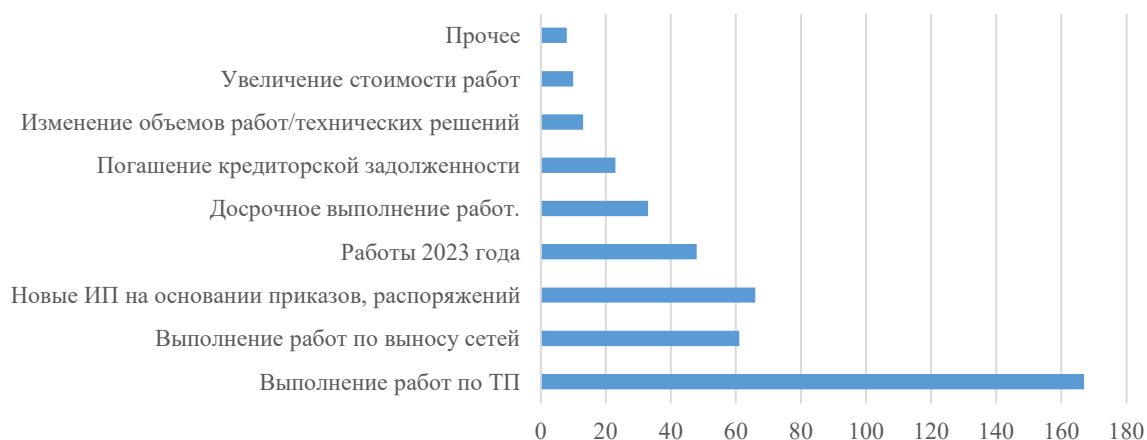


Рис. 12 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Северо-Запада», 9 месяцев 2024 г.

Так же, в перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, внесли свой вклад инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. Таких проектов 288 титулов с размером финансирования 1 013 млн. руб. с НДС. Наибольшее количество таких договоров приходится на договора по технологическому присоединению.

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

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

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

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

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

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 9 месяцев 2024 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников. Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.

Таблица № 42 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год					9 мес.2024					Отклонения, %		
		План					Факт							
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	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	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	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	11	12	13	14	15
1	Всего	8 159,2	0,0	0,0	2 046,6	6 112,7	4 836,7	132,5	0,0	1 692,0	3 012,2	59,3	82,7	49,3
2	Технологическое присоединение	4 250,5	0,0	0,0	512,1	3 738,4	3 118,1	0,0	0,0	745,1	2 372,9	73,4	145,5	63,5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 305,0	0,0	0,0	1 364,3	1 940,7	1 008,2	0,0	0,0	743,8	264,4	30,5	54,5	13,6
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	30,0	0,0	0,0	0,1	30,0	25,0	0,0	0,0	0,0	25,0	83,1	0,0	83,2
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	573,8	0,0	0,0	170,1	403,7	685,4	132,5	0,0	203,1	349,8	119,5	119,4	86,7
8	Мурманская область	1 293,2	0,0	0,0	0,0	1 293,2	416,7	0,0	0,0	0,0	416,7	32,2	-	32,2
9	Псковская область	1 504,7	0,0	0,0	325,8	1 178,9	736,1	0,0	0,0	124,9	611,2	48,9	38,3	51,8
10	Республика Карелия	452,5	0,0	0,0	352,3	100,2	881,0	0,0	0,0	473,6	407,3	194,7	134,4	406,6
11	Архангельская область	410,6	0,0	0,0	0,0	410,6	391,1	0,0	0,0	0,0	391,1	95,2	-	95,2
12	Новгородская область	798,4	0,0	0,0	0,0	798,4	670,0	132,5	0,0	0,0	537,5	83,9	-	67,3
13	Вологодская область	789,3	0,0	0,0	254,5	534,8	703,1	0,0	0,0	391,6	311,5	89,1	153,9	58,2
14	Республика Коми	2 910,5	0,0	0,0	1 113,9	1 796,5	1 038,8	0,0	0,0	701,9	336,9	35,7	63,0	18,8

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 59 процентов от запланированного на 2024 год, в том числе, проведено финансирование за счет федерального бюджета.

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 83% и 49% соответственно.

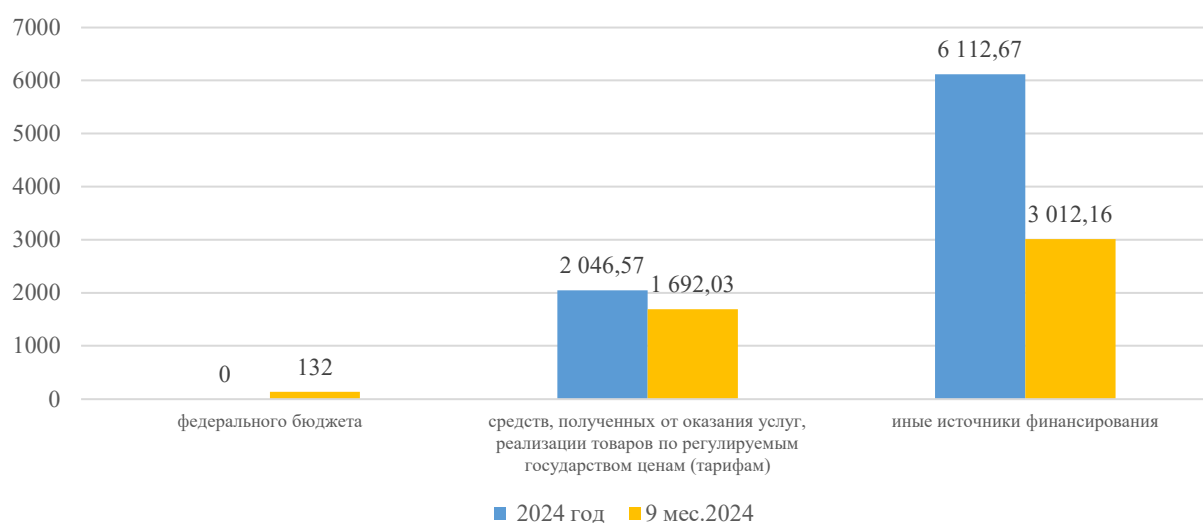


Рис. 13 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе источников финансирования, тыс. руб.

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

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

Таблица №43 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 3 квартал 2024 г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	55 571	41 899	75	9 506	6 577	69	6 027	5 092	84	9 890	7 383	75
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	54 658	40 493	74	9 270	6 327	68	5 868	4 329	74	9 351	7 004	75
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	912	1 407	154	237	249	105	159	763	481	539	380	70
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 174	960	-44	-58	-241	418	-125	2 130	-1 710	-166	-20	12
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-1 261	2 367	-188	179	8	5	34	2 893	8 429	373	360	97
6	Налог на прибыль	-238	132	-56	-22	14	-63	-33	19	-57	-25	15	-62
7	Чистая прибыль (убыток)	-1 024	2 234	-218	201	-5	-3	67	2 874	4 270	397	345	87
8	Дебиторская задолженность на конец периода	4 490	4 888	109	646	1 123	174	402	380	95	699	630	90
9	Кредиторская задолженность на конец периода	13 025	17 164	132	1 682	3 514	209	873	1 377	158	1 520	1 785	117
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 318	23 294	74	10 372	7 353	71	2 008	1 565	78	3 894	3 070	79
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	8 159	4 837	59	1 293	417	32	1 505	736	49	453	881	195
11.1.	Собственные средства:	5 705	4 075	71	752	176	23	769	736	96	453	881	195
	прибыль, направляемая на инвестиции	2 603	1 939	75	158	92	58	245	564	230	161	490	304
	амортизация	1 915	1 538	80	0	0	-	326	125	38	221	320	145
	возврат НДС	751	278	37	173	57	33	197	39	20	64	64	99
	прочие собственные средства	436	319	73	420	26	6	1	9	1 054	6	8	121
11.2.	привлеченные средства-кредиты	2 454	761	31	541	241	45	736	0	0	0	0	-

Таблица №43 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 3 квартал 2024 г. млн. руб.
с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%	План 2024г.	Факт 9 мес.24	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	7 687	6 169	80	6 487	4 711	73	7 569	6 017	79	8 404	5 950	71
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	7 546	6 654	88	6 308	4 707	75	8 391	5 866	70	7 925	5 606	71
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	141	-485	-344	179	5	3	-822	151	-18	479	344	72
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-681	-551	81	-582	-485	83	-155	-79	51	-408	207	-51
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-540	-1 036	192	-402	-481	120	-976	72	-7	71	551	772
6	Налог на прибыль	-31	17	-56	-30	15	-50	-47	25	-52	-51	28	-56
7	Чистая прибыль (убыток)	-510	-1 053	207	-372	-496	133	-929	47	-5	122	522	428
8	Дебиторская задолженность на конец периода	1 041	843	81	433	548	127	715	702	98	554	662	120
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 033	1 444	140	915	1 605	176	988	1 199	121	6 015	6 239	104
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 270	2 371	73	3 252	2 567	79	4 127	3 183	77	4 394	3 186	72
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	411	391	95	798	670	84	789	703	89	2 910	1 039	36
11.1.	Собственные средства:	90	265	294	237	275	116	496	703	142	2 909	1 039	36
	прибыль, направляемая на инвестиции	89	179	201	175	196	112	99	187	189	1 677	231	14
	амортизация	0	0	-	0	0	-	254	392	154	1 114	702	63
	возврат НДС	0	42	-	58	75	129	139	2	2	118	0	0
	прочие собственные средства	2	44	2 745	4	4	109	3	122	3 654	0	106	-
11.2.	привлеченные средства-кредиты	320	126	39	562	395	70	293	0	0	2	0	0

Фактическое исполнение финансового плана в отношении выручки в отчетный период 2024 состоялось на 75%. Так же и затраты в отчетный период составили 74% от запланированного. В тот же период прочие доходы превысили плановые значения в 3,3 раза и составили 3 852 млн. руб., за счет прочих внереализационных доходов, а прочие расходы сократились, в том числе и за счет процентов к уплате, что привело к росту прибыли (убытка) до налогообложения, а также, сказалось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2024 года. Деятельность Общества по итогам 9 месяцев 2024 года сложилась с положительными значениями – 2 234 млн. руб.

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

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено на 59% от запланированного. Проведено финансирование инвестиционной программы Общества за счет прибыли, полученной от оказания услуг

по технологического присоединения потребителей на 75%. В тоже время финансирование за счет Амортизации проведено на 80%. За счет прочих собственных средств финансирование по факту 9 мес. 2024 года отражено использование прибыли по передаче электрической энергии в части Карельского филиала на сумму 153,6 млн руб. (по плану 131,2 млн руб.) в связи с получением положительного финансового результата по итогам работы за 9 мес. 2024 года.

Вывод: Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными. Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов, экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года.

14 Результаты анализа порядка ценообразования

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

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

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заключены договоры подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года отражены промежуточные либо

окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

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

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

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

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

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами О_009-41-2-01.21-0005, N_000-41-1-03.21-0881, О_000-42-1-03.12-0623, О_009-73-2-02.32-3834, О_009-75-2-03.31-0218, I_000-72-1-04.40-0006, О_009-33-2-01.12-0001, О_003-34-1-05.20-0016, L_003-15-1-05.20-0045, L_003-15-1-05.20-0047, О_009-63-2-01.32-4344, M_007-61-1-01.32-4102, О_003-65-1-05.20-0011, K_007-25-1-01.32-3729, N_009-51-2-03.13-0003, F_000-54-1-01.12-0663, K_000-54-1-01.12-0685, F_000-55-1-01.12-1302.

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

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

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

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

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

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения 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 за 9 месяцев 2024 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

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

При использовании хозяйственного способа, выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные материалы и оборудование. При этом ценообразование по данным работам основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации. За итогами всех затрат, сложившихся совместно при подрядном и хозяйственном способе, предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ.

3. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, а также электросетевого имущества, например, инвестиционные проекты с О_000-65-1-07.10-4114, О_000-65-1-07.10-4118, О_000-25-5-01.32-0001.

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

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

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

На этапе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 3 квартал 2024 года, в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы, ООО «МЭКОМ» предлагает учесть при корректировке утвержденной инвестиционной программы внеплановые объекты, реализованные в 3 квартале 2024 года.

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

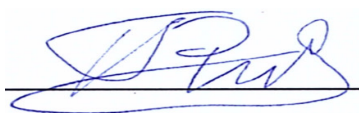
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



Мальнев Алексей Николаевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



Стребков Андрей Сергеевич



Бурцева Светлана Александровна



Сазанова Кристина Николаевна



Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 3 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

51 лист

3209024
11.07.2017
СР

УТВЕРЖДЕН

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

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция



КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
Иванов Д.В.

г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

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

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

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

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

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

4. Цель создания Общества

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

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИВ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



5. Предмет деятельности Общества

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

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

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

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

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

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

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

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

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

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

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

15. Крупные сделки

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

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

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

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙТЕЛЬ Д.В.



1. 8 июл 2017

1117746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА

ФРОЛОВА О.А.

МПП

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

Исполнитель: [подпись]
[подпись]

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - 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.

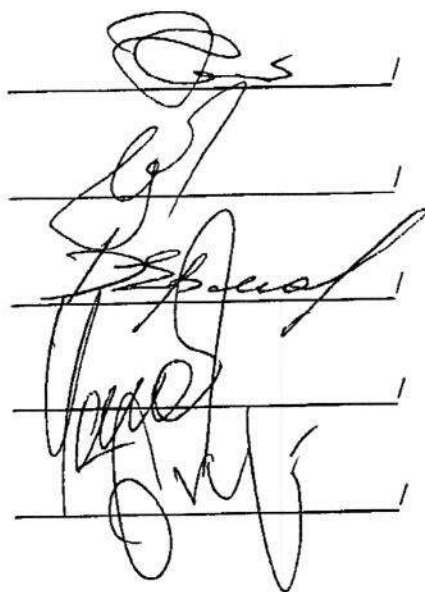
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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:

_____),

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

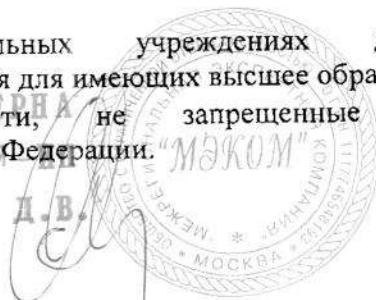
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

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

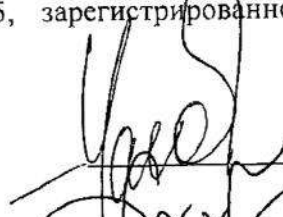
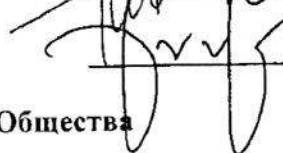
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



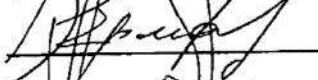
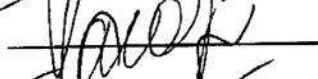
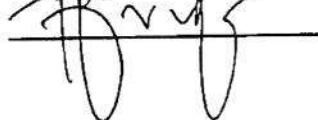
Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

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



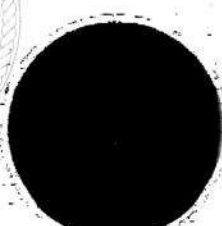
Савельева И. С.

(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 представлен при
внесении в ЕГРЮЛ записи от 25.11.2020 за
ГРН 2207712717298



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эл

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

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

УСТАВ

Акционерного общества «Группа Компаний ЦИТ»

г. Москва
2020 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

1.3. Организационно-правовая форма: непубличное акционерное общество.

1.4. Общество создано на неограниченный срок.

2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ, МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

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

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

2.3. Место нахождения Общества: г. Москва.

3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

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

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

3.3. Общество осуществляет следующие виды деятельности:

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

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

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

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

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

4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

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

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

4.3. Общество имеет печать.

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

4.5. Общество осуществляет все виды внешнеэкономической деятельности.

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

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

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

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА

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

6. ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

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

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

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

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

8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА

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

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

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

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

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

8.7. Акционер обязан:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ, ОБЛИГАЦИЙ И ИНЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

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

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

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

10. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ

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

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

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

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

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

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

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

11. ДИВИДЕНДЫ

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

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

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

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

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

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

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

12. ПРЕИМУЩЕСТВЕННОЕ ПРАВО

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

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

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

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

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

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

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

Указанное заявление направляется Обществу заказным письмом или вручается ему лично.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

13. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

13.1. Органами управления Общества являются:

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

14. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Направление бюллетеня для голосования осуществляется простым письмом.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

15. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

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

15.2. К компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового или внеочередного Общего собрания акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 7) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг;
- 8) формирование комитетов совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитета и прекращение их полномочий;
- 9) определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- 10) определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;

- 14) согласие на совершение или последующее одобрение сделок в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 15) согласие на совершение или последующее одобрение сделок XI ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 16) утверждение отчета об итогах приобретения акций при уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения акций Обществом в целях их погашения;
- 17) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 18) иные вопросы, предусмотренные настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

15.3. Количественный состав совета директоров Общества определяется решением годового общего собрания акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров, но не может быть менее чем пять членов. Лица, избранные в состав совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия любого члена (всех членов) совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно.

15.4. Совет директоров возглавляет Председатель совета директоров, который избирается членами совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов совета директоров Общества. Совет директоров вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа членов совета директоров. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем совета директоров Общества.

15.5. Председатель совета директоров организует его работу, созывает заседания совета директоров Общества и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества.

15.6. Заседание совета директоров Общества созывается Председателем совета директоров по его собственной инициативе, по требованию члена совета директоров, аудитора или исполнительного органа Общества. Кворум для проведения заседания совета директоров определяется присутствием не менее половины от числа избранных членов совета директоров.

15.7. Каждый член совета директоров обладает одним голосом. В случае равенства голосов членов совета директоров, право решающего голоса принадлежит Председателю совета директоров.

15.8. Решения на заседании совета директоров принимаются большинством голосов членов совета директоров, принимающих участие в заседании, если настоящим Уставом, Положением о совете директоров Общества или ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.

15.9. Решение совета директоров Общества об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций принимается советом директоров Общества единогласно всеми членами совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.10. Решения о приостановлении полномочий единоличного исполнительного органа Общества и об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества принимаются большинством в три четверти голосов членов совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров Общества.

15.11. При необходимости определения цены (денежной оценки) имущества, являющегося предметом сделки, советом директоров, если заинтересованное в совершении таких сделок лицо является членом совета директоров Общества, цена (денежная оценка) имущества определяется решением членов совета директоров Общества, не заинтересованных в совершении сделки.

15.12. Заседания совета директоров могут проводиться в двух формах:

Заседание – совместное присутствие членов совета директоров;

Заочное голосование – без совместного присутствия членов совета директоров.

15.13. В Обществе с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее пятидесяти функции совета директоров Общества может осуществлять общее собрание акционеров.

В случае, если по решению общего собрания акционеров совет директоров не сформирован, решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня принимает единоличный исполнительный орган Общества.

16. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

16.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – Генеральным директором. Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен общему собранию акционеров и совету директоров Общества, в случае его формирования.

16.2. К компетенции Единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе:

- осуществляет текущее руководство деятельностью Общества;
- имеет право первой подписи под финансовыми, распорядительными и иными документами;
- распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, определенных уставом;
- совершает сделки от имени Общества;
- представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает штатные расписания, принимает и увольняет работников Общества, заключает с ними трудовые договоры, применяет к работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- представляет на общих собраниях акционеров исполнительные органы Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- открывает в банках счета Общества;
- несет ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых уполномоченным государственным органам, участникам, кредиторам и в средства массовой информации, а также несет ответственность за взаимодействие с общим собранием акционеров;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с действующим законодательством и уставом Общества, за исключением функций, закрепленных ФЗ «Об акционерных обществах» и уставом Общества за другими органами управления Общества.

Единоличный исполнительный орган Общества действует с учётом ограничений, предусмотренных настоящим уставом и ФЗ «Об акционерных обществах».

16.3. Единоличный исполнительный орган Общества действует с предварительного согласия общего собрания акционеров или совета директоров Общества при совершении следующих сделок:

- по приобретению (отчуждению) недвижимого имущества;
- связанных с куплей-продажей долей/акций российских и иностранных юридических лиц, а также при совершении иных инвестиционных сделок;
- принятия решений об учреждении юридических лиц;
- по приобретению (отчуждению) ценных бумаг;
- по любым операциям с векселями;
- по привлечению заемных (кредитных) средств;
- по передаче имущества в залог;
- выдачи поручительств и иных гарантий в качестве обеспечения обязательств третьих лиц;
- передачи имущества в аренду, доверительное управление, безвозмездное пользование.

16.4. Договор с единоличным исполнительным органом Общества от имени Общества подписывается лицом, председательствовавшим на общем собрании (заседании), на котором избран единоличный исполнительный орган Общества. В договоре определяются права и обязанности, сроки и размеры оплаты труда единоличного исполнительного органа Общества.

16.5. Единоличный исполнительный орган Общества избирается - бессрочно.

Если по истечении срока на который избран единоличный исполнительный орган Общества не принято решение об образовании нового единоличного исполнительного органа Общества или решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации либо управляющему или продлении контракта, в случае прекращения его действия, полномочия единоличного исполнительного органа Общества действуют до принятия указанных решений.

16.6. Совмещение лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества в органах управления других организаций, допускается только с согласия органа, принявшего решение об его избрании.

16.7. Единоличный исполнительный орган Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий по защите государственной тайны в Обществе; за несоблюдение установленных законодательством ограничений по ознакомлению со сведениями, составляющими государственную тайну.

16.8. По решению общего собрания акционеров полномочия единоличного исполнительного органа Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему). Общее собрание акционеров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий управляющей организации или управляющего.

16.9. На период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества по причине отпуска, командировки, болезни и иным обстоятельствам, единоличный исполнительный орган Общества вправе возложить выполнение своих обязанностей на Исполняющего обязанности единоличного исполнительного Общества.

Возложение обязанностей по руководству текущей деятельностью Общества на период отсутствия единоличного исполнительного органа Общества оформляется приказом и выдается доверенность на срок отсутствия единоличного исполнительного органа Общества.

16.10. К компетенции Исполняющего обязанности единоличного исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества в объеме, установленном доверенностью, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

16.11. В случае досрочного прекращения полномочий единоличного исполнительного органа Общества по причине увольнения или смерти, обязанности единоличного исполнительного органа Общества до принятия решения об избрании, выполняет Заместитель единоличного исполнительного органа Общества.

17. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

17.1. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.

17.2. Единоличный исполнительный орган Общества, а равно управляющая организация или управляющий несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

17.3. Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 (одним) процентом обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском члену совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу Общества, временному единоличному исполнительному органу Общества, равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении убытков, причиненных Обществу, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах».

18. РЕЗЕРВНЫЙ ФОНД ОБЩЕСТВА

18.1. В Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пять) процентов уставного капитала Общества.

18.2. Величина ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества. Указанные отчисления производятся до достижения размера резервного фонда, предусмотренного уставом.

18.3. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

18.4. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

19. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

19.1. Общество обязано хранить следующие документы:

- решение об учреждении (протокол и договор о создании Общества);
- устав Общества и внесенные в него изменения и дополнения, которые зарегистрированы в установленном порядке;
- документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;
- решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, изменения в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, отчет об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;
- документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;
- утвержденные общим собранием акционеров внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов;
- положение о филиале или представительстве Общества;
- годовые отчеты;
- годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о ней; формируемые в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- отчеты оценщиков в случаях выкупа акций Обществом по требованию акционера;
- документы, полученные Обществом в соответствии с главой XI.1 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- протоколы общих собраний акционеров (решения акционера, являющегося владельцем всех голосующих акций Общества), заседаний совета директоров Общества и коллегиального исполнительного органа Общества (правления, дирекции);
- списки аффилированных лиц общества;

- проспекты ценных бумаг, ежеквартальные отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и другими федеральными законами;
- уведомления о заключении акционерных соглашений, направленные Обществу, а также списки лиц, заключивших такие соглашения;
- бюллетени для голосования, а также доверенности (копии доверенностей) на участие в общем собрании акционеров;
- списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и лиц, имеющих право на получение дивидендов, а также иные списки, составляемые Обществом для осуществления акционерами своих прав в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- судебные решения и постановления по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем, а также судебные акты по таким спорам, в том числе определения о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления либо заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.
- иные документы, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах», уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями общего собрания акционеров, совета директоров Общества, органов управления Общества, а также документы, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации.

19.2. Общество хранит документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, по месту нахождения его исполнительного органа в порядке и в течение сроков, которые установлены федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

19.3. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава.

К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний коллегиального исполнительного органа имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций Общества.

19.4. Документы, предусмотренные пунктом 19.1. настоящего устава, должны быть предоставлены Обществом в течение семи рабочих дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным пунктом 19.1. настоящего устава, предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

19.5. Общество обязано обеспечивать акционерам Общества доступ к имеющимся у него судебным актам по спору, связанному с созданием Общества, управлением им или участием в нем, в том числе к определениям о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления или заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска. В течение трех дней со дня предъявления соответствующего требования акционером указанные документы должны быть предоставлены Обществом для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество по требованию акционера обязано предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление таких копий, не может превышать затраты на их изготовление.

20. РЕОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ОБЩЕСТВА

20.1. Реорганизация Общества осуществляется в порядке, установленном ФЗ «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными федеральными законами. При реорганизации Общества все документы (управленческие, финансово-хозяйственные, по личному составу и др.) передаются в соответствии с установленными правилами его правопреемникам.

20.2. Порядок и сроки ликвидации Общества устанавливаются общим собранием акционеров или судом. Срок для предъявления требований кредиторами не может быть менее 2 (двух) месяцев с даты опубликования сообщения о ликвидации Общества.

20.3. Порядок ликвидации Общества определен ФЗ «Об акционерных обществах». Количественный состав и порядок работы ликвидационной комиссии утверждается одновременно с решением вопроса о ее назначении, органом, принявшим решение о ликвидации Общества.

20.4. Оставшееся после завершения расчетов с кредиторами имущество ликвидируемого Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в очередности, предусмотренной ФЗ «Об акционерных обществах».

20.5. При ликвидации Общества все документы, имеющие научно-историческое значение, а также документы по личному составу (личные дела, карточки учета и т.д.), передаются на государственное хранение в архивы.

Передача и упорядочение документов осуществляются силами и за счет средств Общества в соответствии с требованиями архивных органов.

20.6. При реорганизации (ликвидации) Общества, прекращении работ, содержащих сведения, составляющие государственную тайну, Общество обязано обеспечить сохранность этих сведений и их носителей путем разработки и осуществления мер режима секретности, защиты информации, ПДИТР, охраны и пожарной безопасности.

20.7. Ликвидация считается завершенной, а Общество - прекратившим существование с момента внесения органом, осуществляющим государственную регистрацию юридических лиц, соответствующей записи в единый государственный реестр юридических лиц.

Российская Федерация

Город Москва

Девятого декабря две тысячи двадцатого года

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

Квалифицированная электронная подпись лица, подписавшего представленный мне электронный документ, и ее принадлежность этому лицу проверены.

Настоящий документ на бумажном носителе равнозначен представленному мне электронному документу и имеет ту же юридическую силу.

Зарегистрировано в реестре: № 77/2025-н/77-2020-5-305.

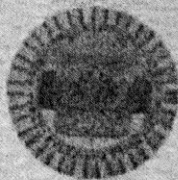
Взыскано государственной пошлины (по тарифу): 1000 руб. 00 коп.

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



П.В.Сугробов

Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 20 -
(двадцать) листов.
Нотариус



Форма № Р51003

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ШИТ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

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

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

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

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

**Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 46 по г. Москве**

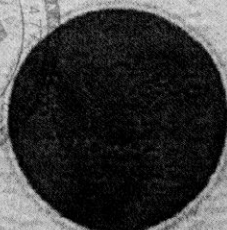
наименование регистрирующего органа

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

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

КОПИЯ ВЕРНА

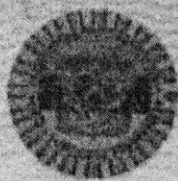
Ветисов



Е. Н. Кулагина

Подпись, Фамилия, инициалы

серия 77 №017346295



Форма № 1-1-Учет
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ЦИТ"

(полное наименование российской организации)

в соответствии с учредительными документами)

О Г Р Н

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

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

12 августа 2014

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения

Инспекция Федеральной налоговой службы № 20

по г.Москве

7	7	2	0
---	---	---	---

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен ИНН/КПП

7	7	2	0	8	2	2	5	2	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

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

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

Е. Н. Кулагина

(подпись, фамилия, инициалы)

МП

КОПИЯ ВЕРНА

Федина ОЮ

серия 77 №017346296

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

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

поставлена на учет в соответствии с
Налоговым кодексом Российской Федерации

31.08.2017

(число, месяц, год)

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

7 7 2 8

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

7 7 2 0 8 2 2 5 2 9

/ 7 7 2 8 0 1 0 0 1

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

Н. С. Колесникова



КОПИЯ ВЕРНА

Регистр 6 6 6

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов предоставленных для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 3 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

29 листов

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	I1114_1047855175785_10.xlsx	596 kB
2	Форма	I1114_1047855175785_11.xlsx	584 kB
3	Форма	I1114_1047855175785_12.xlsx	588 kB
4	Форма	I1114_1047855175785_13.xlsx	1.0 MB
5	Форма	I1114_1047855175785_14.xlsx	679 kB
6	Форма	I1114_1047855175785_15.xlsx	1.3 MB
7	Форма	I1114_1047855175785_16.xlsx	933 kB
8	Форма	I1114_1047855175785_17.xlsx	751 kB
9	Форма	I1114_1047855175785_18.xlsx	1.1 MB
10	Форма	I1114_1047855175785_19.xlsx	273 kB
11	Форма	I1114_1047855175785_20_1.xlsx	52.3 kB
12	Форма	I1114_1047855175785_20_2.xlsx	51.0 kB
13	Форма	I1114_1047855175785_20_3.xlsx	50.5 kB
14	Форма	I1114_1047855175785_20_4.xlsx	50.5 kB
15	Форма	I1114_1047855175785_20_5.xlsx	50.4 kB
16	Форма	I1114_1047855175785_20_6.xlsx	50.0 kB
17	Форма	I1114_1047855175785_20_7.xlsx	50.2 kB
18	Форма	I1114_1047855175785_20_8.xlsx	52.7 kB
19	Форма	I1114_1047855175785_Отчет о выполненных закупках.xlsx	200 kB
20	Форма	I1114_1047855175785_СТиКП.xlsx	727 kB
21	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	69.0 kB
22	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	69.0 kB
23	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2614.xlsx	68.9 kB
24	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787.xlsx	87.4 kB
25	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816.xlsx	66.9 kB
26	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817.xlsx	66.8 kB
27	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822.xlsx	67.5 kB
28	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833.xlsx	66.9 kB
29	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3871.xlsx	68.8 kB
30	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	67.5 kB
31	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612.xlsx	66.8 kB
32	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2615.xlsx	66.9 kB
33	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2616.xlsx	69.3 kB
34	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0032.xlsx	69.6 kB
35	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0035.xlsx	68.8 kB
36	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	68.9 kB
37	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0040.xlsx	67.1 kB
38	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570.xlsx	66.8 kB
39	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2571.xlsx	66.9 kB
40	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2572.xlsx	66.9 kB
41	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2573.xlsx	69.1 kB
42	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2574.xlsx	69.1 kB
43	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2575.xlsx	67.1 kB
44	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2788.xlsx	68.8 kB
45	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	82.1 kB
46	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1797.xlsx	66.8 kB
47	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1800.xlsx	66.6 kB
48	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1240.xlsx	67.8 kB
49	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1241.xlsx	71.6 kB
50	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2127.xlsx	66.9 kB
51	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2135.xlsx	68.7 kB
52	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2169.xlsx	66.8 kB

1	2	3	4
53	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0064.xlsx	83.2 kB
54	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002.xlsx	80.1 kB
55	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003.xlsx	82.5 kB
56	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1334.xlsx	68.3 kB
57	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.41-1964.xlsx	67.1 kB
58	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060.xlsx	85.5 kB
59	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-01.41-1167.xlsx	67.3 kB
60	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.33-0080.xlsx	67.1 kB
61	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2297.xlsx	68.7 kB
62	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	83.4 kB
63	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	83.6 kB
64	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001.xlsx	84.2 kB
65	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014.xlsx	82.3 kB
66	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	85.5 kB
67	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063.xlsx	85.0 kB
68	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	83.2 kB
69	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0012.xlsx	68.3 kB
70	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0015.xlsx	70.5 kB
71	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0019.xlsx	69.8 kB
72	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0021.xlsx	69.9 kB
73	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0023.xlsx	69.2 kB
74	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0025.xlsx	69.4 kB
75	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0027.xlsx	70.4 kB
76	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0002.xlsx	69.4 kB
77	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0002.xlsx	67.0 kB
78	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045.xlsx	94.3 kB
79	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047.xlsx	94.8 kB
80	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	92.8 kB
81	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	93.6 kB
82	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168.xlsx	93.2 kB
83	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-13-5-04.30-0001.xlsx	67.1 kB
84	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-14-2-06.70-0004.xlsx	83.4 kB
85	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	82.7 kB
86	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	84.0 kB
87	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-03.31-2782.xlsx	86.1 kB
88	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818.xlsx	87.6 kB
89	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3958.xlsx	91.8 kB
90	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3977.xlsx	84.5 kB
91	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3991.xlsx	89.7 kB
92	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4012.xlsx	88.7 kB
93	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4020.xlsx	89.0 kB
94	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	69.1 kB
95	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	69.5 kB
96	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2081.xlsx	71.1 kB
97	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1926.xlsx	69.5 kB
98	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596.xlsx	89.4 kB
99	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	90.7 kB
100	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598.xlsx	93.6 kB
101	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599.xlsx	91.7 kB
102	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	69.7 kB
103	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	69.7 kB
104	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	93.6 kB
105	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0006.xlsx	68.9 kB
106	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2728.xlsx	70.4 kB
107	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	69.2 kB
108	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2758.xlsx	68.9 kB
109	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2761.xlsx	68.9 kB
110	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2775.xlsx	68.8 kB
111	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	69.5 kB

1	2	3	4
112	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642.xlsx	90.6 kB
113	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643.xlsx	90.8 kB
114	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2783.xlsx	92.7 kB
115	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	69.5 kB
116	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	69.2 kB
117	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2808.xlsx	69.2 kB
118	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607.xlsx	96.1 kB
119	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2611.xlsx	67.7 kB
120	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0933.xlsx	87.7 kB
121	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1060.xlsx	85.9 kB
122	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1273.xlsx	67.5 kB
123	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1519.xlsx	94.4 kB
124	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	93.5 kB
125	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	67.8 kB
126	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1539.xlsx	67.6 kB
127	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0006.xlsx	69.5 kB
128	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023.xlsx	111 kB
129	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1343.xlsx	104 kB
130	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1195.xlsx	93.3 kB
131	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	67.6 kB
132	Паспорт Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0006.xlsx	69.0 kB
133	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0009.xlsx	101 kB
134	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-23-1-01.21-0012.xlsx	102 kB
135	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0009.xlsx	102 kB
136	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0010.xlsx	102 kB
137	Паспорт Вологдаэнерго	F 004-25-1-01.21-0013.xlsx	102 kB
138	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
139	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
140	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100 kB
141	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
142	Паспорт Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
143	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	103 kB
144	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3754.xlsx	101 kB
145	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3755.xlsx	102 kB
146	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.21-0037.xlsx	102 kB
147	Паспорт Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.21-0044.xlsx	101 kB
148	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	102 kB
149	Паспорт Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	102 kB
150	Паспорт Вологдаэнерго	K 000-26-1-07.20-0057.xlsx	85.9 kB
151	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0020.xlsx	109 kB
152	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0021.xlsx	109 kB
153	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0022.xlsx	107 kB
154	Паспорт Вологдаэнерго	K 003-26-1-05.20-0023.xlsx	106 kB
155	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3763.xlsx	103 kB
156	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	102 kB
157	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	102 kB
158	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0050.xlsx	101 kB
159	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0051.xlsx	101 kB
160	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0053.xlsx	102 kB
161	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0054.xlsx	102 kB
162	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0056.xlsx	102 kB
163	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0059.xlsx	101 kB
164	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0061.xlsx	104 kB
165	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0063.xlsx	103 kB
166	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0064.xlsx	103 kB
167	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0065.xlsx	103 kB
168	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0066.xlsx	103 kB
169	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0067.xlsx	103 kB
170	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0069.xlsx	103 kB

1	2	3	4
171	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0070.xlsx	103 kB
172	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0071.xlsx	103 kB
173	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0073.xlsx	104 kB
174	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.12-0020.xlsx	101 kB
175	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.21-0028.xlsx	101 kB
176	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-22-1-01.21-0030.xlsx	101 kB
177	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0023.xlsx	102 kB
178	Паспорт Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.21-0024.xlsx	102 kB
179	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4033.xlsx	108 kB
180	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4034.xlsx	113 kB
181	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4035.xlsx	111 kB
182	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4036.xlsx	113 kB
183	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4054.xlsx	107 kB
184	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4059.xlsx	107 kB
185	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4060.xlsx	106 kB
186	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4061.xlsx	106 kB
187	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-23-1-01.32-3655.xlsx	106 kB
188	Паспорт Вологдаэнерго	K 007-25-1-01.32-3729.xlsx	109 kB
189	Паспорт Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
190	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0004.xlsx	109 kB
191	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0005.xlsx	108 kB
192	Паспорт Вологдаэнерго	L 000-22-1-04.60-0005.xlsx	108 kB
193	Паспорт Вологдаэнерго	L 003-26-1-05.20-0026.xlsx	107 kB
194	Паспорт Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	101 kB
195	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0003.xlsx	102 kB
196	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0004.xlsx	102 kB
197	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0005.xlsx	102 kB
198	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0006.xlsx	103 kB
199	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-21-1-06.10-0009.xlsx	102 kB
200	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-03.13-0062.xlsx	105 kB
201	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0005.xlsx	103 kB
202	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0006.xlsx	103 kB
203	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0007.xlsx	103 kB
204	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-22-1-06.10-0008.xlsx	103 kB
205	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0026.xlsx	102 kB
206	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0027.xlsx	103 kB
207	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-23-1-06.10-0028.xlsx	103 kB
208	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0010.xlsx	102 kB
209	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0011.xlsx	101 kB
210	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0012.xlsx	102 kB
211	Паспорт Вологдаэнерго	M 000-25-1-06.10-0013.xlsx	101 kB
212	Паспорт Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3766.xlsx	103 kB
213	Паспорт Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3767.xlsx	103 kB
214	Паспорт Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.8 kB
215	Паспорт Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	111 kB
216	Паспорт Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	100 kB
217	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3668.xlsx	107 kB
218	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3670.xlsx	104 kB
219	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-01.32-6444.xlsx	108 kB
220	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-01.32-6452.xlsx	110 kB
221	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0580.xlsx	101 kB
222	Паспорт Вологдаэнерго	N 009-25-2-05.20-1175.xlsx	97.1 kB
223	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4111.xlsx	85.0 kB
224	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4112.xlsx	85.0 kB
225	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4113.xlsx	85.2 kB
226	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4114.xlsx	84.9 kB
227	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.41-6925.xlsx	85.4 kB
228	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-22-1-01.32-3755.xlsx	85.1 kB
229	Паспорт Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3768.xlsx	85.1 kB

1	2	3	4
230	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-23-1-01.32-3770.xlsx	85.3 kB
231	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-23-1-01.32-3771.xlsx	85.3 kB
232	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.32-3770.xlsx	85.1 kB
233	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.41-6425.xlsx	85.1 kB
234	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.41-6457.xlsx	85.0 kB
235	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-1-01.41-6478.xlsx	85.1 kB
236	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-25-5-01.32-0001.xlsx	85.5 kB
237	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.30-0116.xlsx	85.5 kB
238	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0002.xlsx	85.2 kB
239	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0003.xlsx	85.8 kB
240	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0006.xlsx	86.2 kB
241	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0009.xlsx	85.7 kB
242	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0011.xlsx	85.7 kB
243	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0013.xlsx	85.3 kB
244	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0014.xlsx	86.1 kB
245	Паспорт Вологдаэнерго	O_000-26-6-11.00-0005.xlsx	85.2 kB
246	Паспорт Вологдаэнерго	O_003-26-1-05.20-0124.xlsx	85.4 kB
247	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.13-3671.xlsx	85.7 kB
248	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.21-3672.xlsx	85.9 kB
249	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.21-3673.xlsx	86.1 kB
250	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.31-3873.xlsx	85.4 kB
251	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6453.xlsx	85.8 kB
252	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6462.xlsx	85.8 kB
253	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6467.xlsx	85.8 kB
254	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6468.xlsx	86.0 kB
255	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6470.xlsx	86.0 kB
256	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6473.xlsx	86.0 kB
257	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6475.xlsx	86.0 kB
258	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6476.xlsx	85.9 kB
259	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6478.xlsx	86.2 kB
260	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6479.xlsx	86.4 kB
261	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6480.xlsx	85.8 kB
262	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6487.xlsx	85.7 kB
263	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0709.xlsx	85.8 kB
264	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0725.xlsx	85.8 kB
265	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0761.xlsx	85.8 kB
266	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0780.xlsx	85.7 kB
267	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-1-03.21-0104.xlsx	86.0 kB
268	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3693.xlsx	86.2 kB
269	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3696.xlsx	85.6 kB
270	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3699.xlsx	85.8 kB
271	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3700.xlsx	85.9 kB
272	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3702.xlsx	85.8 kB
273	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3840.xlsx	85.8 kB
274	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3841.xlsx	85.4 kB
275	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3844.xlsx	85.4 kB
276	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-23-2-05.20-1284.xlsx	85.8 kB
277	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3800.xlsx	85.9 kB
278	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3801.xlsx	87.3 kB
279	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3806.xlsx	85.8 kB
280	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.33-0001.xlsx	86.1 kB
281	Паспорт Вологдаэнерго	O_009-25-2-05.20-1237.xlsx	85.9 kB
282	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.32-4115.xlsx	84.9 kB
283	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.41-7024.xlsx	60.0 kB
284	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0002.xlsx	84.9 kB
285	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0003.xlsx	84.9 kB
286	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0004.xlsx	84.8 kB
287	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.41-4358.xlsx	84.8 kB
288	Паспорт Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.41-4373.xlsx	85.1 kB

1	2	3	4
289	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.32-0003.xlsx	84.9 kB
290	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
291	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.32-3352.xlsx	84.8 kB
292	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.41-0017.xlsx	84.9 kB
293	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-26-5-03.31-0013.xlsx	84.9 kB
294	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-26-5-07.10-0001.xlsx	84.8 kB
295	Паспорт Вологдаэнерго	P 000-26-6-11.00-0007.xlsx	84.7 kB
296	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.41-4073.xlsx	85.9 kB
297	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-02.41-00011.xlsx	85.5 kB
298	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-22-2-05.20-3871.xlsx	85.7 kB
299	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3809.xlsx	85.8 kB
300	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1284.xlsx	85.4 kB
301	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1303.xlsx	85.6 kB
302	Паспорт Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1304.xlsx	85.6 kB
303	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2122.xlsx	110 kB
304	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2152.xlsx	113 kB
305	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210.xlsx	118 kB
306	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2294.xlsx	85.4 kB
307	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2297.xlsx	85.3 kB
308	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1983.xlsx	110 kB
309	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	105 kB
310	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3570.xlsx	85.0 kB
311	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981.xlsx	104 kB
312	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138.xlsx	102 kB
313	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0045.xlsx	85.3 kB
314	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0046.xlsx	85.0 kB
315	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0047.xlsx	84.9 kB
316	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0048.xlsx	85.0 kB
317	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
318	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0050.xlsx	84.9 kB
319	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0035.xlsx	84.8 kB
320	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0036.xlsx	84.9 kB
321	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0047.xlsx	84.8 kB
322	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0048.xlsx	84.8 kB
323	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0049.xlsx	84.9 kB
324	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0050.xlsx	84.8 kB
325	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0051.xlsx	84.8 kB
326	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	114 kB
327	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	119 kB
328	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	100 kB
329	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.2 kB
330	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
331	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	105 kB
332	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	104 kB
333	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0214.xlsx	104 kB
334	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007.xlsx	107 kB
335	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
336	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0003.xlsx	84.8 kB
337	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	104 kB
338	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
339	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	106 kB
340	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	108 kB
341	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	129 kB
342	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970.xlsx	111 kB
343	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128.xlsx	116 kB
344	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130.xlsx	126 kB
345	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3253.xlsx	108 kB
346	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3266.xlsx	106 kB
347	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3108.xlsx	85.3 kB

1	2	3	4
348	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3490.xlsx	110 kB
349	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3506.xlsx	85.1 kB
350	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3516.xlsx	84.9 kB
351	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3553.xlsx	85.2 kB
352	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764.xlsx	105 kB
353	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	104 kB
354	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	85.8 kB
355	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	104 kB
356	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
357	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0048.xlsx	85.4 kB
358	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0049.xlsx	85.3 kB
359	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0050.xlsx	84.8 kB
360	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0024.xlsx	85.3 kB
361	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0025.xlsx	84.9 kB
362	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0057.xlsx	84.8 kB
363	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0058.xlsx	84.8 kB
364	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0059.xlsx	84.8 kB
365	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0060.xlsx	84.8 kB
366	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0061.xlsx	84.8 kB
367	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0062.xlsx	84.8 kB
368	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	105 kB
369	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	106 kB
370	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	106 kB
371	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0009.xlsx	104 kB
372	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0010.xlsx	103 kB
373	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0011.xlsx	106 kB
374	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-06.70-0008.xlsx	111 kB
375	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0082.xlsx	103 kB
376	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085.xlsx	107 kB
377	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0093.xlsx	107 kB
378	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0095.xlsx	109 kB
379	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109.xlsx	108 kB
380	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0035.xlsx	103 kB
381	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0036.xlsx	104 kB
382	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0002.xlsx	85.2 kB
383	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0003.xlsx	85.8 kB
384	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0006.xlsx	86.2 kB
385	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0009.xlsx	85.7 kB
386	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0011.xlsx	85.8 kB
387	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0013.xlsx	85.4 kB
388	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0015.xlsx	86.1 kB
389	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0009.xlsx	109 kB
390	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0020.xlsx	85.0 kB
391	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0021.xlsx	84.9 kB
392	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.32-0001.xlsx	109 kB
393	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0026.xlsx	101 kB
394	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0028.xlsx	101 kB
395	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0002.xlsx	105 kB
396	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0003.xlsx	85.3 kB
397	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0004.xlsx	85.2 kB
398	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
399	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	114 kB
400	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001.xlsx	113 kB
401	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010.xlsx	112 kB
402	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012.xlsx	112 kB
403	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013.xlsx	110 kB
404	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0016.xlsx	86.1 kB
405	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0021.xlsx	86.1 kB
406	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0026.xlsx	85.9 kB

1	2	3	4
407	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-5-05.20-0001.xlsx	110 kB
408	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912.xlsx	111 kB
409	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031.xlsx	120 kB
410	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	117 kB
411	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	102 kB
412	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0134.xlsx	86.2 kB
413	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0135.xlsx	85.8 kB
414	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.21-0003.xlsx	86.1 kB
415	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2031.xlsx	111 kB
416	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2036.xlsx	86.0 kB
417	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2037.xlsx	85.9 kB
418	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2038.xlsx	86.2 kB
419	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2039.xlsx	86.0 kB
420	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.41-3649.xlsx	103 kB
421	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891.xlsx	111 kB
422	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	112 kB
423	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-01.32-3269.xlsx	86.3 kB
424	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2999.xlsx	86.5 kB
425	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3134.xlsx	110 kB
426	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	86.3 kB
427	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3195.xlsx	87.3 kB
428	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3196.xlsx	86.4 kB
429	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.33-2514.xlsx	86.2 kB
430	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	115 kB
431	Паспорт Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	112 kB
432	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0684.xlsx	91.7 kB
433	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	71.3 kB
434	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	70.4 kB
435	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0692.xlsx	68.7 kB
436	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245.xlsx	108 kB
437	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	97.2 kB
438	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	91.9 kB
439	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	94.5 kB
440	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0664.xlsx	92.5 kB
441	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0703.xlsx	69.4 kB
442	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0333.xlsx	100 kB
443	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	94.3 kB
444	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	93.5 kB
445	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0336.xlsx	89.6 kB
446	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	93.9 kB
447	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	88.5 kB
448	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	95.3 kB
449	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	92.1 kB
450	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	93.2 kB
451	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	92.2 kB
452	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	92.5 kB
453	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	92.2 kB
454	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0001.xlsx	90.9 kB
455	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0653.xlsx	92.5 kB
456	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0654.xlsx	93.3 kB
457	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0901.xlsx	86.9 kB
458	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0945.xlsx	90.8 kB
459	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.20-0680.xlsx	90.3 kB
460	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021.xlsx	92.3 kB
461	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	102 kB
462	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.33-0973.xlsx	68.2 kB
463	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0009.xlsx	94.3 kB
464	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-02.11-0001.xlsx	69.3 kB
465	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0585.xlsx	91.9 kB

1	2	3	4
466	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	69.4 kB
467	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-0124.xlsx	97.8 kB
468	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1024.xlsx	92.2 kB
469	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1025.xlsx	94.9 kB
470	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1030.xlsx	92.1 kB
471	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1031.xlsx	92.0 kB
472	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1032.xlsx	92.0 kB
473	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	91.2 kB
474	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	92.6 kB
475	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	92.2 kB
476	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	91.5 kB
477	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	91.1 kB
478	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0534.xlsx	92.9 kB
479	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0915.xlsx	91.6 kB
480	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0916.xlsx	90.3 kB
481	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0917.xlsx	91.1 kB
482	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0918.xlsx	90.0 kB
483	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	69.1 kB
484	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	69.1 kB
485	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0672.xlsx	90.8 kB
486	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0673.xlsx	91.2 kB
487	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	91.0 kB
488	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	91.3 kB
489	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	89.3 kB
490	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	89.4 kB
491	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	95.9 kB
492	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-06.70-0001.xlsx	92.7 kB
493	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	91.3 kB
494	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0002.xlsx	69.7 kB
495	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	181 kB
496	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	89.3 kB
497	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0003.xlsx	68.1 kB
498	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	92.9 kB
499	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001.xlsx	95.1 kB
500	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0002.xlsx	96.7 kB
501	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003.xlsx	96.4 kB
502	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0004.xlsx	95.9 kB
503	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0009.xlsx	92.8 kB
504	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0010.xlsx	92.5 kB
505	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0014.xlsx	69.7 kB
506	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-5-05.20-0001.xlsx	87.2 kB
507	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0860.xlsx	92.7 kB
508	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0861.xlsx	92.7 kB
509	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0862.xlsx	92.7 kB
510	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0863.xlsx	92.7 kB
511	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-41-1-04.60-0866.xlsx	91.7 kB
512	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1027.xlsx	91.8 kB
513	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1028.xlsx	91.7 kB
514	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.13-1029.xlsx	91.8 kB
515	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-03.21-0002.xlsx	92.0 kB
516	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 006-42-1-04.60-0540.xlsx	91.9 kB
517	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	94.3 kB
518	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	91.5 kB
519	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	89.6 kB
520	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0653.xlsx	106 kB
521	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0694.xlsx	70.2 kB
522	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0696.xlsx	69.7 kB
523	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0697.xlsx	69.8 kB
524	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	69.9 kB

1	2	3	4
525	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0704.xlsx	70.0 kB
526	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0361.xlsx	91.2 kB
527	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0363.xlsx	69.8 kB
528	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0364.xlsx	70.1 kB
529	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0884.xlsx	69.7 kB
530	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0952.xlsx	85.7 kB
531	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	69.1 kB
532	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	109 kB
533	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	95.5 kB
534	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	97.6 kB
535	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	69.9 kB
536	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.32-0003.xlsx	90.8 kB
537	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1147.xlsx	91.1 kB
538	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1153.xlsx	89.0 kB
539	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1159.xlsx	94.8 kB
540	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1165.xlsx	104 kB
541	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1180.xlsx	70.7 kB
542	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1184.xlsx	70.0 kB
543	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1188.xlsx	70.0 kB
544	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1446.xlsx	70.1 kB
545	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1488.xlsx	70.9 kB
546	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0005.xlsx	101 kB
547	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	90.4 kB
548	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0778.xlsx	69.9 kB
549	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0779.xlsx	70.2 kB
550	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0618.xlsx	92.0 kB
551	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	69.7 kB
552	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.31-0570.xlsx	89.5 kB
553	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-04.60-0925.xlsx	89.6 kB
554	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-05.20-0278.xlsx	89.6 kB
555	Паспорт Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	102 kB
556	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.21-0013.xlsx	65.0 kB
557	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0176.xlsx	64.9 kB
558	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0177.xlsx	64.9 kB
559	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0366.xlsx	86.6 kB
560	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0367.xlsx	86.7 kB
561	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-02.32-0001.xlsx	81.1 kB
562	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-02.32-0002.xlsx	89.1 kB
563	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-03.21-0958.xlsx	88.7 kB
564	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-04.60-0035.xlsx	85.4 kB
565	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0663.xlsx	88.7 kB
566	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0685.xlsx	96.5 kB
567	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0686.xlsx	95.1 kB
568	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0312.xlsx	89.6 kB
569	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0511.xlsx	92.8 kB
570	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0514.xlsx	90.0 kB
571	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.31-0284.xlsx	96.3 kB
572	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0524.xlsx	65.0 kB
573	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0525.xlsx	65.7 kB
574	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0526.xlsx	65.0 kB
575	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5195.xlsx	64.6 kB
576	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5201.xlsx	64.5 kB
577	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-02.41-0426.xlsx	65.0 kB
578	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0011.xlsx	80.6 kB
579	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0012.xlsx	80.6 kB
580	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0013.xlsx	80.1 kB
581	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-0846.xlsx	93.7 kB
582	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1126.xlsx	95.9 kB
583	Паспорт Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1294.xlsx	93.4 kB

1	2	3	4
584	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1302.xlsx	95.0 kB
585	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-1993.xlsx	65.0 kB
586	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2039.xlsx	65.1 kB
587	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2040.xlsx	65.0 kB
588	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2045.xlsx	64.9 kB
589	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2046.xlsx	65.2 kB
590	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2048.xlsx	64.6 kB
591	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2053.xlsx	64.6 kB
592	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2059.xlsx	64.3 kB
593	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2061.xlsx	64.7 kB
594	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2062.xlsx	65.1 kB
595	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2064.xlsx	64.5 kB
596	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5090.xlsx	96.8 kB
597	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5133.xlsx	65.3 kB
598	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5142.xlsx	64.5 kB
599	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5162.xlsx	64.4 kB
600	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5183.xlsx	64.5 kB
601	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0012.xlsx	89.7 kB
602	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0015.xlsx	64.8 kB
603	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0016.xlsx	64.5 kB
604	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0004.xlsx	83.9 kB
605	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0006.xlsx	64.9 kB
606	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1663.xlsx	101 kB
607	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1682.xlsx	83.8 kB
608	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1683.xlsx	83.8 kB
609	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0386.xlsx	86.2 kB
610	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0391.xlsx	82.1 kB
611	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0034.xlsx	89.9 kB
612	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0012.xlsx	65.2 kB
613	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0288.xlsx	83.7 kB
614	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0109.xlsx	83.4 kB
615	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0110.xlsx	82.6 kB
616	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0111.xlsx	89.7 kB
617	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0106.xlsx	97.6 kB
618	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0114.xlsx	99.3 kB
619	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0115.xlsx	87.2 kB
620	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0116.xlsx	84.5 kB
621	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0122.xlsx	84.5 kB
622	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0130.xlsx	86.2 kB
623	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0131.xlsx	85.3 kB
624	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0134.xlsx	84.5 kB
625	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0014.xlsx	64.7 kB
626	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0015.xlsx	65.5 kB
627	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0018.xlsx	65.7 kB
628	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0021.xlsx	65.2 kB
629	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0023.xlsx	65.2 kB
630	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0025.xlsx	64.8 kB
631	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0026.xlsx	65.7 kB
632	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-01.41-0004.xlsx	64.4 kB
633	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0001.xlsx	64.4 kB
634	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0002.xlsx	64.4 kB
635	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0003.xlsx	65.0 kB
636	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0005.xlsx	84.4 kB
637	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0004.xlsx	94.6 kB
638	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0005.xlsx	95.1 kB
639	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0012.xlsx	85.7 kB
640	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 003-56-5-05.20-0001.xlsx	89.3 kB
641	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 004-54-1-01.12-0695.xlsx	87.9 kB
642	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.12-1314.xlsx	98.6 kB

1	2	3	4
643	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.21-0010.xlsx	93.8 kB
644	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0216.xlsx	89.4 kB
645	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0217.xlsx	89.0 kB
646	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0545.xlsx	93.4 kB
647	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0546.xlsx	89.9 kB
648	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0547.xlsx	89.9 kB
649	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0548.xlsx	90.0 kB
650	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-03.21-0675.xlsx	87.9 kB
651	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 005-55-1-03.13-1642.xlsx	94.4 kB
652	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1846.xlsx	96.7 kB
653	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1848.xlsx	93.7 kB
654	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1849.xlsx	91.4 kB
655	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1869.xlsx	88.1 kB
656	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1870.xlsx	92.7 kB
657	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1876.xlsx	85.7 kB
658	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-51-1-05.40-0135.xlsx	79.2 kB
659	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-01.12-0028.xlsx	113 kB
660	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0003.xlsx	96.2 kB
661	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0004.xlsx	96.3 kB
662	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-01.32-0397.xlsx	65.6 kB
663	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-52-2-02.32-0002.xlsx	91.9 kB
664	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-01.32-0523.xlsx	91.4 kB
665	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2185.xlsx	64.9 kB
666	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2323.xlsx	64.9 kB
667	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-01.33-0327.xlsx	67.5 kB
668	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.32-0002.xlsx	66.0 kB
669	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-03.31-0950.xlsx	83.8 kB
670	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2035.xlsx	90.3 kB
671	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2042.xlsx	86.4 kB
672	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1687.xlsx	65.1 kB
673	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2067.xlsx	65.3 kB
674	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-1256.xlsx	103 kB
675	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-2527.xlsx	84.4 kB
676	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3223.xlsx	65.4 kB
677	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3353.xlsx	65.2 kB
678	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3741.xlsx	65.4 kB
679	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3783.xlsx	65.1 kB
680	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1879.xlsx	91.8 kB
681	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1887.xlsx	93.4 kB
682	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1906.xlsx	87.3 kB
683	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1907.xlsx	65.6 kB
684	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1908.xlsx	65.4 kB
685	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1909.xlsx	65.5 kB
686	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1911.xlsx	65.4 kB
687	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1914.xlsx	65.7 kB
688	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1918.xlsx	65.5 kB
689	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.41-3542.xlsx	65.6 kB
690	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.32-0011.xlsx	90.9 kB
691	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0050.xlsx	92.1 kB
692	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0067.xlsx	81.6 kB
693	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0075.xlsx	65.4 kB
694	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0078.xlsx	64.9 kB
695	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2062.xlsx	90.9 kB
696	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2066.xlsx	86.1 kB
697	Паспорт Комизэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2072.xlsx	65.5 kB
698	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1956.xlsx	86.3 kB
699	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4297.xlsx	60.6 kB
700	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4188.xlsx	86.0 kB
701	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4220.xlsx	78.9 kB

1	2	3	4
702	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	73.9 kB
703	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	74.0 kB
704	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	73.6 kB
705	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.32-0021.xlsx	86.4 kB
706	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4043.xlsx	81.5 kB
707	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4220.xlsx	80.5 kB
708	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	77.3 kB
709	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	77.9 kB
710	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	86.1 kB
711	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4283.xlsx	62.0 kB
712	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-02.33-0001.xlsx	60.5 kB
713	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4229.xlsx	81.6 kB
714	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4230.xlsx	80.7 kB
715	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0010.xlsx	59.7 kB
716	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	74.7 kB
717	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	73.6 kB
718	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	73.7 kB
719	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4114.xlsx	62.0 kB
720	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4118.xlsx	62.1 kB
721	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4120.xlsx	62.4 kB
722	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0001.xlsx	62.4 kB
723	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0004.xlsx	60.8 kB
724	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0006.xlsx	62.7 kB
725	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0009.xlsx	61.5 kB
726	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0011.xlsx	61.2 kB
727	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0013.xlsx	61.4 kB
728	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0014.xlsx	62.3 kB
729	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	74.0 kB
730	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	74.0 kB
731	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	73.7 kB
732	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0002.xlsx	59.1 kB
733	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	74.8 kB
734	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	76.9 kB
735	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001.xlsx	83.6 kB
736	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002.xlsx	88.1 kB
737	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0006.xlsx	80.0 kB
738	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0007.xlsx	79.5 kB
739	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008.xlsx	83.7 kB
740	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0009.xlsx	78.2 kB
741	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0011.xlsx	66.0 kB
742	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	78.2 kB
743	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122.xlsx	84.1 kB
744	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4141.xlsx	89.0 kB
745	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4142.xlsx	89.1 kB
746	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580.xlsx	82.9 kB
747	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046.xlsx	88.5 kB
748	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057.xlsx	83.1 kB
749	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064.xlsx	85.2 kB
750	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080.xlsx	86.2 kB
751	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0094.xlsx	83.7 kB
752	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102.xlsx	86.2 kB
753	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4114.xlsx	84.8 kB
754	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	78.0 kB
755	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	74.0 kB
756	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4106.xlsx	89.3 kB
757	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4206.xlsx	84.3 kB
758	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4211.xlsx	62.1 kB
759	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-02.33-0001.xlsx	85.6 kB
760	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4097.xlsx	62.1 kB

1	2	3	4
761	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0001.xlsx	62.0 kB
762	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	89.7 kB
763	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4344.xlsx	62.9 kB
764	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4349.xlsx	63.5 kB
765	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008.xlsx	88.1 kB
766	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0010.xlsx	92.1 kB
767	Паспорт Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.33-0001.xlsx	62.2 kB
768	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0043.xlsx	115 kB
769	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0044.xlsx	113 kB
770	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0053.xlsx	119 kB
771	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0054.xlsx	117 kB
772	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0200.xlsx	109 kB
773	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0201.xlsx	109 kB
774	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0202.xlsx	111 kB
775	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0203.xlsx	110 kB
776	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0204.xlsx	110 kB
777	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0205.xlsx	107 kB
778	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0206.xlsx	110 kB
779	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0207.xlsx	110 kB
780	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0208.xlsx	110 kB
781	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0209.xlsx	110 kB
782	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0210.xlsx	109 kB
783	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0211.xlsx	111 kB
784	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-04.30-0001.xlsx	102 kB
785	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0005.xlsx	106 kB
786	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0006.xlsx	105 kB
787	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0007.xlsx	105 kB
788	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0008.xlsx	105 kB
789	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0009.xlsx	104 kB
790	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0006.xlsx	104 kB
791	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-06.20-0006.xlsx	108 kB
792	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.12-0130.xlsx	114 kB
793	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.12-0134.xlsx	113 kB
794	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0290.xlsx	118 kB
795	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0296.xlsx	113 kB
796	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0297.xlsx	115 kB
797	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0302.xlsx	117 kB
798	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0303.xlsx	115 kB
799	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0709.xlsx	108 kB
800	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0710.xlsx	108 kB
801	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0711.xlsx	109 kB
802	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0712.xlsx	109 kB
803	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0713.xlsx	108 kB
804	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0714.xlsx	108 kB
805	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0717.xlsx	110 kB
806	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0718.xlsx	109 kB
807	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0719.xlsx	110 kB
808	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0723.xlsx	85.4 kB
809	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4515.xlsx	106 kB
810	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4526.xlsx	85.4 kB
811	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4584.xlsx	85.2 kB
812	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4589.xlsx	85.4 kB
813	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4593.xlsx	85.2 kB
814	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4594.xlsx	85.2 kB
815	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4627.xlsx	85.2 kB
816	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0021.xlsx	85.1 kB
817	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0014.xlsx	85.5 kB
818	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0016.xlsx	85.9 kB
819	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0027.xlsx	85.4 kB

1	2	3	4
820	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0029.xlsx	85.5 kB
821	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0206.xlsx	107 kB
822	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.31-0443.xlsx	85.5 kB
823	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0025.xlsx	104 kB
824	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0028.xlsx	107 kB
825	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.60-0142.xlsx	109 kB
826	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.60-0157.xlsx	109 kB
827	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0012.xlsx	106 kB
828	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0013.xlsx	105 kB
829	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0014.xlsx	105 kB
830	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-2-06.10-0006.xlsx	112 kB
831	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-02.32-0001.xlsx	84.8 kB
832	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0068.xlsx	116 kB
833	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0170.xlsx	107 kB
834	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0419.xlsx	85.4 kB
835	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1540.xlsx	106 kB
836	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1637.xlsx	85.1 kB
837	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1640.xlsx	85.1 kB
838	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.33-0014.xlsx	113 kB
839	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-03.13-0099.xlsx	107 kB
840	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0002.xlsx	107 kB
841	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0004.xlsx	104 kB
842	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-06.20-0003.xlsx	106 kB
843	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-5-03.31-0007.xlsx	84.7 kB
844	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-04.10-0001.xlsx	103 kB
845	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0008.xlsx	121 kB
846	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0009.xlsx	119 kB
847	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0010.xlsx	111 kB
848	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0011.xlsx	118 kB
849	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0012.xlsx	118 kB
850	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0013.xlsx	111 kB
851	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0015.xlsx	116 kB
852	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0015.xlsx	109 kB
853	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0017.xlsx	108 kB
854	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0026.xlsx	107 kB
855	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0027.xlsx	109 kB
856	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0051.xlsx	105 kB
857	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0053.xlsx	110 kB
858	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0137.xlsx	107 kB
859	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0139.xlsx	104 kB
860	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0141.xlsx	107 kB
861	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0008.xlsx	108 kB
862	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0020.xlsx	107 kB
863	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0028.xlsx	102 kB
864	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0037.xlsx	108 kB
865	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0040.xlsx	103 kB
866	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0042.xlsx	106 kB
867	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0050.xlsx	105 kB
868	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0029.xlsx	113 kB
869	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0030.xlsx	108 kB
870	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0031.xlsx	105 kB
871	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0033.xlsx	107 kB
872	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0104.xlsx	107 kB
873	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0149.xlsx	105 kB
874	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0212.xlsx	110 kB
875	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0213.xlsx	104 kB
876	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0215.xlsx	105 kB
877	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0217.xlsx	106 kB
878	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0219.xlsx	103 kB

1	2	3	4
879	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0221.xlsx	103 kB
880	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0223.xlsx	105 kB
881	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0232.xlsx	108 kB
882	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0233.xlsx	107 kB
883	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0002.xlsx	85.3 kB
884	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0003.xlsx	85.8 kB
885	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0006.xlsx	86.1 kB
886	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0009.xlsx	85.7 kB
887	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0011.xlsx	85.7 kB
888	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0015.xlsx	85.4 kB
889	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0016.xlsx	86.1 kB
890	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-5-04.10-0008.xlsx	104 kB
891	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-6-11.00-0008.xlsx	84.5 kB
892	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.12-0081.xlsx	114 kB
893	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.12-0082.xlsx	115 kB
894	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.12-0083.xlsx	114 kB
895	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.12-0084.xlsx	114 kB
896	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.12-0085.xlsx	114 kB
897	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0049.xlsx	114 kB
898	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0050.xlsx	115 kB
899	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0051.xlsx	115 kB
900	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0052.xlsx	117 kB
901	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0053.xlsx	116 kB
902	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-71-1-01.21-0054.xlsx	116 kB
903	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-72-1-01.12-0102.xlsx	114 kB
904	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-72-1-01.21-0036.xlsx	115 kB
905	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-73-1-01.12-0129.xlsx	115 kB
906	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0037.xlsx	113 kB
907	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0055.xlsx	114 kB
908	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0056.xlsx	113 kB
909	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0057.xlsx	114 kB
910	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0058.xlsx	113 kB
911	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.12-0059.xlsx	114 kB
912	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.21-0035.xlsx	113 kB
913	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 004-75-1-01.21-0036.xlsx	114 kB
914	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 008-76-1-04.10-0003.xlsx	108 kB
915	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-1-04.60-0179.xlsx	113 kB
916	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-01.32-0132.xlsx	86.2 kB
917	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.32-0002.xlsx	113 kB
918	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0024.xlsx	86.1 kB
919	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0108.xlsx	112 kB
920	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0112.xlsx	86.5 kB
921	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0115.xlsx	86.2 kB
922	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0882.xlsx	109 kB
923	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0898.xlsx	85.8 kB
924	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.13-0214.xlsx	85.6 kB
925	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.13-0216.xlsx	85.8 kB
926	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.31-0438.xlsx	86.2 kB
927	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0256.xlsx	107 kB
928	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0262.xlsx	111 kB
929	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0263.xlsx	109 kB
930	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0531.xlsx	86.0 kB
931	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0545.xlsx	85.6 kB
932	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.41-4929.xlsx	86.0 kB
933	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-0016.xlsx	114 kB
934	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3834.xlsx	86.1 kB
935	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3835.xlsx	86.0 kB
936	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3836.xlsx	86.3 kB
937	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0704.xlsx	109 kB

1	2	3	4
938	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3854.xlsx	85.8 kB
939	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3860.xlsx	86.3 kB
940	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4582.xlsx	114 kB
941	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4584.xlsx	112 kB
942	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4587.xlsx	86.3 kB
943	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4588.xlsx	86.0 kB
944	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4589.xlsx	86.4 kB
945	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4590.xlsx	86.2 kB
946	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3078.xlsx	85.7 kB
947	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3380.xlsx	85.5 kB
948	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.13-0001.xlsx	117 kB
949	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0201.xlsx	115 kB
950	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0208.xlsx	113 kB
951	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0217.xlsx	85.9 kB
952	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0218.xlsx	85.9 kB
953	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0236.xlsx	85.7 kB
954	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1394.xlsx	85.6 kB
955	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1491.xlsx	85.5 kB
956	Паспорт Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1670.xlsx	85.5 kB

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	АрхВолКарел	1 этап ССР.xlsx	48.2 kB
2	АрхВолКарел	1. 2008-1 23С-ПЗ Изм.1.pdf	5.7 MB
3	АрхВолКарел	1. Раздел 1 Исходно-разрешительная док-я.zip	51.3 MB
4	АрхВолКарел	1. Титульный лист.pdf	14.7 kB
5	АрхВолКарел	10. Журнал.pdf	199 kB
6	АрхВолКарел	11. Акты входного контроля.pdf	1.3 MB
7	АрхВолКарел	12. Технический отчет.pdf	1.9 MB
8	АрхВолКарел	2 этап ССР.xlsx	49.6 kB
9	АрхВолКарел	2. 2008-1 23С-ППО.pdf	1.6 MB
10	АрхВолКарел	2. Акт технической готовности электромонтажных работ.pdf	83.5 kB
11	АрхВолКарел	2. Раздел 2 Общестроительные работы.zip	338 MB
12	АрхВолКарел	2008-1 23С-ОВЛ Изм.1ум.pdf	2.3 MB
13	АрхВолКарел	3. 2008-1 23С-ТКР Изм.1.pdf	11.6 MB
14	АрхВолКарел	3. Ведомости.pdf	447 kB
15	АрхВолКарел	3. Раздел 3 Электромонтаж.zip	87.1 MB
16	АрхВолКарел	31-063-23-ВОР.pdf	2.1 MB
17	АрхВолКарел	31-063-23-КС.pdf	3.5 MB
18	АрхВолКарел	31-063-23-СС.pdf	9.8 MB
19	АрхВолКарел	31-063-23-ЭВ.pdf	8.5 MB
20	АрхВолКарел	35-2-1-2-0030-24 .pdf	878 kB
21	АрхВолКарел	38171 от 31.07.2024.pdf	60.2 kB
22	АрхВолКарел	38183 от 31.07.2024.pdf	60.2 kB
23	АрхВолКарел	38184 от 31.07.2024.pdf	60.2 kB
24	АрхВолКарел	38185 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
25	АрхВолКарел	38186 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
26	АрхВолКарел	38187 от 31.07.2024.pdf	60.2 kB
27	АрхВолКарел	38188 от 31.07.2024.pdf	60.2 kB
28	АрхВолКарел	38189 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
29	АрхВолКарел	38190 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
30	АрхВолКарел	38191 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
31	АрхВолКарел	38192 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB

1	2	3	4
32	АрхВолКарел	38193 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
33	АрхВолКарел	38194 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
34	АрхВолКарел	38195 от 31.07.2024.pdf	60.8 kB
35	АрхВолКарел	38196 от 31.07.2024.pdf	60.7 kB
36	АрхВолКарел	38197 от 31.07.2024.pdf	60.5 kB
37	АрхВолКарел	38198 от 31.07.2024.pdf	60.6 kB
38	АрхВолКарел	4. 2008-1_23С–ПОС Изм.1.pdf	3.8 MB
39	АрхВолКарел	4. Акты замеров.pdf	346 kB
40	АрхВолКарел	5. 2008-1_23С–МООС.pdf	1.4 MB
41	АрхВолКарел	5. Акты разбивки.pdf	245 kB
42	АрхВолКарел	6. 2008-1_23С–МПБ.pdf	1.3 MB
43	АрхВолКарел	6. Ведомость выполненных объемов работ.pdf	96.5 kB
44	АрхВолКарел	7. Журнал работ.pdf	873 kB
45	АрхВолКарел	8. Паспорт линии.pdf	137 kB
46	АрхВолКарел	8.ССРЦ2001 Тек. ОСР ЛСР СМР МАЗА.xlsx	1019 kB
47	АрхВолКарел	9. Акты освидетельствования скрытых работ.pdf	7.1 MB
48	АрхВолКарел	КМ_454е-20241120173345.pdf	4.8 MB
49	АрхВолКарел	ОС-1_000000145 ТП №15 2х250 кВа ул.Мира.PDF	1.2 MB
50	АрхВолКарел	ОС-1а_000000132 ВЛ 10 кВ Горсеть-1.PDF	1.2 MB
51	АрхВолКарел	ОС-1а_000000133 ВЛ 10 кВ Горсеть-2.PDF	1.3 MB
52	АрхВолКарел	ОС-1а_000000134 ВЛ 10 кВ Горсеть-3.PDF	1.2 MB
53	АрхВолКарел	Акт №2_33091 от 25.06.2024.pdf	1.3 MB
54	АрхВолКарел	Акт б_н от 30.09.2024.pdf	1.8 MB
55	АрхВолКарел	акт.pdf	843 kB
56	АрхВолКарел	Акты 1,2 по передаче им-ва.pdf	4.1 MB
57	АрхВолКарел	АТГЭР_АРХ_00037_24-05_ПО_АЭС_июль_все_подписи.pdf	6.0 MB
58	АрхВолКарел	АТГЭР_АРХ_00037_24-06_ПО_КЭС_июль_все_подписи.pdf	6.4 MB
59	АрхВолКарел	АТГЭР_АРХ_00037_24-07_ПО_АЭС_авг_все_подписи.pdf	2.7 MB
60	АрхВолКарел	АТГЭР_АРХ_00037_24-09_ПО_КЭС_авг_все_подписи.pdf	3.5 MB
61	АрхВолКарел	АТГЭР_АРХ_00037_24-10_ПО_ПЭС_авг_все_подписи.pdf	4.2 MB
62	АрхВолКарел	Выписки по договору покупки ООО КЭС.pdf	6.8 MB
63	АрхВолКарел	ДА №38 от 26.02.2024.pdf	6.1 MB
64	АрхВолКарел	Дог купл-прод имущ ООО КЭС от 01.08.24 ВЭ2.6-24_0112_.pdf	1.2 MB
65	АрхВолКарел	Договор поставки №89 от 27.03.2023 оборудование для учёта э_э.pdf	1.2 MB
66	АрхВолКарел	Договор (полный комплекс работ).pdf	2.9 MB
67	АрхВолКарел	Договор №_АРХ.00037.24 от 15.02.2024.pdf	54.4 MB
68	АрхВолКарел	Договор №_ДКП_Котлас-Березник_АРХ_00101_24 от 24.04.2024.pdf	4.1 MB
69	АрхВолКарел	Договор подряда №155 (ПС Гранит).pdf	8.4 MB
70	АрхВолКарел	договор подряда.pdf	10.7 MB
71	АрхВолКарел	ДС №1 от 25.06.2024 к ДП №155 от 21.06.2023_.pdf	6.2 MB
72	АрхВолКарел	ДС №1 от 02.09.2024 к договору от 15.02.2024 №АРХ.00037.24.pdf	2.1 MB
73	АрхВолКарел	ДС1 от 30.07.2024 к ДКП Котлас-Березник.pdf	2.1 MB
74	АрхВолКарел	Журнал ОЖР ВЛ Раздел 3 стр.8-17.pdf	12.8 MB
75	АрхВолКарел	КС ЮКЭС хс.pdf	1.4 MB
76	АрхВолКарел	КС-14 1.pdf	166 kB
77	АрхВолКарел	КС-14 2.pdf	165 kB
78	АрхВолКарел	КС-14 3.pdf	166 kB
79	АрхВолКарел	КС-14 4.pdf	1.2 MB
80	АрхВолКарел	КС-14 ВЛ 10 кВ Маза ПОДРЯД.PDF	1.4 MB
81	АрхВолКарел	КС-2 3 квартал 2024 (1).pdf	173 kB
82	АрхВолКарел	КС-2 ХС БРЭС август (8).pdf	425 kB
83	АрхВолКарел	КС-2 ХС БРЭС июль.pdf	435 kB
84	АрхВолКарел	КС-2 ХС ЛРЭС июль.pdf	463 kB
85	АрхВолКарел	КС-2 ХС ЛРЭС сентябрь.pdf	442 kB
86	АрхВолКарел	КС-2.pdf	1.9 MB
87	АрхВолКарел	КС-3 (3 квартал) БРЭС, ЛРЭС ХС.pdf	475 kB

1	2	3	4
88	АрхВолКарел	КС-3 3 квартал 2024 (1).pdf	86.4 kB
89	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_10 от 31.07.2024.pdf	4.8 MB
90	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_11 от 31.07.2024.pdf	2.7 MB
91	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_12 от 31.07.2024.pdf	2.2 MB
92	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_13 от 30.08.2024.pdf	6.7 MB
93	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_14 от 30.08.2024.pdf	6.6 MB
94	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_15 от 30.08.2024.pdf	3.6 MB
95	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_16 от 30.08.2024.pdf	2.9 MB
96	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_18 от 30.08.2024.pdf	3.4 MB
97	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_19 от 30.08.2024.pdf	6.7 MB
98	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_20 от 30.08.2024.pdf	5.0 MB
99	АрхВолКарел	КС-3 КС-2 №2111_9 от 31.07.2024.pdf	4.7 MB
100	АрхВолКарел	КС-3.pdf	140 kB
101	АрхВолКарел	КС2.pdf	3.3 MB
102	АрхВолКарел	КС3 №4.pdf	135 kB
103	АрхВолКарел	Л 40-4 5 этап (5).pdf	614 kB
104	АрхВолКарел	Л 40-4 7 этап.pdf	581 kB
105	АрхВолКарел	Общий журнал работ.rtf	1.1 MB
106	АрхВолКарел	ОС-1 00-000003 КТП-2х400/100,4 кВА № 52.PDF	1.1 MB
107	АрхВолКарел	ОС-1 00-000004 КТП 100,4 160кВА № 53 (Лобаново).PDF	1.2 MB
108	АрхВолКарел	ОС-1 00-000005 КТП 100,4 400 кВА № 3 .PDF	1.1 MB
109	АрхВолКарел	ОС-1 00-000006 КТП 100,4 2х400 кВА № 51.PDF	1.2 MB
110	АрхВолКарел	ОС-1 00-000011 КТП 100,4 № 54.PDF	1.2 MB
111	АрхВолКарел	ОС-1 000000007 Трансформаторная подстанция № 38.PDF	1.2 MB
112	АрхВолКарел	ОС-1 000000026 Трансформаторная подстанция № 8.PDF	1.1 MB
113	АрхВолКарел	ОС-1 000000029 Трансформаторная подстанция № 16.PDF	1.1 MB
114	АрхВолКарел	ОС-1 000000030 Трансформаторная подстанция № 17.PDF	1.1 MB
115	АрхВолКарел	ОС-1 000000031 Трансформаторная подстанция № 18.PDF	1.1 MB
116	АрхВолКарел	ОС-1 000000032 Трансформаторная подстанция № 20.PDF	1.1 MB
117	АрхВолКарел	ОС-1 000000033 Трансформаторная подстанция № 21.PDF	1.1 MB
118	АрхВолКарел	ОС-1 000000034 Трансформаторная подстанция № 23.PDF	1.1 MB
119	АрхВолКарел	ОС-1 000000035 Трансформаторная подстанция № 24.PDF	1.1 MB
120	АрхВолКарел	ОС-1 000000036 Трансформаторная подстанция № 30.PDF	1.1 MB
121	АрхВолКарел	ОС-1 000000037 Трансформаторная подстанция № 32.PDF	1.1 MB
122	АрхВолКарел	ОС-1 000000038 Трансформаторная подстанция № 33.PDF	1.1 MB
123	АрхВолКарел	ОС-1 000000039 Трансформаторная подстанция № 34.PDF	1.1 MB
124	АрхВолКарел	ОС-1 000000043 Трансформаторная подстанция №39.PDF	1.2 MB
125	АрхВолКарел	ОС-1 000000044 Трансформаторная подстанция № 40.PDF	1.2 MB
126	АрхВолКарел	ОС-1 000000045_Комплектная трансформ. подстанция №28.PDF	1.1 MB
127	АрхВолКарел	ОС-1 000000084 Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТП 2х630 РТП № 42, ВЛ-10 кВ ф.Зауломское, отпайка РТП.PDF	1.1 MB
128	АрхВолКарел	ОС-1 000000088_КТП 2х250 кВА детский сад Солнышко) № 43.PDF	1.1 MB
129	АрхВолКарел	ОС-1 000000093 КТПН-100 кВА 100,4 № 44.PDF	1.2 MB
130	АрхВолКарел	ОС-1_000000125_ВЛИ-10 кВ, КТП № 47 Парижской Коммуны, Володарского КТПм ТВ 250-100,4 кВ.PDF	1.2 MB
131	АрхВолКарел	ОС-1_000000127_КТП № 46 ВСК 1х160 ул. Гагарина, 123.PDF	1.1 MB
132	АрхВолКарел	ОС-1 000000129 КТП № 45.PDF	1.1 MB
133	АрхВолКарел	ОС-1 000000130 КТП № 48.PDF	1.1 MB
134	АрхВолКарел	ОС-1 000000135 ТП №7 250 кВа ул.Гагарина.PDF	1.2 MB
135	АрхВолКарел	ОС-1 000000136 ТП №4 630 кВа Ул.Парышкинская.PDF	1.2 MB
136	АрхВолКарел	ОС-1_000000137_ТП №5 250 кВа ул.Преображенского, д.19.PDF	1.2 MB
137	АрхВолКарел	ОС-1 000000138 ТП №6 410 кВа ул.Гагарина, 84б.PDF	1.2 MB
138	АрхВолКарел	ОС-1 000000140 ТП №9 630 кВа ул.Базарная.PDF	1.2 MB
139	АрхВолКарел	ОС-1_000000141_ТП №11 400 кВа ул.Преображенского, д.35.PDF	1.2 MB

1	2	3	4
140	АрхВолКарел	ОС-1_000000142_ТП №12 250 кВа ул.Боброва, д.3.PDF	1.2 MB
141	АрхВолКарел	ОС-1_000000143_ТП №13 250 кВа ул.Урицкого.PDF	1.2 MB
142	АрхВолКарел	ОС-1_000000144_ТП №14 250+400 кВа ул.Октябрьская.PDF	1.2 MB
143	АрхВолКарел	ОС-1_000000146_ТП №19 400 кВа ул.Симоновская.PDF	1.2 MB
144	АрхВолКарел	ОС-1_000000147_ТП №22 250 кВа ул.Братства.PDF	1.2 MB
145	АрхВолКарел	ОС-1_000000148_ТП №25 250 кВа ул.Пролетарская.PDF	1.2 MB
146	АрхВолКарел	ОС-1_000000149_ТП №27 160 кВа ул.Победы.PDF	1.2 MB
147	АрхВолКарел	ОС-1_000000150_ТП №26 160 кВа ул.Красноармейская.PDF	1.2 MB
148	АрхВолКарел	ОС-1_000000151_ТП №29 2х250 кВа ул.Симоновская.PDF	1.2 MB
149	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000029_Распределительный пункт РП-1.PDF	1.3 MB
150	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000030_Трансформатор ТМГ11-1000-100,4 кВ РП-1 №1.PDF	1.2 MB
151	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000031_Трансформатор ТМГ11-1000-100,4 кВ РП-1 №2.PDF	1.2 MB
152	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000032_Шкаф АУОТ-М2-20-220-УХЛ4 в комплекте РП-1.PDF	1.1 MB
153	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000033_Распределительное устройство 10 кВ в комплекте (16 ячеек) РП-1.PDF	1.1 MB
154	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000034_Распределительное устройство 0,4кВ в комплекте (9 панелей) РП-1.PDF	1.2 MB
155	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000035_КТП 100,4 № 50.PDF	1.2 MB
156	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000041_Комплектная трансформ. подстанция 100,4 56.PDF	1.1 MB
157	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000045_КТП 100,4 № 55.PDF	1.1 MB
158	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000052_КТП 250 База Кирилловская электросеть №41.PDF	1.1 MB
159	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000054_Комплектная трансформаторная подстанция 100,4-№ 57.PDF	1.1 MB
160	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000062_Прибор энергетика многофункциональный портативный СЕ602М-120СК .PDF	1.1 MB
161	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000063_АИИС КУЭ нижнего уровня в г. Кириллове. Реализация первого этапа (2022 год).PDF	1.2 MB
162	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000064_Комплектная трансформаторная подстанция 100,4 кВ г.Кириллов, ул.Ленина, 59.PDF	1.2 MB
163	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000069_АИИС КУЭ верхнего уровня в г. Кириллове. I этап (2022 год).PDF	1.1 MB
164	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000070_КТП 100,4-№1.PDF	1.2 MB
165	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000074_КТП100,4 - №37.PDF	1.1 MB
166	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000075_АИИС КУЭ нижнего уровня в г.Кириллове. Реализация второго этапа (2023 год).PDF	1.2 MB
167	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000076_2БКТП – 1600/100,4 - №58.PDF	1.1 MB
168	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000082_КТП 100,4 - № 36 комплектная трансформаторная подстанция.PDF	1.2 MB
169	АрхВолКарел	ОС-1_БП-000083_КТП 100,4- № 59.PDF	1.1 MB
170	АрхВолКарел	ОС-1а от 30.09.2024_5часть.pdf	1.3 MB
171	АрхВолКарел	ОС-1а_00-000001_ВЛИ-10 кВ Горсеть 1 (Лобаново).PDF	1.2 MB
172	АрхВолКарел	ОС-1а_00-000002_ВЛИ-0,4 кВ (Лобаново).PDF	1.2 MB
173	АрхВолКарел	ОС-1а_00-000008_КЛ-10 кВ ул.Ленина.PDF	1.3 MB
174	АрхВолКарел	ОС-1а_00-000009_ВЛ-10 кВ фидер Горсеть-3, отпайка КТП - №48.PDF	1.2 MB
175	АрхВолКарел	ОС-1а_00-000010_ВЛ-10 кВ фидер Зауломское, отпайка РТП, отпайка КТП- №48.PDF	1.2 MB
176	АрхВолКарел	ОС-1а_000000006_ВЛ-0,4 кВ ул. Ленина.PDF	1.3 MB
177	АрхВолКарел	ОС-1а_000000008_ВЛ-0,4 кВ по ул. Гагарина в г.Кириллов.PDF	1.2 MB
178	АрхВолКарел	ОС-1а_000000012_ВЛ-0,4кВ ул.Симоновская, Советская, Труда.PDF	1.2 MB
179	АрхВолКарел	ОС-1а_000000046_ВЛ-0,4 кВ (1997г.).PDF	1.2 MB
180	АрхВолКарел	ОС-1а_000000047_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ 4А-35 (1997г.).PDF	1.3 MB

1	2	3	4
181	АрхВолКарел	ОС-1а_000000048_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ Заготлён.PDF	1.2 MB
182	АрхВолКарел	ОС-1а_000000049_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ Лукинки.PDF	1.2 MB
183	АрхВолКарел	ОС-1а_000000050_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ ТП-1,2,15,9,6,3.PDF	1.2 MB
184	АрхВолКарел	ОС-1а_000000051_ВЛ-0,4 кВ ТП-15.PDF	1.2 MB
185	АрхВолКарел	ОС-1а_000000052_ВЛ-0,4 кВ ТП-16,17,12,7,8,14 ул. Революционная.PDF	1.2 MB
186	АрхВолКарел	ОС-1а_000000053_ВЛ-0,4 кВ ТП-4, ул.Дзержинского.PDF	1.3 MB
187	АрхВолКарел	ОС-1а_000000054_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ ул. Красноармейская, Победы.PDF	1.2 MB
188	АрхВолКарел	ОС-1а_000000055_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ ул. Преображенского.PDF	1.2 MB
189	АрхВолКарел	ОС-1а_000000056_КЛ-0,4 жд ТП №24.PDF	1.3 MB
190	АрхВолКарел	ОС-1а_000000057_КЛ-0,4 ТП-23.PDF	1.2 MB
191	АрхВолКарел	ОС-1а_000000058_КЛ-0,4 Детский сад.PDF	1.3 MB
192	АрхВолКарел	ОС-1а_000000059_КЛ-0,4 ТП-23 терап. РТП.PDF	1.3 MB
193	АрхВолКарел	ОС-1а_000000060_КЛ-0,4 ТП-3.PDF	1.3 MB
194	АрхВолКарел	ОС-1а_000000061_КЛ-0,4 ПМК.PDF	1.3 MB
195	АрхВолКарел	ОС-1а_000000062_КЛ-0,4 ТП-6,9.PDF	1.3 MB
196	АрхВолКарел	ОС-1а_000000063_КЛ-0,4 кВт (1982г.).PDF	1.3 MB
197	АрхВолКарел	ОС-1а_000000064_КЛ-0,4 рынок ТП-36.PDF	1.3 MB
198	АрхВолКарел	ОС-1а_000000065_КЛ-0,4кВ ААШВ 0,3 км.PDF	1.3 MB
199	АрхВолКарел	ОС-1а_000000083_ВЛ-0,4кВ (30.06.2011г.).PDF	1.2 MB
200	АрхВолКарел	ОС-1а_000000085_ВЛ-10 кВ (детский сад Солнышко).PDF	1.2 MB
201	АрхВолКарел	ОС-1а_000000087_КЛ-10 кВ (детский сад Солнышко).PDF	1.2 MB
202	АрхВолКарел	ОС-1а_000000091_ВЛ-0,4кВ (участок по ул. Симоновская - гаражи) .PDF	1.2 MB
203	АрхВолКарел	ОС-1а_000000092_ВЛ-0,4кВ Пролетарская,5 (ОАО СЗТ).PDF	1.2 MB
204	АрхВолКарел	ОС-1а_000000094_ВЛ-0,4кВ ул. Парышкинская, 55.PDF	1.2 MB
205	АрхВолКарел	ОС-1а_000000095_ВЛ-0,4кВ ул. Октябрьская, 17.PDF	1.3 MB
206	АрхВолКарел	ОС-1а_000000121_Воздушные линии электропередачи напряжением-0,4кВ Лукинки-2 ул.Обухова.PDF	1.3 MB
207	АрхВолКарел	ОС-1а_000000122_ВЛИ-0,4 кВ Торговый центр Кирил РАЙПО (осн. ввод).PDF	1.2 MB
208	АрхВолКарел	ОС-1а_000000126_ВЛИ-0,4кВ Парижской Коммуны, Володарского, ф.1 Линия 1, ф.2, Линия 2.PDF	1.2 MB
209	АрхВолКарел	ОС-1а_000000128_КЛ-10 кВ отпайка от ВЛ-10 кВ Горсеть-1 до КТП №46.pdf	1.2 MB
210	АрхВолКарел	ОС-1а_000000131_ВЛЗ-10 кВ от ОР КТП №48 (ВЛ-10кВ СХТ) до КТП №33Ленина-СХТ.PDF	1.3 MB
211	АрхВолКарел	ОС-1а_000000154_КЛ 10 кВ РП-2 - ТП №22.PDF	844 kB
212	АрхВолКарел	ОС-1а_000000155_КЛ 10 кВ ТП №11 - ТП №27.PDF	1.2 MB
213	АрхВолКарел	ОС-1а_000000156_КЛ 10 кВ ТП №12 - ТП №23.PDF	1.2 MB
214	АрхВолКарел	ОС-1а_000000157_КЛ 10 кВ ТП №13 - ТП №3.PDF	1.2 MB
215	АрхВолКарел	ОС-1а_000000158_КЛ-10 кВ ТП№15-ТП№26.PDF	1.3 MB
216	АрхВолКарел	ОС-1а_000000159_КЛ-10 кВ ТП№17-КТП№36 .PDF	1.3 MB
217	АрхВолКарел	ОС-1а_000000160_КЛ-10 кВ ТП№17-ТП№20 .PDF	1.2 MB
218	АрхВолКарел	ОС-1а_000000161_КЛ-10 кВ ТП№19-ТП№29.PDF	1.2 MB
219	АрхВолКарел	ОС-1а_000000162_КЛ-10 кВ ТП№20-ТП№21 .PDF	1.2 MB
220	АрхВолКарел	ОС-1а_000000163_КЛ-10 кВ ТП№21-ТП№27 .PDF	1.3 MB
221	АрхВолКарел	ОС-1а_000000164_КЛ-10 кВ ТП№22-ТП№23 .PDF	1.3 MB
222	АрхВолКарел	ОС-1а_000000165_КЛ-10 кВ ТП№24-КТП№33.PDF	1.2 MB
223	АрхВолКарел	ОС-1а_000000166_КЛ-10 кВ ТП№32-РП-2.PDF	1.2 MB
224	АрхВолКарел	ОС-1а_000000167_КЛ-10 кВ ТП №4-ТП №19.PDF	1.2 MB
225	АрхВолКарел	ОС-1а_000000168_КЛ 10 кВ ТП №14 - ЛР-3 ВЛ 10 кВ Горсеть-3.PDF	1.2 MB
226	АрхВолКарел	ОС-1а_000000169_КЛ-10 кВ ТП №9-ТП №15 .PDF	1.2 MB
227	АрхВолКарел	ОС-1а_000000173_КЛ-10 кВ ТП №9-ТП №32 .PDF	1.2 MB

1	2	3	4
228	АрхВолКарел	ОС-1а_000000174_КЛ-10 кВ ТП№25-ТП№13 .PDF	1.2 MB
229	АрхВолКарел	ОС-1а_000000175_КЛ-10 кВ КТП№38-ОР-2 ВЛ-10кВ «Гор- сеть-2».PDF	1.3 MB
230	АрхВолКарел	ОС-1а_000000176_КЛ 10 кВ ТП №13 - ОР-3 ВЛ 10 кВ Гор- сеть-1.PDF	1.2 MB
231	АрхВолКарел	ОС-1а_000000177_КЛ-10 кВ ТП№26-ОР-10 ВЛ-10кВ «Гор- сеть-1».PDF	1.2 MB
232	АрхВолКарел	ОС-1а_000000178_КЛ-10 кВ ТП№30-ЛР-3 ВЛ-10 кВ «Гор- сеть-2».PDF	1.2 MB
233	АрхВолКарел	ОС-1а_000000179_КЛ-10 кВ ТП№30-ЛР-5 ВЛ-10 кВ «Гор- сеть-1».PDF	1.2 MB
234	АрхВолКарел	ОС-1а_000000181_КЛ 10 кВ РП-2 на ВЛ 10 кВ Горсеть-2 до ТП№7.PDF	1.3 MB
235	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000012_КЛ 10 кВ, Горсеть-2, опора ВЛ-10 кВ № (ул.Пушкина) -РП-1.PDF	1.2 MB
236	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000013_КЛ 10 кВ, Горсеть-1, опора ВЛ-10кВ № (ул. Гагарина) -РП-1 .PDF	1.2 MB
237	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000014_КЛ 10 кВ, РП1-ТП № 9 (МЧС-пожарная часть) .PDF	1.2 MB
238	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000015_КЛ 10 кВ, РП1-ТП № 10 (Музей) .PDF	1.2 MB
239	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000016_КЛ 10 кВ, РП1-ТП № 17 (Ростелеком) .PDF	1.2 MB
240	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000017_КЛ 10 кВ, РП1-ТП № 25 (Редакция) .PDF	1.3 MB
241	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000018_КЛ 0,4кВ, РП1-магазин.PDF	1.3 MB
242	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000019_КЛ 0,4кВ, РП1-ф Уличное освещение.PDF	1.2 MB
243	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000020_КЛ 0,4кВ, РП1-ПФР.PDF	1.2 MB
244	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000021_КЛ 0,4кВ, РП1-Администрация ф-1.PDF	1.2 MB
245	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000022_КЛ 0,4кВ, РП1-Администрация ф-2.PDF	1.3 MB
246	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000023_КЛ 0,4кВ, РП1-ДШИ.PDF	1.3 MB
247	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000024_КЛ 0,4кВ, РП1-Детский сад № 1 (кухня).PDF	1.2 MB
248	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000025_КЛ 0,4кВ, РП1-ВЛ ф.Гостинодвор- ская.PDF	1.3 MB
249	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000026_КЛ 0,4кВ, РП1-ДШИ, котельная.PDF	1.3 MB
250	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000027_КЛ 0,4кВ, РП1-Детский сад № 1.PDF	1.2 MB
251	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000028_КЛ 0,4кВ, РП1-Оптико-механический за- вод.PDF	1.2 MB
252	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000036_ВЛЗ-10 кВ фидер Горсеть-3, отпайка КТП-№ 48.PDF	1.2 MB
253	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000037_КЛ-10 кВ Горсеть-3, отпайка КТП № 48 .PDF	1.2 MB
254	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000038_КЛ-0,4 ул. Ленина, ж.д № 148,.PDF	1.3 MB
255	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000039_КЛ-0,4 ул. Ленина, ж.д № 150а.PDF	1.3 MB
256	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000040_КЛ-0,4 ул. Ленина, ж.д № 154.PDF	1.3 MB
257	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000042_КЛ-10 кВ Горсеть-3 ТП-№ 29 на ктп-№ 55 .PDF	1.3 MB
258	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000043_КЛ-0,4 кВ ул. Лелекова, выход с КТП- №56 на ВЛЗ-0,4 кВ.PDF	1.3 MB
259	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000044_ВЛЗ-0,4 кВ. ж/д Революционная, 35.PDF	1.2 MB
260	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000046_КЛ-10 кВ Горсеть-3, ТП№29 на КТП-№56 .PDF	1.3 MB
261	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000047_КЛ-0,4 кВ ул. Лелекова, выход с КТП- №55 на ВЛЗ-0,4 кВ.PDF	1.2 MB
262	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000048_ВЛЗ-0,4 кВ. ж/д Революционная, 29.PDF	1.2 MB
263	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000050_Площадка производственная с покрытием территории РП-1.PDF	1.2 MB
264	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000051_Ограждение производственной площадки РП-1.PDF	1.2 MB
265	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000055_КВЛИ-10 кВ, Горсеть-2, отпайка на КТП- №57.PDF	1.2 MB

1	2	3	4
266	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000056_ВЛИ-0,4 кВ ф. Озёрная.PDF	1.2 MB
267	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000065_КЛ-10 кВ, Горсеть-1 г.Кириллов, ул.Дзержинского от ТП-№4 до КТП №49.PDF	1.3 MB
268	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000066_КЛ-0,4 кВ г. Кириллов, ул. Ленина, ж/д № 59.PDF	1.2 MB
269	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000067_КЛ-0,4 кВ г. Кириллов, ул. Ленина, ж/д № 66.PDF	1.2 MB
270	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000068_ВЛИ-0,4 кВ ф. Механизаторов.PDF	1.2 MB
271	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000071_2КЛ-10 кВ Горсеть-1, отпайка на КТП №1.pdf	1.3 MB
272	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000072_КЛ-0,4 кВ выхода на ВЛ-0,4 кВ от КТП №1.PDF	1.3 MB
273	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000077_Двухцепная КЛ-10 кВ Горсеть-4 выход с ПС Кириллов до озера Долгое.PDF	1.2 MB
274	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000078_ВЛ-10 кВ Горсеть-4 переход через озеро Долгое.PDF	1.2 MB
275	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000079_ВЛИ-10 кВ Горсеть-4 до КТП-№54.PDF	1.2 MB
276	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000080_Двухцепная КЛ-10 кВ Горсеть-4 с КТП-№54 на БКТП-№58.PDF	1.2 MB
277	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000081_КЛ-10 кВ Горсеть-3 с КТП-№54 на БКТП-№58.PDF	1.2 MB
278	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000084_2КЛ-10 кВ, Горсеть-3, отпайка на КТП-№59.PDF	1.2 MB
279	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000085_2КЛ-10 кВ, Горсеть-4, отпайка на КТП-№59.PDF	1.2 MB
280	АрхВолКарел	ОС-1а_БП-000086_4КЛ-0,4 кВ Детский сад.PDF	1.2 MB
281	АрхВолКарел	ОС-1а от 30.09.2024 2часть.pdf	888 kB
282	АрхВолКарел	ОС-1а от 30.09.2024 4часть.pdf	568 kB
283	АрхВолКарел	ОС1а от 30.09.2024 1часть.pdf	714 kB
284	АрхВолКарел	ОС1а от 30.09.2024 3часть.pdf	709 kB
285	АрхВолКарел	ОСВ по сч.08 ИП 003-15-1-05.20-0045 3 кв.2024.xlsx	38.6 kB
286	АрхВолКарел	ОСВ по сч.08 ИП 003-15-1-05.20-0047 3 кв.2024.xlsx	35.3 kB
287	АрхВолКарел	ОСВ по сч.08 ИП 008-13-5-04.30-0001 3 кв.2024.xlsx	16.7 kB
288	АрхВолКарел	ПЗ L 003-15-1-05.20-0045.xlsx	9.4 kB
289	АрхВолКарел	ПЗ L 003-15-1-05.20-0047.xlsx	9.4 kB
290	АрхВолКарел	ПЗ О 008-13-5-04.30-0001.xlsx	9.4 kB
291	АрхВолКарел	ПЗ к СД и ССР.pdf	4.1 MB
292	АрхВолКарел	ПЗ Маза.doc	134 kB
293	АрхВолКарел	Пояснения к ИП.docx	24.6 kB
294	АрхВолКарел	Пояснительная ИП-0001.docx	26.6 kB
295	АрхВолКарел	Пояснительная ИП-0016.docx	16.2 kB
296	АрхВолКарел	Пояснительная ИП-1736.docx	16.2 kB
297	АрхВолКарел	Приказ ПСД №465-1.pdf	75.9 kB
298	АрхВолКарел	Расчет стоимости ПИР по договору (ВЛ 110).xlsx	296 kB
299	АрхВолКарел	РД.rar	12.8 MB
300	АрхВолКарел	РЕЕСТР №1 ВЛ110 кВ.pdf	424 kB
301	АрхВолКарел	с-ф 30081 МАЗА скан.pdf	79.6 kB
302	АрхВолКарел	С-ф 31072.pdf	117 kB
303	АрхВолКарел	ССР К_007-25-1-01.32-3729_СИП ВЛ 10 кВ Маза (для Минэнерго).xlsx	124 kB
304	АрхВолКарел	ССР К01 к Приказу объемы ЭС (1).xlsx	129 kB
305	АрхВолКарел	сф.pdf	66.3 kB
306	АрхВолКарел	сч-ф 126.PDF	216 kB
307	АрхВолКарел	сч.08 Маза.xlsx	11.2 kB
308	АрхВолКарел	сч.08 Приобретение.xlsx	171 kB
309	АрхВолКарел	сч.08 .xls	19.0 kB
310	АрхВолКарел	сч.08 3 кв ОСВ.xls	19.0 kB
311	АрхВолКарел	сч.08.xls	38.5 kB
312	АрхВолКарел	ЭСС3-03.23-ТП-03.ТР Том 1 v02.pdf	33.0 MB
313	АрхВолКарел	ЭСС3-03.23-ТП-03.ТР Том 2 v03.pdf	12.1 MB

1	2	3	4
314	АрхВолКарел	ЭСС3-03.23-ТП-03.ТР Том 3 v02.pdf	450 kB
315	АрхВолКарел	ЭСС3-03.23-ТП-03.ТР-COX.X v03.pdf	18.6 MB
316	АрхВолКарел	ЭСС3-03.23-ТП-03.ТР-БОРХ.X.pdf	2.8 MB
317	АрхВолКарел	ЭСС3-22-23-ТП-ПМИ.pdf	2.7 MB
318	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-020-ЭП1 Изм.1.pdf	1.4 MB
319	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-020-ЭП2 Изм.1.pdf	2.2 MB
320	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-021-РЗ Изм.1.pdf	18.5 MB
321	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-023-УА Изм.1.pdf	1.3 MB
322	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-024-МО.pdf	1.3 MB
323	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-024-ТМ Изм.1.pdf	3.9 MB
324	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-027-УА Изм.1.pdf	1.1 MB
325	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-027-ЭП1 Изм.1.pdf	1.0 MB
326	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-027-ЭП2 Изм.1.pdf	961 kB
327	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-031-ЭП Изм.1.pdf	994 kB
328	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-103-УА Изм.1.pdf	10.2 MB
329	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-108-СС Изм.1.pdf	1.1 MB
330	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-138-ЭП Изм.1.pdf	4.3 MB
331	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-139-КС.pdf	761 kB
332	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-202-ПЗ.pdf	2.4 MB
333	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-203-СД ПЗ.pdf	274 kB
334	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-272-ТМ Изм.1.pdf	1019 kB
335	КолаПсков	000-41-1-03.21-0881-ВПК.pdf	162 kB
336	КолаПсков	16.09.2024 103 КС-3.pdf	80.5 kB
337	КолаПсков	16.09.2024 103/1 - 103/7 КС-2.pdf	2.3 MB
338	КолаПсков	17.09.2024 105 КС-3.pdf	85.8 kB
339	КолаПсков	17.09.2024 105/1 - 105/3 КС-2.pdf	629 kB
340	КолаПсков	220727 РЭ2 TOP 200-16 (-16K) P 63 v22.1.pdf	2.0 MB
341	КолаПсков	230110 РЭ2 TOP 200-16 (-16K) Л x2 v23.1.211.pdf	3.1 MB
342	КолаПсков	230110 РЭ2 TOP 200-16 Т 7х v23.1.211.pdf	3.0 MB
343	КолаПсков	230227 РЭ2 TOP 200-16 (-16K) В x2 v23.1.211.pdf	3.1 MB
344	КолаПсков	230227 РЭ2 TOP 200-16 (-16K) С x2 v23.1.211.pdf	2.9 MB
345	КолаПсков	230309 РПУ TOP 200-16 Т 75 (Т 72) v23.1.XXX.PDF	1.7 MB
346	КолаПсков	230317 РПУ TOP 200-16 Л XX v23.1.pdf	2.8 MB
347	КолаПсков	230320 РПУ TOP 200-16 Р 63 v22.1.pdf	911 kB
348	КолаПсков	230407 РПУ TOP 200-16 В XX v23.1.XXX.PDF	1.9 MB
349	КолаПсков	230510 РПУ TOP 200-16 С XX v23.1.pdf	1.6 MB
350	КолаПсков	230922 РЭ2 TOP 200-16 (-16K) Л x2 v23.2.221.pdf	3.4 MB
351	КолаПсков	385-П-АТХ-01.pdf	10.2 MB
352	КолаПсков	385-П-АТХ-02.pdf	7.3 MB
353	КолаПсков	385-П-АТХ-03.pdf	8.0 MB
354	КолаПсков	385-П-АТХ-04.pdf	731 kB
355	КолаПсков	CM 16 User Manual.pdf	1.8 MB
356	КолаПсков	№ 41-20 МУР 0220У 24 от 12.03.2024.pdf	27.9 MB
357	КолаПсков	№41 20-01-2023 15 от 15.06.2023.pdf	111 MB
358	КолаПсков	proel-mini-re-07102022-rus versiya 21102022.pdf	3.1 MB
359	КолаПсков	Акт №1 входного контроля Реал.xlsx	100 kB
360	КолаПсков	Акт №1 от 30.08.2024 ул Дружбы.pdf	629 kB
361	КолаПсков	Акт ПК ГО.pdf	353 kB
362	КолаПсков	Акт ПК РК.pdf	310 kB
363	КолаПсков	ВЛ-205.pdf	1.0 MB
364	КолаПсков	ВЛ-361.pdf	1.0 MB
365	КолаПсков	Выбор уставок Сириус-Т.pdf	287 kB
366	КолаПсков	Выбор уставок Сириус-УВ.pdf	462 kB
367	КолаПсков	Договор 76-61-СМР от 28.04.2023.pdf	761 kB
368	КолаПсков	Договор 76-Н144-КЛ (Печки, Минобороны) заполненный всеми print.pdf	19.1 MB
369	КолаПсков	Договор ключ 76-Н145-КЛ от 12.07.2024.pdf	2.0 MB
370	КолаПсков	Договор ТП.pdf	8.0 MB
371	КолаПсков	Договор 41-23-2024 1 МВ Юнион ВГТ 220.pdf	203 kB
372	КолаПсков	ДР ПСК-02949-Э-Ю-22 подписан.pdf	796 kB

1	2	3	4
373	КолаПсков	Журнал входного контроля №1 Реал.xlsx	18.9 kB
374	КолаПсков	з.п. 07.pdf	440 kB
375	КолаПсков	Здание ТП 35_6 кВ Териберка.pdf	197 kB
376	КолаПсков	зп 08.pdf	128 kB
377	КолаПсков	зп 09.pdf	226 kB
378	КолаПсков	ИД Териберка.rar	565 MB
379	КолаПсков	Исполнительная 700.doc	1.5 MB
380	КолаПсков	КЛ ПС-205 (1 часть).pdf	949 kB
381	КолаПсков	КЛ ПС-361 (1 часть).pdf	1.6 MB
382	КолаПсков	КЛ ПС-361 (2 часть).pdf	1.6 MB
383	КолаПсков	КЛ-ПС 205 (2 часть).pdf	2.2 MB
384	КолаПсков	КС-14 от 20.09.2024. Териберка ПС 409 (1,2 этап) ДП 2023_15.pdf	1.5 MB
385	КолаПсков	КС-14 ПС-87.pdf	1.2 MB
386	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-1 от 30.08.24.pdf	1.1 MB
387	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-10 от 30.08.24.pdf	4.0 MB
388	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-11 от 30.08.24.pdf	461 kB
389	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-12 от 30.08.24.pdf	749 kB
390	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-2 от 30.08.24.pdf	1.6 MB
391	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-3 от 30.08.24.pdf	674 kB
392	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-4 от 30.08.24.pdf	2.1 MB
393	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-5 от 30.08.24.pdf	1.7 MB
394	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-6 от 30.08.24.pdf	1.4 MB
395	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-7 от 30.08.24.pdf	8.5 MB
396	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-8 от 30.08.24.pdf	5.0 MB
397	КолаПсков	КС-2 № 4 53089-9 от 30.08.24.pdf	4.1 MB
398	КолаПсков	КС-2, КС-3.pdf	55.4 kB
399	КолаПсков	КС-3 №4 53089 от 30.08.2024.pdf	411 kB
400	КолаПсков	КС-6а Реал.xlsx	115 kB
401	КолаПсков	КС2 №2-7 от 27.09.2024 к Д76-Н145-КЛ от 12.07.2024.pdf	5.0 MB
402	КолаПсков	КС2 №8,9 от 30.09.2024 к Д76-Н145-КЛ от 12.07.2024.pdf	1.0 MB
403	КолаПсков	КС3 №2 от 27.09.2024 к Д76-Н145-КЛ от 12.07.2024.pdf	95.5 kB
404	КолаПсков	КС3 №3 от 30.09.2024 к Д76-Н145-КЛ от 12.07.2024.pdf	102 kB
405	КолаПсков	ЛС Печки ВЛ-10кВ.xlsx	355 kB
406	КолаПсков	Оборотн.вед. сч.08 за 3 кв.2024 по ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	12.0 kB
407	КолаПсков	Оборотн.вед. сч.08 за 3 кв.2024 по ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	10.6 kB
408	КолаПсков	Оборотн.вед. сч.08 за 3 кв.2024 по ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	10.1 kB
409	КолаПсков	ОС 08 000-72-1-04.40-0006.xlsx	14.3 kB
410	КолаПсков	ОС 08 009-73-2-02.32-3834.xlsx	10.6 kB
411	КолаПсков	ОС 08 009-75-2-03.31-0218.xlsx	9.4 kB
412	КолаПсков	ПЗ.doc	118 kB
413	КолаПсков	План Кукуевка.pdf	1.0 MB
414	КолаПсков	Пояснительная записка Печки КВЛ.docx	29.4 kB
415	КолаПсков	Пояснительная записка Реал.docx	28.1 kB
416	КолаПсков	Пояснительная записка 000-41-1-03.21-0881.docx	15.9 kB
417	КолаПсков	Пояснительная записка 000-42-1-03.12-0623.docx	16.0 kB
418	КолаПсков	Пояснительная записка 009-41-2-01.21-0005.docx	16.3 kB
419	КолаПсков	Пояснительная.docx	26.3 kB
420	КолаПсков	Проект Реал.pdf	16.4 MB
421	КолаПсков	прокладка кабельной линии ПС 361.pdf	1020 kB
422	КолаПсков	прокладка кабельной линии ПС-205.pdf	949 kB
423	КолаПсков	ПС 87 свидетельство о праве.pdf	135 kB
424	КолаПсков	с-ф №12 от 12.03.2024.pdf	523 kB
425	КолаПсков	с-ф №8 от 13.02.2024.pdf	1.1 MB
426	КолаПсков	СД ПС 409 Териберка общ. 15.04.24_1 этап.rar	1.1 MB
427	КолаПсков	СД ПС 409 Териберка общ. 15.04.24_2 этап.rar	1.2 MB
428	КолаПсков	СД ПС 409 Териберка общ. 15.04.24.rar	2.8 MB

1	2	3	4
429	КолаПсков	Сириус-Т.pdf	3.6 MB
430	КолаПсков	Сириус-УВ.pdf	4.5 MB
431	КолаПсков	ССР ПС-87.xlsx	67.4 kB
432	КолаПсков	ССРСС.xlsx	10.8 kB
433	КолаПсков	ССРССк дог. №76-05-КЛ.xlsx	20.4 kB
434	КолаПсков	Страницы из Проект КЛВЛ от ПС205 ТОМ1_compressed.pdf	6.7 MB
435	КолаПсков	схемы ВЛ 205.pdf	589 kB
436	КолаПсков	Схемы КЛ-10кВ, д.Печки.7z	6.0 MB
437	КолаПсков	Тех.отчет испыт. Вл 205 и 361.pdf	1.6 MB
438	КолаПсков	Том 2 Сметные расчеты.pdf	1.7 MB
439	Комиэнерго	Акт КС-14 647.pdf	5.6 MB
440	Комиэнерго	Акт осмотра №5 КС-2 от июля.pdf	2.9 MB
441	Комиэнерго	Акт осмотра №10 к актам от сентября.pdf	4.3 MB
442	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению 174 (проля- ёты 153-202).pdf	57.1 kB
443	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 09.08.2024.pdf	2.3 MB
444	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 15.08.2024.pdf	1.8 MB
445	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 16.08.2024.pdf	946 kB
446	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 17.07.2024.pdf	4.5 MB
447	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 17.09.2024 (Приложение М).pdf	1.7 MB
448	Комиэнерго	Акт приемки выполненных работ по расширению ВЛ 110 кВ №163 3 от 30.09.2024 (Приложение М).pdf	2.9 MB
449	Комиэнерго	Договор от №017 23-2.pdf	18.6 MB
450	Комиэнерго	ИП Аксенти П.И. - Договор от 28.07.2023 №74_23-Ю на вы- полнение строительно-монтажных работ по объекту _Рекон- струкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская».pdf	924 kB
451	Комиэнерго	ИП Аксенти П.И. - Сч-ф №3 от 28.09.24.PDF	1.7 MB
452	Комиэнерго	ИП Аксенти П.И. - Сч-ф №4 от 28.07.24.pdf	1.8 MB
453	Комиэнерго	ИП Шабалина Л.К - спр КС-3 №1 от 22.07.2024.pdf	3.5 MB
454	Комиэнерго	ИП Шабалина Л.К - спр КС-3 №2 от 19.08.24.PDF	1.6 MB
455	Комиэнерго	ИП Шабалина Л.К - спр КС-3 №3 от 18.09.2024.PDF	1.6 MB
456	Комиэнерго	ИП Шабалина Л.К - спр КС-3 №4 от 30.09.2024.PDF	1.5 MB
457	Комиэнерго	ИП Шабалина Л.К. - Договор от 01.04.2024 №10 24-С.pdf	5.4 MB
458	Комиэнерго	Об утверждении проекта и сметных расчетов (по объекту _Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в....pdf	936 kB
459	Комиэнерго	Об утверждении рабочей документации и сметных расчётов (по объекту 000-55-1-01.12-1302 Реконструкцияdocx	196 kB
460	Комиэнерго	ООО Северэнергопроект -АВР от 19.07.2024 счет №69.pdf	1.0 MB
461	Комиэнерго	ООО Северэнергопроект -акт выполненных работ от 16.08.2024.pdf	734 kB
462	Комиэнерго	ООО СЭП - Договор от 04.04.2024 №11 24-С.pdf	5.6 MB
463	Комиэнерго	ОСВ 08 счета.xls	22.5 kB
464	Комиэнерго	ПЗ по ИП F 000-54-1-01.12-0663.docx	14.2 kB
465	Комиэнерго	ПЗ по ИП F 000-55-1-01.12-1302.docx	14.1 kB
466	Комиэнерго	ПЗ по ИП К 000-54-1-01.12-0685.docx	14.1 kB
467	Комиэнерго	ПЗ по ИП N 009-51-2-03.13-0003.docx	14.2 kB
468	Комиэнерго	Пояснительная записка к СД 163-3.pdf	205 kB
469	Комиэнерго	Приказ №475 от 12.10.2017.pdf	286 kB
470	Комиэнерго	Приказ об утверждении ПСД №139 от 28.03.2023.pdf	1.8 MB
471	Комиэнерго	Приложение Ж по ВЛ 174 от 28.07.2024.pdf	2.4 MB
472	Комиэнерго	Рабочая документация 000-54-1-01.12-0663.rar	5.7 MB
473	Комиэнерго	Рабочая документация ВЛ 174.rar	8.6 MB
474	Комиэнерго	Расчет стоимости договора.xlsx	540 kB
475	Комиэнерго	Справка №1 ВЛ 110 кВ №163 3 (Приложение №3).pdf	212 kB

1	2	3	4
476	Комиэнерго	Справка №2 ВЛ 110 кВ №163_3 (Приложение №3).pdf	185 kB
477	Комиэнерго	Справка №3 ВЛ 110 кВ №163_3 (Приложение №3).pdf	203 kB
478	Комиэнерго	Справка №4 ВЛ 110 кВ №163_3 (Приложение №3).pdf	185 kB
479	Комиэнерго	Справка №5 ВЛ 110 кВ №163_3 (Приложение Л).pdf	218 kB
480	Комиэнерго	Справка №6 ВЛ 110 кВ №163_3 от 30.09.2024(Приложение Л).pdf	222 kB
481	Комиэнерго	ССР База.pdf	633 kB
482	Комиэнерго	ССР к приказу №475 от 12.10.2017.pdf	118 kB
483	Комиэнерго	ССР тек. цены к Приказу об утв. ПСД №139.pdf	455 kB
484	Комиэнерго	ССР ТЕК.pdf	633 kB
485	Комиэнерго	Утратил силу - Сводный сметный расчёт - ССР база.pdf	62.7 kB
486	Комиэнерго	Утратил силу - Сводный сметный расчёт - ССР тек.pdf	67.2 kB
487	Новгородэнерго	05 1105-123С-ПЗ.pdf	161 kB
488	Новгородэнерго	1105-1_23С-МОС.pdf	717 kB
489	Новгородэнерго	1105-1_23С-МПБ.pdf	617 kB
490	Новгородэнерго	1105-1_23С-ПОС.pdf	1.9 MB
491	Новгородэнерго	1105-1_23С-ППО.pdf	1.0 MB
492	Новгородэнерго	1105-1_23С-ТКР.pdf	394 MB
493	Новгородэнерго	3- ПЗ..doc	139 kB
494	Новгородэнерго	436 Альфа Инжиниринг Трубирино (Битумный терминал).pdf	1.6 MB
495	Новгородэнерго	XZ8457172R0000257_Договор № НОВ231-2024 от 03.07.2024.pdf	276 kB
496	Новгородэнерго	XZ8457172R0000257_УПД № 0000000002224P070002_3292 от 14.08.2024..pdf	649 kB
497	Новгородэнерго	Акт ПИР+КС-2 от 26.08.2024.pdf	1.2 MB
498	Новгородэнерго	Выписка из ЦКК от 15.05.2024 вопрос 20.pdf	252 kB
499	Новгородэнерго	Гос. пошлина пп № 40773 от 16.08.2024.pdf	60.2 kB
500	Новгородэнерго	Гос.пошлина пп № 40771 от 16.08.2024.pdf	60.1 kB
501	Новгородэнерго	Договор поставки № НОВ229-2024 от 04.07.2024.pdf	314 kB
502	Новгородэнерго	Дополнительное соглашение №1 к договору № НОВ231-2024 от 03.07.2024 print.pdf	117 kB
503	Новгородэнерго	Дополнительное соглашение №1 к договору №НОВ229-2024 от 04.07.2024 print.pdf	110 kB
504	Новгородэнерго	ДС № 1 к дог. № 436.pdf	404 kB
505	Новгородэнерго	Заявка к Договору КЛЮЧ Трубирино (БТ).xlsx	18.9 kB
506	Новгородэнерго	Заявка к договору СМР Л-15 Окуловская 2 эт..xlsx	15.1 kB
507	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 1.pdf	125 MB
508	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 10 (протоколы2).pdf	31.5 MB
509	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 11 (паспорта устройств).pdf	66.5 MB
510	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 2.pdf	20.3 MB
511	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 3.pdf	36.0 MB
512	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 4.pdf	29.8 MB
513	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 5.pdf	5.3 MB
514	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 6.pdf	21.4 MB
515	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 7.pdf	28.3 MB
516	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 8.pdf	24.9 MB
517	Новгородэнерго	Исполнительная битумный часть 9 (протоколы1).pdf	33.1 MB
518	Новгородэнерго	Карточка согласования к дог. № 436.docx	15.4 kB
519	Новгородэнерго	Карточка согласования к дог. № НОВ211-2024.docx	11.5 kB
520	Новгородэнерго	Конъюнктурный анализ .xlsx	37.0 kB
521	Новгородэнерго	КС 14+КС11+Акты Битумный терминал.pdf	1.3 MB
522	Новгородэнерго	КС 2,3 от 30.09.2024 СМР Окуловская Л-15.pdf	3.7 MB
523	Новгородэнерго	КС 2,3 СМР от 17.09.24 Битумный терминал.pdf	13.8 MB
524	Новгородэнерго	Кс 2,3 СМР от 30.09.2024 Битумный закрытие.pdf	14.3 MB
525	Новгородэнерго	КС-14 от 30.09.24 Битумный терминал.pdf	1.9 MB
526	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.17.pdf	140 kB
527	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.18.pdf	151 kB
528	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.19.pdf	125 kB
529	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.20.pdf	147 kB
530	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.21.pdf	164 kB

1	2	3	4
531	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.22.pdf	141 kB
532	Новгородэнерго	КС-2, КС-3 КВЛ-003-65-1-05.20-0011.23.pdf	126 kB
533	Новгородэнерго	КС14 30.09.2024 ПРИУЭ БЭС.pdf	1.7 MB
534	Новгородэнерго	КС14 30.09.2024 ПРИУЭ БЭС.pdf	1.6 MB
535	Новгородэнерго	Лесоустроительная документация МДО Л15 28 км.zip	43.8 MB
536	Новгородэнерго	НОВ211-2024 Энергосервис С-3 СМР Л-15 Окуловская (2 этап).pdf	35.1 MB
537	Новгородэнерго	ОСВ по объекту автокран 25 тн 4118.mxl.xlsx	10.0 kB
538	Новгородэнерго	ОСВ по объекту ДСП Битумный терминал 4344.xlsx	15.4 kB
539	Новгородэнерго	ОСВ по объекту окуловская Л-15 4102.xlsx	12.2 kB
540	Новгородэнерго	ОСВ по объекту снегоболотоход 4114.xlsx	11.6 kB
541	Новгородэнерго	ПЗ Автокран 25 тн 4118.pdf	496 kB
542	Новгородэнерго	ПЗ гусеничный снегоболотоход 4114.pdf	497 kB
543	Новгородэнерго	ПЗ Окуловская Л-15 4102.pdf	514 kB
544	Новгородэнерго	ПЗ по ДСП Битумный терминал 4344.pdf	500 kB
545	Новгородэнерго	ПЗ ПРИУЭ 0011.pdf	502 kB
546	Новгородэнерго	ПЗ СД..docx	46.3 kB
547	Новгородэнерго	Приказ № 251-1 от 26.08.2024 ПСД Трубочино (Битумный терминал).docx.pdf	645 kB
548	Новгородэнерго	Приказ № 427-1 Технадзор Трубочинское с.п. ООО ТА Битумный терминал.pdf	625 kB
549	Новгородэнерго	приказ об утверждении пед битумный терминал.pdf	1.7 MB
550	Новгородэнерго	Приказ ПСД Л-15 ПС Окуловская коррект.pdf	1.1 MB
551	Новгородэнерго	Проектная документация по стр-ву КВЛ 10кВ в формате pdf.pdf	5.9 MB
552	Новгородэнерго	Свидетельство о гос.регистрации 5388НВ53.pdf	267 kB
553	Новгородэнерго	Свидетельство о гос.регистрации 5389НВ53.pdf	267 kB
554	Новгородэнерго	Свидетельство о гос.регистрации 5390НВ53.pdf	272 kB
555	Новгородэнерго	Свидетельство о гос.регистрации XZ8457172R0000257 К504МО53.pdf	544 kB
556	Новгородэнерго	Сводка затрат Л-15 28 км 07.08.2023.xlsx	724 kB
557	Новгородэнерго	СД 2000 .xls	107 kB
558	Новгородэнерго	СД тек ценах 2 кв 2024г.xls	2.2 MB
559	Новгородэнерго	Смета ПИР .xlsx	1.3 MB
560	Новгородэнерго	ССР тек ценах.xlsx	323 kB
561	Новгородэнерго	ССР ц 2000г.xlsx	328 kB
562	Новгородэнерго	ТКП.rar	9.2 MB
563	Новгородэнерго	УПД № 0000000002224P070002 0814.001 от 14.08.2024..pdf	554 kB
564	Новгородэнерго	УПД № 0000000002224P070002 0814.002 от 14.08.2024.pdf	560 kB
565	Новгородэнерго	УПД № 0000000002224P070002 0814.003 от 14.08.2024..pdf	555 kB
566	Счета 3 кв. 2024 г	Архангельск.xlsx	16.1 kB
567	Счета 3 кв. 2024 г	Вологда.xlsx	14.9 kB
568	Счета 3 кв. 2024 г	Карелия.xlsx	15.0 kB
569	Счета 3 кв. 2024 г	Кола.xlsx	14.3 kB
570	Счета 3 кв. 2024 г	Колэнерго-08.03.04.02-вынос сетей в имущ.форме.xlsx	7.9 kB
571	Счета 3 кв. 2024 г	Коми.xlsx	15.0 kB
572	Счета 3 кв. 2024 г	Новгород.xlsx	14.3 kB
573	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Архэнерго 3 кв.xlsx	14.8 kB
574	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Вологдаэнерго 3 кв.xlsx	10.6 kB
575	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Карелэнерго 3 кв.xlsx	16.1 kB
576	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Колэнерго 3 кв.xlsx	44.5 kB
577	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Комиэнерго 3 кв.xlsx	13.5 kB
578	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Новгородэнерго 3 кв.xlsx	9.3 kB
579	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 07 Псковэнерго 3 кв.xlsx	12.4 kB
580	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Архэнерго 3 кв.xlsx	2.0 MB
581	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Вологдаэнерго 3 кв.xlsx	1.4 MB
582	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Карелэнерго 3 кв.xlsx	1.2 MB
583	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Колэнерго 3 кв.xlsx	710 kB
584	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Комиэнерго 3 кв.xlsx	1.2 MB
585	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Новгородэнерго 3 кв.xlsx	692 kB

1	2	3	4
586	Счета 3 кв. 2024 г	Оборот счета 08 Псковэнерго 3 кв.xlsx	1.2 MB
587	Счета 3 кв. 2024 г	Псков.xlsx	14.8 kB

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

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 3 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

39 листов

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

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

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

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

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2024 году.

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

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

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

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

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

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2024 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

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

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

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

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

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

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

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

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

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

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

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

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

о) Причины отклонений

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Общий объем финансирования, в том числе за счет:*

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Федерального бюджета*

В соответствии с пунктом 15 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 16 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 17 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 18 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 5, 6 и 7 Правил заполнения отчетных

форм в 2024 году, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:

В соответствии с пунктом 168 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 году нарастающим итогом с начала года по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

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

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

Для соблюдения Правил заполнения отчетных форм экспертная организация рекомендует привести в соответствие заполнение данного столбца в отчетах будущих периодов.

– Федерального бюджета

В соответствии с пунктом 169 Правил заполнения отчетных форм в столбце 10 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 года.

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

– *Бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований*

В соответствии с пунктом 170 Правил заполнения отчетных форм в столбце 11 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

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

– *Средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)*

В соответствии с пунктом 171 Правил заполнения отчетных форм в столбце 12 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

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

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

– *Иных источников финансирования*

В соответствии с пунктом 172 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в столбцах 10,11 и 12 Правил заполнения отчетных форм в 2024 году по состоянию на последний день 2 квартала 2024 г.

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

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13 в целом указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

ж) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

В соответствии с пунктом 173 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14-23 указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в 2024 году по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года в разрезе источников финансирования.

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

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

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

з) Причины отклонений

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

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

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

П3.3 Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

– *Фактический объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2024 г. в прогнозных ценах соответствующих лет в соответствии со значением данного показателя.

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

– *Остаток освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01.2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен.

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

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 6, 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Плановый объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 195 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

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

– *Фактический объем освоения инвестиций по инвестиционному проекту*

В соответствии с пунктом 196 Правил заполнения отчетных форм в столбце 9 формы указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный нарастающим итогом с начала отчетного года, по состоянию на последний день периода квартальной отчетности отчетного года.

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

– *Планируемый объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 197 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10, 12, 14, 16 формы, имеющих в заголовке слово «План» и указание на номер квартала указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 года, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2024 г. в столбцах 10, 12, 14, 16 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический объем освоения капитальных вложений (квартальный)*

В соответствии с пунктом 198 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11, 13, 15, 17 имеющих в заголовке слово «Факт» и указание на номер квартала указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале 2024 г.

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

– *Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода*

В соответствии с пунктом 199 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 18 и 19 формы указывается фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен, рассчитанные как разность остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровне цен по состоянию на 01.01.2024 г. и фактического объема освоения инвестиций по инвестиционному проекту в 2024 г. в базисном и прогнозном уровне цен соответственно.

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

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

– *Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 200 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 20 и 21 формы указываются отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года за соответствующий период квартальной отчетности.

При этом в столбце 20 указывается разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 21 указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности, в процентах.

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

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

– *Причины отклонений*

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов

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

определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

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

– *Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7 и 9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 7) и (или) объектам основных средств (столбец 9) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 7 и 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 211 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 10 указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 8) и (или) объектам основных средств (столбец 10) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного 2024 года в процентах.

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

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

– *Причины отклонений*

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

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

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

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

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

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

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

рующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 15 столбец 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм

– *Планируемые характеристики объектов основных средств*

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

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

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

– *Фактические характеристики объектов основных средств*

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

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

– *Фактические характеристики объектов основных средств в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 232 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1-6.4.11 указываются фактические характеристики объектов основных

средств в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93-97 Правил, в отношении которых в отчетном квартале фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

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

– *Отклонение от плана*

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

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

– *Причины отклонений*

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Диспетчерское наименование*

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

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

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

– *Планируемые характеристики объектов*

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

– *Фактические характеристики объектов*

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

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

– *Фактические характеристики объектов в поквартальной разбивке*

В соответствии с пунктом 244 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.9 указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109-113 Правил, с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

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

– *Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода*

В соответствии с пунктом 245 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 7.1-7.9 указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года в натуральных единицах измерения.

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

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2024 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбец «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инве-

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Плановый объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 14 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается плановый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в 2024 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

– *Финансирование капитальных вложений*

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

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

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

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

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

– *Плановый объем освоения капитальных вложений*

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

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

– *Освоение капитальных вложений*

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

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

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 18 за 2 квартал 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$);

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

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

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

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

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi});
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP_{ens});

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

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

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

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

– столбцы 9.1-9.4 «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»:

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

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

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

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

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование центра питания*

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

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

– *Месторасположение центра питания*

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

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

– *Установленная мощность центра питания*

В соответствии с пунктом 268 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по состоянию на 1 января отчетного года (2024 г.) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (31.12.2024 г.) соответственно.

В представленной для ТЦА форме наименования столбцов 6 и 7 указаны корректно, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей*

В соответствии с пунктом 269 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 9 формы указывается фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 8 и 9 указаны корректно.

– *Фактическое расширение пропускной способности*

В соответствии с пунктом 270 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10 и 11 формы указывается фактическое расширение пропускной способности (в кВт) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 10 и 11 указаны корректно.

– *Фактическое снижение потерь*

В соответствии с пунктом 271 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12 и 13 формы указывается фактическое снижение потерь (в кВт·ч/год) по состоянию на 01.01.2024 года и на 31.12.2024 года.

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

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

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

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

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

П3.12 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

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

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

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

ПЗ.13 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2024 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» заполнены без отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденных Минэнерго России.

**ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных
сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количе-
ственных показателей**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 3 КВАРТАЛ 2024 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

44 листа

Таблица № П4.1 - Псковская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «МВхА». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВхА»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		15,63	58,59
1	2.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	3,50	2,79
2	2.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	7,62	3,79
3	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (2х1 МВА), КЛ-10 кВ (2х0,550 км) от ТП-554 до проектируемой ТП, спаренной КЛ-0,4 кВ (2х0,070 км, 2х0,075 км, 2х0,135 км) от проектируемой ТП с установкой КР и прибора учета электрической энергии (2 т.у.), Псковский р-н, д.Хотицы (ООО "СК "Возрождение-13" Дог. № ПСК-05828-Б-С/22 от 12.12.2022)	N_009-73-2-03.31-4582	2,00	0,00
4	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), КЛ-10 кВ (0,51 км) от ВЛ-10 кВ л.68-07, КЛ-10 кВ (0,56 км) от ВЛ-10 кВ л.68-21, КЛ-0,4 кВ (2х0,1 км) до проектируемых КР, г.Остров, ул.Калинина (ООО "Дорожное строительное монтажное управление" Дог. № ПСК-00108-Э-В/23 от 05.04.2023)	N_009-71-2-03.31-0108	0,50	0,50
5	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КЛ-10 кВ (0,49 км) от РУ-10 кВ ТП-691, КЛ-10 кВ (0,4 км) от РУ-10 кВ ТП-732, спаренных КЛ-0,4 кВ (0,155 км; 0,155 км) от РУ-0,4 кВ 1, 2 СШ проектируемой ТП до проектируемых КР-1, КР-2, Псковский район, д.Борисовичи (АО СЗ Псковжилстрой Дог. № ПСК-00600-Э-С/23 от 17.04.2023)	N_009-73-2-03.31-4584	0,80	0,00
6	2.1.1.1.3	Строительство КТП-10/0,4 кВ (0,400 МВА), КЛ-10 кВ (0,1 км) от л.161-04, спаренной КЛ-0,4 кВ (0,09 км) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до проектируемого КР, с установкой прибора учета электрической энергии 0,4 кВ (1 т.у.), г. Опочка, ул. Загородная (ООО "Первая Литейная Компания" Дог. № ПСК-00573-Э-Ю/23 от 30.05.2023)	N_009-75-2-03.31-0208	0,40	0,40
7	2.1.1.1.3	Строительство двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), КВЛ-10 кВ (1,46 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-01, КВЛ-10 кВ (1,55 км) от ВЛ-10 кВ Л.312-11, спаренных КЛ-0,4 кВ (2х0,04 км) с установкой КР и прибора учета 0,4 кВ (2 т.у.), Себежский район, д.Кузнецовка (МБОУ Кузнецовская средняя общеобразовательная школа Дог. № ПСК-06439-Э-Ю/22 от 06.02.2023)	N_009-75-2-03.31-0201	0,80	0,80
8	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА), ВЛ-110 кВ (2х0,86 км), установка приборов учета электрической энергии (16 т.у.), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дог. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	M_009-75-2-03.13-0001	0,00	50,00
9	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (2х0,267 км) от РУ-10 кВ ЗТП-11, двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (2х0,16 МВА), КЛ-0,4 кВ (0,326 км) с установкой КР, г.Новосокольники, ул.Матросова, д.28 (Администрация Новосокольнического района Дог. № ПСК-02906-Э-Ю/23 от 18.09.2023)	O_009-75-2-03.31-0217	нд	0,32

Таблица № П4.2 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		46,23	77,40
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	28,93	54,75
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	12,83	14,24
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-0,4 кВ (ориентировочно 0,07 км) Л-3 от ТП-119г с установкой 1 прибора учета в г. Сортавала (технологическое присоединение Шихиева Э.И.О. № КАР-03988-Э-С/22 от 25.04.2023)	N_009-31-2-01.41-3649	0,07	0,06
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ Л-22с-61 (0,85 км) с установкой ПКУ (1 шт) в р-не п. Рускеала м. Сакисюръя г. Сортавала (технологическое присоединение Зимина М.Ю. № КАР-04522-Э-С/22 от 17.02.2023 г.)	N_009-31-2-01.33-2031	0,85	0,91
5	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-25п-5 «Рыбрека-Каскесручей» в части выноса ВЛ (демонтаж 1,4 км, монтаж 1,55 км) с территории карьера «Другорекский-3» в Прионежском районе РК (Соглашение о компенсации №ОЗУ-00013П/21 от 17.05.2022 с ЗАО «Интеркамень»)	N_000-33-1-01.32-3253	1,55	1,57
6	3.1.2.2.1	Реконструкция в части выноса ВЛ-0,4 кВ от ТП-201 с подключением части ВЛ-0,4 кВ на ТП-3427 (демонтаж 30 м, монтаж 20 м), с земельного участка с кадастровым номером 10:03:0072602:1763 в Кондопожском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00010П/23 от 20.04.2023 с Ильиным П.А.)	N_000-33-1-01.41-3490	0,02	0,00
7	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой неизолированного провода на провод СИП (демонтаж провода АС-35 кВ 0,052 км, монтаж провода СИП-3 0,052 км), с заменой опоры в Пряжинском районе РК (Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00011П/23 от 18.05.2023 с Мацукевич А.Е.)	N_000-33-1-01.32-3266	0,05	0,00
8	3.1.6	Приобретение у ПАО «ТГК-1» КЛ 10 кВ Л-72-4 протяжённостью 1,0 км, КТП 10/0,4 кВ «Карелид» с трансформатором мощностью 400 кВА, РП-8 (1 шт.), расположенных в г. Петрозаводске, ул. Пограничная, д. 25, территория промплощадки Петрозаводской ТЭЦ	N_000-34-5-02.32-0001	1,00	0,00
9	3.1.6	Приобретение у ООО «Автоспецстрой» отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Л-46П-23 протяженностью 0,750 км, КТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА и КЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,180 км, расположенных в г. Петрозаводск, ул. Вознесенское шоссе	N_000-34-5-01.32-0009	0,93	0,75

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
10	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	0,54
11	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления от ВЛ 10 кВ Л-48П-7 ориентировочной протяжённостью 0,07 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводск (технологическое присоединение ООО "СТОУН ЭРИА" № КАР-00561-Э-П/23 от 25.07.2023г.)	O_009-33-2-01.32-3196	нд	0,09
12	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (0,014 км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажом реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	0,01
13	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с заменой провода АС на СИП на ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) и организацией линейного ответвления от ВЛ-10 кВ Л-2п-2 до ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	0,03
14	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ протяжённостью 1,067 км, установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	O_009-33-2-01.32-3195	нд	1,07
15	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-6кВ от Л-26-99 (ориентировочно 0,01 км), с установкой линейного разъединителя 6кВ (1 шт), с установкой ПКУ 6кВ (1 т.у.) в п. Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение Карел Транс Неруд № ТП КАР-00615-Э-С/23 от 18.09.2023)	O_009-31-2-01.33-2037	нд	0,01
16	3.1.1.1.3	Установка автоматического пункта секционирования 6 кВ (реклоузера) на ВЛ-6кВ Л-26-62 (1 шт), прибора учета (1 т.у.) в д. Хийденсельга Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО "Ладожская форель" № ТП КАР-02569-Э-С/23 от 06.10.2023)	O_009-31-2-01.33-2039	нд	0,01
17	3.1.1.1.3	Строительство ответвления ВЛ-6кВ Л-22С-61 (ориентировочно 0,025км), с установкой ТП-6/0,4 (250кВА), с установкой прибора учета (1 т.у.) в р-не п. Рускеала Сортавальского р-на (технологическое присоединение Центра спортивного туризма Рускеала № ТП КАР-02251-Э-С/23 от 22.09.2023)	O_009-31-2-01.33-2038	нд	0,01

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
18	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-304 с заменой неизолированного провода на провод СИП, монтажом опоры, демонтажем 2 опор с земельного участка с кадастровым номером 10:14:0080208:41 в Олонецком районе РК, демонтаж опор 2 шт и провода 0,09 км, монтаж 1 опоры и провода 0,07 км (Соглашение о компенсации № КРП-КАР-00001/23 от 27.07.2023 с Митенев А.О.)	O_000-33-1-01.41-3506	нд	0,07
19	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-963 с заменой неизолированного провода на провод СИП, с заменой опор (демонтаж провода А-25 0,1 км, монтаж провода СИП-2 0,11 км) в п. Великая Губа Медвежьегорского района РК, кадастровый номер земельного участка 10:13:0160103:308 (оказание услуги по выносу № ОЗУ-КАР-00002-П/24 от 29.03.2024г. в интересах Ястрембского А.Н.)	O_000-33-1-01.41-3553	нд	0,10
20	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2046 в части выноса ВЛ (демонтаж 0,32 км, монтаж 0,08 км) за границы земельного участка с кадастровым номером 10:16:0010311:305, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-2031 (замена провода на СИП 0,235 км) в г.Суоярви (Соглашение о компенсации №ОЗУ-КАР-00005-С/24 от 20.06.2024 с ГУП РК «КарелКоммунЭнерго»)	P_000-31-1-01.41-3570	нд	0,30
21	3.1.2.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 (0,12 км) с установкой разъединителей РЛНД-10/400 (2 шт.) в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	O_000-31-1-01.32-2294	нд	0,12
22	3.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-34-02 (замена провода на СИП протяженностью 0,18 км) в р-не п.Микли Лахденпохского района (Договор №ОЗУ-КАР-00001-С/24 от 03.04.2024 на оказание услуги по выносу с ООО «ТК Ладога»)	O_000-31-1-01.32-2297	нд	0,18
23	3.1.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Л-40-3 "Коткозеро-Вагвозеро" Олонецкого района с заменой опор и провода на СИП длина перевооружаемого участка 19,2 км.	J_000-33-1-01.32-3130	0,00	2,58

Таблица № П4.3 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		1	37
1	3.1.6	Приобретение у ПАО «ТГК-1» КЛ 10 кВ Л-72-4 протяжённостью 1,0 км, КТП 10/0,4 кВ «Карелид» с трансформатором мощностью 400 кВА, РП-8 (1 шт.), расположенных в г. Петрозаводске, ул. Пограничная, д. 25, территория промплощадки Петрозаводской ТЭЦ	N_000-34-5-02.32-0001	1,000	0,000
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,000
3	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	1,000
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления от ВЛ 10 кВ Л-48П-7 ориентировочной протяжённостью 0,07 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводск (технологическое присоединение ООО "СТОУН ЭРИА" № КАР-00561-Э-П/23 от 25.07.2023г.)	O_009-33-2-01.32-3196	нд	1,000
5	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (0,014 км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажом реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	1,000
6	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с заменой провода АС на СИП на ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) и организацией линейного ответвления от ВЛ-10 кВ Л-2п-2 до ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	O_009-33-1-01.32-3269	нд	2,000
7	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ протяжённостью 1,067 км, установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	O_009-33-2-01.32-3195	нд	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
8	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-6кВ от Л-26-99 (ориентировочно 0,01 км), с установкой линейного разъединителя 6кВ (1 шт), с установкой ПКУ 6кВ (1 т.у.) в п. Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение Карел Транс Неруд № ТП КАР-00615-Э-С/23 от 18.09.2023)	O_009-31-2-01.33-2037	нд	1,000
9	3.1.1.1.3	Установка автоматического пункта секционирования 6 кВ (реклоузера) на ВЛ-6кВ Л-26-62 (1 шт), прибора учета (1 т.у.) в д. Хийденсельга Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО "Ладожская форель" № ТП КАР-02569-Э-С/23 от 06.10.2023)	O_009-31-2-01.33-2039	нд	1,000
10	3.1.1.2.1	Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ ВЛ-05С-67 на ПС 35 кВ Рускеала (ПС 5С) с заменой трансформаторов тока (2 шт) в фазах «А» и «С» ячейки 6 и установкой трансформатора тока в фазе "В" (1шт) (технологическое присоединение АО "ПСК" № КАР-01584-Б-С/23 от 27.11.2023)	O_009-31-1-03.21-0134	нд	3,000
11	3.1.1.2.1	Техническое перевооружение линейной ячейки 6 кВ ВЛ-25-67 на ПС 110 кВ Питкяранта (ПС 25) с заменой трансформаторов тока (2 шт.) в фазах «А» и «С» ячейки 6 (технологическое присоединение АО "ПСК" № КАР-02377-Б-С/23 от 29.12.2023)	O_009-31-1-03.21-0135	нд	2,000
12	3.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Найстеньярви(ПС-35) с установкой трансформаторов тока 110 кВ в количестве 15 шт. и трансформаторов напряжения 110 кВ в количестве 6 шт. (ССПИ)	K_000-31-1-03.13-0981	0,000	21,000
13	3.1.2.2.1	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-08С-08, Л-08С-02 (0,12 км) с установкой разъединителей РЛНД-10/400 (2 шт.) в месте пересечения с проектируемой ж/д в р-не п.Элисенваара Лахденпохского района (Соглашение о компенсации №КРП-КАР-00011/23 от 01.02.2024 с ООО «Карелприродресурс»)	O_000-31-1-01.32-2294	нд	2,000

Таблица № П4.4 - Республика Карелия. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		751	1 108
1	3.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	684,000	971,000
2	3.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	64,000	127,000
3	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-0,4 кВ (ориентировочно 0,07 км) Л-3 от ТП-119г с установкой 1 прибора учета в г. Сортавала (технологическое присоединение Шихиева Э.И.О. № КАР-03988-Э-С/22 от 25.04.2023)	N_009-31-2-01.41-3649	1,000	1,000
4	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления ВЛ-6 кВ Л-22с-61 (0,85 км) с установкой ПКУ (1 шт) в р-не п. Рускеала м. Сакисюръя г. Сортавала (технологическое присоединение Зимина М.Ю. № КАР-04522-Э-С/22 от 17.02.2023 г.)	N_009-31-2-01.33-2031	1,000	1,000
5	3.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35 кВ ЮПЗ (ПС 46П) с заменой прибора учета в ячейке №13 (1 ту) (технологическое присоединение ООО "Деловой дом" № КАР-00382-Э-П/23 от 02.05.2023)	N_009-33-1-03.31-3134	1,000	0,000
6	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ (ориентировочной протяжённостью 0,85 км), установка дополнительной ячейки 6 кВ (1 шт.) на ПС 110 кВ ТБМ (ПС 7), монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 6 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводске (технологическое присоединение ООО "КСМ Газобетон" № КАР-01689-Э-П/23 от 11.07.2023г.)	O_009-33-2-01.33-2514	нд	1,000
7	3.1.1.1.3	Строительство линейного ответвления от ВЛ 10 кВ Л-48П-7 ориентировочной протяжённостью 0,07 км с монтажом реклоузера 10 кВ (1 шт.), пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 т.у.) в г. Петрозаводск (технологическое присоединение ООО "СТОУН ЭРИА" № КАР-00561-Э-П/23 от 25.07.2023г.)	O_009-33-2-01.32-3196	нд	1,000
8	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-10кВ от Л-28-03 (0,014 км) с установкой ТП-10/0,4 (160кВА),с монтажом реклоузера 10кВ (1 шт), пункта коммерческого учета 0,4кВ (1 ту) в Сортавальском р-не (технологическое присоединение ООО "Янис Ярви" № ТП КАР-01091-Э-С/23 от 17.08.2023)	O_009-31-2-01.33-2036	нд	1,000

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
9	3.1.1.1.3	Установка реклоузеров 10 кВ 2 шт., пунктов коммерческого учета электрической энергии ВЛ 10 кВ 2 шт. на ВЛ-10 кВ Л-63-3, Л-2П-2 с заменой провода АС на СИП на ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) и организацией линейного ответвления от ВЛ-10 кВ Л-2п-2 до ВЛ-10 кВ Л-63-3 (0,015 км) в Кондопожском районе (технологическое присоединение ЗАО "Лечебно-профилактическое учреждение естественного оздоровления "Клиника Кивач" №КАР-02489-Э-П/23 от 22.09.2023г.)	О_009-33-1-01.32-3269	нд	2,000
10	3.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ протяжённостью 1,067 км, установка дополнительной ячейки 10 кВ на ПС 35 кВ Мелиоративный (ПС 52П) - 1 шт., монтаж пункта коммерческого учета электроэнергии 10 кВ (1 ту) в п. Мелиоративный Прионежского района (технологическое присоединение ООО "АБЗ-ВАД" № КАР-01000-Э-П/23 от 22.06.2023)	О_009-33-2-01.32-3195	нд	1,000
11	3.1.1.1.3	Строительство ввода ВЛ-6кВ от Л-26-99 (ориентировочно 0,01 км), с установкой линейного разъединителя 6кВ (1 шт), с установкой ПКУ 6кВ (1 т.у.) в п. Ляскеля Питкярантского р-на (технологическое присоединение Карел Транс Неруд № ТП КАР-00615-Э-С/23 от 18.09.2023)	О_009-31-2-01.33-2037	нд	1,000
12	3.1.1.1.3	Установка автоматического пункта секционирования 6 кВ (реклоузера) на ВЛ-6кВ Л-26-62 (1 шт), прибора учета (1 т.у.) в д. Хийденсельга Питкярантского р-на (технологическое присоединение ООО "Ладожская форель" № ТП КАР-02569-Э-С/23 от 06.10.2023)	О_009-31-2-01.33-2039	нд	1,000

Таблица № П4.5 - Архангельская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «протяженность, км». Данные категории субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»	
				План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6
		Всего:		0,0	0,35
1	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие уголовно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (КЛ-10 кВ 1,420 км; ВОЛС 0,355 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,0	0,35

Таблица № П4.6 - Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
		Всего:		0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0
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	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
2	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	0	6,3	0	0	0	1	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
3	1.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	О_000-42-1-03.12-0623	нд	0	нд	0	нд	2	нд	0
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	О_009-73-2-02.32-3834	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
5	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СШ РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41 (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)	О_009-75-2-03.31-0218	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006	0	0	0	0	0	0	0	0
7	3.1.1.1.3	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	О_009-33-2-01.12-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
8	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
9	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	О_003-34-1-05.20-0016	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	0	0	0	0	0	0	0	0
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	0	0
12	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	О_008-13-5-04.30-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
13	5.1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой	О_009-63-2-01.32-4344	нд	0	нд	8,422	нд	4	нд	2

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
		и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в количестве 2 компл. для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубичинское с/п, территория Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г., заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")									
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	М_007-61-1-01.32-4102	0	0	0	0	0	0	0	0
15	5.1.2.3	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	О_003-65-1-05.20-0011	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
16	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4114	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
17	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	О_000-65-1-07.10-4118	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	К_007-25-1-01.32-3729	0	0	19,2	19,342	0	0	0	0
19	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	0	0	0	0
21	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	0	0	0	0	0	0	0	0
22	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	К_000-54-1-01.12-0685	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ЛЭП		шт./комплект		т.у.	
				План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал	План 2024	Факт 3 квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	9	10
23	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица № П4.7 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		2,56	32,97	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	1,53	0,56	нд
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,41	1,65	нд
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Завет (35м), ТП-630кВА, монтаж прибора коммерческого учёта (1 т.у.) вблизи п.Пионерский Грязовецкого района (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. № ВОЛ-01963-Э-В/23 от 24.05.23)	N_009-21-2-01.32-6452	0,63	0,000	Досрочное выполнение работ х/с, работы выполнены в 2023 году.
4	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	O_009-25-2-01.32-3801	нд	0,800	выполнение работ по договору ТП с Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
5	6.1.6	Приобретение КТП 10/0,4 кВ "СТ Строитель-3" с трансформатором ТМГ 100 кВА, ВЛ 10 кВ отпайка от КТП СТ "Строитель-3" от опоры №18 ВЛ 10 кВ "Ершово", ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП СТ "Строитель-3", ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП СТ "Строитель-3", общей протяженностью 3,109 км, расположенных в Шекснинском районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.11.2023 по делу №2-10550/2023)	P_000-26-5-03.31-0013	нд	0,100	Безвозмездное приобретение (по решению Вологодского городского суда от 15.11.2023 по делу №2-10550/2023)
6	6.1.6	Приобретение КТП 0,25 МВА Сямженский лес, отпайки КВЛ-10 кВ Сямженский лес от опоры №100 ВЛ-10 кВ «Ратино», общей протяженностью 0,130 км, расположенных в Сямженском районе, 583 км федеральной трассы М-8, Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3415/2024)	P_000-21-5-03.31-0002	нд	0,250	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3415/2024)

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
7	6.1.6	Приобретение КТП 0,16 МВА Лесхоз, отпайки 10 кВ Лесхоз, ВЛ-0,4 кВ Гараж, ВЛ-0,4 кВ Цех, общей протяженностью 0,216 км, расположенных в Верховажском муниципальном округе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.02.2024 по делу №2-3023/2024)	Р_000-21-5-03.31-0003	нд	0,160	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.02.2024 по делу №2-3023/2024)
8	6.1.6	Приобретение КТП 0,16 МВА КОС от отпайки 10кВ КОС ВЛ-10 кВ МСЗ, расположенной в Усть-Кубенском районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 11.03.2024 по делу №2-3722/2024)	Р_000-21-5-03.31-0004	нд	0,160	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 11.03.2024 по делу №2-3722/2024)
9	6.1.6	Приобретение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 0,25 МВА «Аленка», КТП 0,250 МВА «Аленка», ВЛ-10 кВ "Городище" отпайка на КТП 0,25 МВА "Аленка", общей протяженностью 0,495 км, расположенной на ул. Мирная, д. Городище в Череповецком районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 16.04.2024 по делу №2-5075/2024)	Р_000-25-5-01.41-0002	нд	0,250	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 16.04.2024 по делу №2-5075/2024)
10	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	29,040	Новый ИП. Обоснования включения: Протокол заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов № 1кэа от 18.04.2022. По договору №ВЭ2.6-24/0112 от 01.08.2024г. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

Таблица № П4.8 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 1-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		50,21	220,26	
1	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	44,21	101,57	нд
2	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	3,25	5,11	нд
3	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ 10кВ Ростилковский (0,33 км), монтаж приборов коммерческого учёта 10 кВ (2 т.у.) в г.Грязовец (Северное Молоко, ОАО Дог. № ВОЛ-06758-Э-В/22 от 17.03.23)	N_009-21-2-01.32-6444	0,33	0,000	Досрочное выполнение работ х/с, работы выполнены в 2023 году.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квар-тал	Факт 3 квар-тал	
1	2	3	4	5	6	7
4	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Завет (35м), ТП-630кВА, монтаж прибора коммерческого учёта (1 т.у.) вблизи п.Пионерский Грязовецкого района (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. № ВОЛ-01963-Э-В/23 от 24.05.23)	N_009-21-2-01.32-6452	0,04	0,000	Досрочное выполнение работ х/с, работы выполнены в 2023 году.
5	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	2,38	0,000	Неудовлетворительная организация работ подрядной организацией. В связи с длительным согласованием плана трассы с землепользователями, подрядчик не смог своевременно согласовать план трассы и выполнить проектные работы.
6	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Васюткино (0,008 км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Васюткино Усть-Кубинского муниципального округа (Карамов Сергей Николаевич Дог. № ВОЛ-04356-Э-В/23 от 05.10.23)	O_009-21-2-01.32-6468	нд	0,008	выполнение работ по договору ТП с Карамов Сергей Николаевич Дог. № ВОЛ-04356-Э-В/23 от 05.10.23. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
7	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Непотягово отп.Эл.Монтаж-35 (0,105км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи п.Непотягово Вологодского муниципального округа (Пшеничников Александр Михайлович Дог. № ВОЛ-04749-Э-В/23 от 19.10.2023)	O_009-21-2-01.32-6470	нд	0,007	выполнение работ по договору ТП с Пшеничников Александр Михайлович Дог. № ВОЛ-04749-Э-В/23 от 19.10.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
8	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,04км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6475	нд	0,040	выполнение работ по договору ТП с Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
9	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Агроснаб отп.АЗС (0,01км), установка прибора учёта (1 т.у.) в г.Сокол (Каманов Александр Николаевич Дог. № ВОЛ-05141-Э-В/23 от 22.12.2023)	O_009-21-2-01.32-6476	нд	0,010	выполнение работ по договору ТП с Каманов Александр Николаевич Дог. № ВОЛ-05141-Э-В/23 от 22.12.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
10	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Новый Источник отп.Пирогово (0,26 км), установка прибора учёта (1 т.у.) в д.Пирогово Вологодского района (Мезон, ЗАО Дог. № ВОЛ-06120-Б-В/23 от 02.02.24)	O_009-21-2-01.32-6479	нд	0,264	выполнение работ по договору ТП с Мезон, ЗАО Дог. № ВОЛ-06120-Б-В/23 от 02.02.24
11	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ (0,005 км) от опоры № 9 ВЛ 10 кВ Мастерские и установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) в п. Валга Великоустюгского муниципального округа (Пушников Андрей Александрович Дог. № ВОЛ-06123-Э-У/23 от 11.01.2024)	O_009-22-2-01.32-3693	нд	0,005	выполнение работ по договору ТП с Пушников Андрей Александрович Дог. № ВОЛ-06123-Э-У/23 от 11.01.2024. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
12	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ , 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление	O_009-25-2-01.32-3801	нд	1,834	выполнение работ по договору ТП с Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квар-тал	Факт 3 квар-тал	
1	2	3	4	5	6	7
		заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)				
13	6.1.1.1.3	Строительство отпак ВЛ 10 кВ Поселок-2 от опоры № 14 протяженностью 0,015 км и от опоры № 20 протяженностью 0,015 км, монтаж узлов коммерческого учета 10 кВ, (2 т.у.) и разъединителей (2 шт.) в Череповецком районе (Рыбоводный комплекс Ятва, ООО Дог. № ВОЛ-04047-Э-Ч/23 от 26.09.2023)	O_009-25-2-01.32-3800	нд	0,010	выполнение работ по договору ТП с Рыбоводный комплекс Ятва, ООО Дог. № ВОЛ-04047-Э-Ч/23 от 26.09.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
14	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,415км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	O_009-21-2-01.32-6478	нд	0,415	выполнение работ по договору ТП с Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24
15	6.1.1.1.3	Строительство участка ЛЭП-10кВ Ростилковский 1,76 км (ВЛ 1,7 км КЛ 0,06 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10 кВ (1 т.у.) в г.Грязовец (Складской терминал №12, ФГКУ Дог. № ВОЛ-00563-Э-В/23 от 05.06.2023)	O_009-21-2-01.32-6453	нд	1,800	выполнение работ по договору ТП с Складской терминал №12, ФГКУ Дог. № ВОЛ-00563-Э-В/23 от 05.06.2023
16	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП(к) Теплогорье-1 и установка ПУ (2 т.у.) в д. Теплогорье Великоустюгского МО (МБОУ "Теплогорская ООШ" Дог. № ВОЛ-03322-Э-У/24 от 09.08.24)	P_009-22-2-01.41-4073	нд	0,067	выполнение работ по договору ТП с МБОУ "Теплогорская ООШ" Дог. № ВОЛ-03322-Э-У/24 от 09.08.24
17	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Макарово с заменой трансформаторов тока (ТТ - 2шт.) в ячейке №1 Блохино 1с.ш. РУ-10кВ, строительство участка КВЛ-10кВ (2,040 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) вблизи д.Антоново Вологодского муниципального округа (Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023)	O_009-21-1-03.21-3672	нд	2,049	выполнение работ по договору ТП с Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Покровский" с выносом участка ВЛ-10 кВ протяженностью 0,170 км и реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Двор 5 Чернецкое" от КТП-250кВА "Телятник Чернецкое" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,130 км с территории земельного участка, расположенного по адресу: с. Чернецкое Грязовецкого муниципального округа Вологодской области (Племенной завод Покровское, ООО Дог. № ОЗУ-ВОЛ-00057-В/23 от 12.01.24;)	O_000-21-1-01.32-4113	нд	0,300	выполнение работ по договору выноса с Племенной завод Покровское, ООО Дог. № ОЗУ-ВОЛ-00057-В/23 от 12.01.24
19	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ Кольцевая в пролете опор №35-37 протяженностью 0,114 км по договору выноса в г. Кириллове Кирилловского муниципального округа (Бережной Д.М. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00049-Ч/23 от 15.09.2023)	O_000-23-1-01.32-3768	нд	0,114	выполнение работ по договору выноса с Бережной Д.М. Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00049-Ч/23 от 15.09.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
20	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Комплекс Чуровский" (0,094 км) вынос опор по договору выноса в с. Чуровское Шекснинского района (СПК (Колхоз) Нива Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00046-Ч/23 от 04.09.2023)	O_000-25-1-01.32-3770	нд	0,094	выполнение работ по договору выноса СПК (Колхоз) Нива Дог.:ОЗУ-ВОЛ-00046-Ч/23 от 04.09.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квар-тал	Факт 3 квар-тал	
1	2	3	4	5	6	7
21	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 в пролете опор 29-30 (0,022 км) по договору выноса в д. Потеряево Шекснинского района (Минакова В.С. Дого.:ОЗУ-ВОЛ-00006-Ч/24 от 14.03.2024)	О_000-25-1-01.41-6478	нд	0,022	выполнение работ по договору выноса с Минакова В.С. Дого.:ОЗУ-ВОЛ-00006-Ч/24 от 14.03.2024
22	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф. Советская от ТП(к) Райгаз с выносом участка ВЛ 0,4 кВ Ф. Набережная от ТП(к) Уни-вермаг протяженностью 0,13 км. с ЗУ по адресу: Вологодская область, муниципальный округ Нюксенский, с. Нюксеница, кад. № 35:09:0301002:397 (Администрация Нюксенского муниципального округа Вологодской области Дого. №ОЗУ-ВОЛ-00040-У/24 от 09.08.24)	Р_000-22-1-01.41-4373	нд	0,040	выполнение работ по договору выноса с Администрация Нюксенского муниципального округа Вологодской области Дого. №ОЗУ-ВОЛ-00040-У/24 от 09.08.24
23	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Еремеево-2" в пролете опор №12 - 13 на территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Вологодский муниципальный округ, д. Еремеево (Тамборский Виктор Леонидович Дого. №ОЗУ-ВОЛ-00038-В/24 от 31.07.24)	Р_000-21-1-01.41-7024	нд	0,005	выполнение работ по договору выноса с Тамборский Виктор Леонидович Дого. №ОЗУ-ВОЛ-00038-В/24 от 31.07.24
24	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	К_007-25-1-01.32-3729	0,00	19,342	Досрочное выполнение работ подрядчиком.
25	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества: ВЛ 10 кВ Ишутино отп. Ромашка протяженностью 0,4 км, расположенной по адресу: Вологодская обл., Великоустюгский р-н, г. Великий Устюг, д. Куликово принадлежащей СНТ «Северянка»	Р_000-26-5-01.32-3352	нд	0,400	Безвозмездное приобретение по договору дарения от 25.12.2023 №ВЭ2.6-23/0264
26	6.1.6	Приобретение ВЛ-0,4 кВ с кадастровым номером 69:05:0000000:254, протяженностью 1,210 км, расположенной в д. Страшино Весьегонского муниципального округа Тверской области (бесхозный объект, по решению Арбитражный суда Тверской области от 05.12.2023 по делу № А66-13142/2023)	Р_000-26-5-01.41-0017	нд	1,210	Безвозмездное приобретение (решение Арбитражный суда Тверской области от 05.12.2023 по делу № А66-13142/2023)
27	6.1.6	Приобретение КТП 10/0,4 кВ "СТ Строитель-3" с трансформатором ТМГ 100 кВА, ВЛ 10 кВ отпайка от КТП СТ "Строитель-3" от опоры №18 ВЛ 10 кВ "Ершово", ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП СТ "Строитель-3", ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП СТ "Строитель-3", общей протяженностью 3,109 км, расположенных в Шекснинском районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.11.2023 по делу №2-10550/2023)	Р_000-26-5-03.31-0013	нд	3,109	Безвозмездное приобретение (по решению Вологодского городского суда от 15.11.2023 по делу №2-10550/2023)
28	6.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.4 Попово в пролете опор №4-7 протяженностью 0,217 км, ВЛ-6 кВ "ф.5 Палтога в пролете опор №4-7 протяженностью 0,206 км по договору выноса в д. Палозеро Вытегорского района (ООО ЛДК №2 Дого.:ОЗУ-ВОЛ-00009-Ч/24 от 12.03.2024)	О_000-23-1-01.32-3770	нд	0,423	выполнение работ по договору выноса с ООО ЛДК №2 Дого.:ОЗУ-ВОЛ-00009-Ч/24 от 12.03.2024. Досрочное выполнение работ подрядчиком. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 1-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квар-тал	Факт 3 квар-тал	
1	2	3	4	5	6	7
29	6.1.6	Проектирование. Реконструкция электросетевых объектов ВЛ-10 кВ ф.1 "Янишево" (0,538км), ВЛ-10кВ ф.2 "Аэропорт" (0,363км) и ВЛ-10 кВ ф.3 "УЖД" (0,065км) в Вытегорском районе (АО "Белый Ручей" Дог.№ОЗУ-ВОЛ-00025-Ч/24 от 05.06.2024)	О_000-23-1-01.32-3771	нд	0,966	выполнение работ по договору выноса с АО "Белый Ручей" Дог.№ОЗУ-ВОЛ-00025-Ч/24 от 05.06.2024. Досрочное выполнение работ подрядчиком. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
30	6.1.6	Приобретение КТП 0,25 МВА Сямженский лес, отпайки КВЛ-10 кВ Сямженский лес от опоры №100 ВЛ-10 кВ «Ратино», общей протяженностью 0,130 км, расположенных в Сямженском районе, 583 км федеральной трассы М-8, Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3415/2024)	Р_000-21-5-03.31-0002	нд	0,130	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3415/2024)
31	6.1.6	Приобретение КТП 0,16 МВА Лесхоз, отпайки 10 кВ Лесхоз, ВЛ-0,4 кВ Гараж, ВЛ-0,4 кВ Цех, общей протяженностью 0,216 км, расположенных в Верховажском муниципальном округе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.02.2024 по делу №2-3023/2024)	Р_000-21-5-03.31-0003	нд	0,216	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 15.02.2024 по делу №2-3023/2024)
32	6.1.6	Приобретение ВЛ-10 кВ «Слизово» отпайка на КТП «Михайловское» от опоры №20, общей протяженностью 0,24 км, расположенной в районе д. Михайловское, с/п Чуровское, Шекснинском районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3050/2024)	Р_000-25-5-01.32-0003	нд	0,240	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 04.03.2024 по делу №2-3050/2024)
33	6.1.6	Приобретение ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 0,25 МВА «Аленка», КТП 0,250 МВА «Аленка», ВЛ-10 кВ "Городище" отпайка на КТП 0,25 МВА "Аленка", общей протяженностью 0,495 км, расположенной на ул. Мирная, д. Городище в Череповецком районе Вологодской области (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 16.04.2024 по делу №2-5075/2024)	Р_000-25-5-01.41-0002	нд	0,495	Безвозмездное приобретение (бесхозные объекты, по решению Вологодского городского суда от 16.04.2024 по делу №2-5075/2024)
34	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	79,892	Новый ИП. Обоснования включения: Протокол заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов № 1кз от 18.04.2022. По договору №ВЭ2.6-24/0112 от 01.08.2024г. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
35	6.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ "Хреново" от КТП-100 кВА "Хреново" с выносом участка ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,070 км с территории земельного участка, расположенного по адресу: Вологодская область, Вологодский муниципальный округ, д. Хреново (Махов Павел Алексеевич Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00021-В/23 от 23.08.23)	О_000-21-1-01.41-6925	нд	0,068	выполнение работ по договору выноса с Махов Павел Алексеевич Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00021-В/23 от 23.08.23. Досрочное выполнение работ подрядчиком. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

Таблица № П4.9 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,25	6,14	
1	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,25	0,00	нд
2	1.1.1.1.3	Строительство двух ВЛ 150кВ от ВЛ 150кВ № Л-219 и Л-170 для технологического присоединения ПС 150/10 кВ "Лавна" для электроснабжения комплекса перегрузки угля "Лавна" в морском порту Мурманск (договор ТП №43-000641/18 от 18.06.2018 с ООО "Морской торговый порт "Лавна") (длина трассы ВЛ 150кВ - 5,068 км)	J_009-41-2-01.11-0736	0,00	2,77	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком ЗА-ПСИБЭНЕРГО по договору СМР № 41/20-01-2023/6 от 05.04.2023 в 2023 году
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, МО гп.Молочный Кольского района, пгт.Молочный (п/ф Снежная) (Договор ТП КОЛ-00799-Э-С/23 от 09.10.2023 с ИП Кримлян Л.Ф.) (ЛЭП 0,4 кВ - 0,1 км; 2 т.у.)	O_009-41-2-01.41-1488	нд	0,102	Договор ТП от 09.10.2023 №КОЛ-00799-Э-С/23 с ИП Кримлян Л.Ф. Увеличение стоимости по результатам проектирования.
4	1.1.6	Переустройство ВЛ 35 кВ М-19/20; ВЛ 35 кВ М-21/22; ВЛ 110 кВ Л-75; ВЛ 150 кВ Л-171/172; ВЛ 150 кВ Л-179; ВЛ 150 кВ Л-183; ВЛ 150 кВ Л-184; ВЛ 150 кВ Л-226 на участке автомобильной дороги Р-21 "Кола" Санкт-Петербург - Петрозаводск - Мурманск - Печенга - граница с Королевством Норвегия. Подъезд к г. Мурманск на участке км 14+297 - км 19+027 для освобождения земельного участка с передачей имущества на баланс Мурманского филиала (соглашение о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола")	P_000-41-1-01.11-0692	нд	3,267	Новый ИП на основании соглашения о компенсации 41/10-01-2021/1Д с ФКУ Упрдор "Кола"

Таблица № П4.10 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,02	28,90	
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	0,02	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядной организацией. В связи с длительным согласованием плана трассы с землепользователями, подрядчик не смог своевременно согласовать план трассы и выполнить проектные работы.
2	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	3,75	нд
3	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	0,05	нд
4	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	O_000-25-5-01.32-0001	нд	25,10	Новый ИП. Обоснования включения: Протокол заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов № 1кэа от 18.04.2022. По договору №ВЭ2.6-24/0112 от 01.08.2024г. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

Таблица № П4.11 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		7,00	119,00	
1	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10кВ Ява с установкой вакуумного выключателя (ВВ - 1шт.), заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №5 Резерв 1с.ш. в РУ-10кВ, монтаж КВЛ-10кВ (2,38 км), КЛ-10кВ (0,02 км), узла коммерческого учета (1 т.у.) в	N_009-21-1-03.13-3668	4,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядной организацией. В связи с длительным согласованием плана трассы с землепользователями, подрядчик не смог своевременно

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		г.Вологда (Вологодский завод металлоконструкций, ООО Дог. № 26-00085В/21 от 14.02.22)				согласовать план трассы и выполнить проектные работы.
2	6.1.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/10 кВ Дымково в части замены ТТ-110 кВ ОМВ (3 шт.)	М_000-22-1-03.13-0062	3,00	3,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	6.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,00	59,00	нд
4	6.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,00	23,00	нд
5	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Нестеровский отп.Сверчково (0,04км), установка прибора учёта (1 т.у.) вблизи д.Сверчково Сокольского муниципального округа (Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023)	О_009-21-2-01.32-6475	нд	1,00	выполнение работ по договору ТП с Шутов Дмитрий Евгеньевич Дог. № ВОЛ-05878-Э-В/23 от 21.12.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
6	6.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 63 ВЛ 10 кВ РТР протяженностью 1,2 км., строительство КВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Поселок протяженностью 0,460 км., монтаж двухтрансформаторной ТП10/0,4 кВ (2х0,4 МВА), монтаж линейных разъединителей 10 кВ (4 шт.), монтаж узла коммерческого учета полукосвенного включения 0,4 кВ, 2 т.у. в Шекснинском районе (Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23)	О_009-25-2-01.32-3801	нд	2,00	выполнение работ по договору ТП с Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации, ФКП Дог. № ВОЛ-02099-Б-Ч/23 от 29.09.23. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
7	6.1.1.1.3	Строительство участка ВЛ-10кВ Слобода отп.Санниково (0,415км), установка прибора учёта (2 т.у.) вблизи д.Санниково Грязовецкого района (Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24)	О_009-21-2-01.32-6478	нд	9,00	выполнение работ по договору ТП с Детско-юношеский центр Единство, МУ ДО Дог. № ВОЛ-06702-Э-В/23 от 16.01.24
8	6.1.1.2.1	Модернизация ЗТП-630 кВА Школа с заменой ТТ (3 шт) в с.Куркино Вологодского района (Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-06784-Б-В/23 от 26.02.2024)	О_009-21-1-03.31-3873	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Городская электросетевая компания, ООО Дог. № ВОЛ-06784-Б-В/23 от 26.02.2024
9	6.1.1.4.2	Модернизация ПС Аниково 35/10 кВ в части замены трансформаторов тока 10 кВ в количестве 3 шт., установка ПКУ 10 кВ (1 т.у.) на опоре №80 отпайки Леваш ВЛ 10 кВ Победа в д. Леваш Бабушкинского муниципального округа (Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023)	О_009-22-1-03.21-0104	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Богданов Иван Николаевич, ИП Дог. № ВОЛ-04953-Э-У/23 от 17.11.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
10	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 35/10кВ Макарово с заменой трансформаторов тока (ТТ - 2шт.) в ячейке №1 Блохино 1с.ш. РУ-10кВ, строительство участка КВЛ-10кВ (2,040 км), монтаж прибора коммерческого учёта 10кВ (1 т.у.) вблизи д.Антоново Вологодского муниципального округа (Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023)	О_009-21-1-03.21-3672	нд	2,00	выполнение работ по договору ТП с Заря, ОАО Дог. № ВОЛ-02878-Э-В/23 от 17.07.2023

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
11	6.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/35/6кВ Ананьино с заменой трансформаторов тока (ТТ - 3шт.) в ячейке №0 Макси РУ-6кВ в г.Вологда (Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-В/23 от 14.07.2023)	O_009-21-1-03.13-3671	нд	3,00	выполнение работ по договору ТП с Роздухов Максим Евгеньевич, ИП Дог. № ВОЛ-00990-Б-В/23 от 14.07.2023. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
12	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ "Завет" от ПС 110/35/10 "Шуйское" в части установки дополнительной опоры (1 шт.) на территории земельного участка, расположенного по адресу: с/п Сухонское Междуреченского муниципального округа Вологодской области (Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-В/24 от 17.01.24;)	O_000-21-1-01.32-4114	нд	1,00	выполнение работ по договору выноса с Племзавод-колхоз имени 50-летия СССР Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-В/24 от 17.01.24
13	6.1.6	Приобретение оборудования в рамках программы по организации и внедрению инфраструктуры информационно-технологических систем (ИТ-инфраструктуры) (95 шт.)	K_000-26-1-07.20-0057	нд	6,00	Поздняя поставка активного сетевого оборудования по договору 657/670/21 от 19.11.2021, которые ранее было включено в план (ИПР) 2021 года со сроком поставки в декабре 2021 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
14	6.1.6	Приобретение высоковольтного прибора учета РИМ389 (1 шт.)	O_000-26-1-07.30-0116	нд	1,00	Обоснование включения: Акт приема-передачи от 25.10.2022; Письмо АО "РИМ ТД" №822 от 19.08.2022. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
15	6.1.6	Создание и внедрение автоматизированной системы управления технологическими присоединениями для нужд Вологодского филиала ПАО «Россети Северо-Запад»	O_000-26-3-09.40-0003	нд	1,00	приобретение НМА в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» (приказ Минфина России от 30.05.2022 № 86н). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
16	6.1.6	НИР. Постоянный ток. Островные территории	P_000-26-6-11.00-0007	нд	1,00	Переход на новое ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»
17	6.1.6	Приобретение снегохода Тайга СТ-500Д на основании договора дарения ВЭ2.6-4/0089 от 21.06.2024	P_000-26-5-07.10-0001	нд	1,00	Приобретение снегохода Тайга СТ-500Д на основании договора дарения ВЭ2.6-4/0089 от 21.06.2024

Таблица № П4.12 - Республика Коми. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «га.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		93,33	93,50	
1	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	65,46	65,46	
2	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ №24/25 ПС "Ветлосян" - ПС "Геолог" - ПС "Бельгоп" - ПС "ДСК" в части расширения просеки в объеме 5,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.21-0312	5,46	5,46	
3	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ №8 СТЭЦ – ПС «Металлобаза» в части расширения просеки в Ухтинском районе Республики Коми в объеме 5,09 га (ЦЭС)	I_000-54-1-01.21-0511	5,09	5,09	
	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ №10 отпайка от ВЛ 35 кВ №5/10 до ПС "Дальняя", ВЛ 35 кВ №5/10 ПС "Ветлосян" - ПС "УТС" - ПС "Озерная" в части расширения просек в объеме 9,61 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.21-0514	9,61	9,61	
	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №155, 156 "СТЭЦ" - ПС "НПС" - ПС "КС-10" - ПС "Промышленная" в части расширения просеки в объеме 7,71 га	N_004-54-1-01.12-0695	7,71	7,88	

Таблица № П4.13 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		299,00	853,00	
1	4.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	240,00	776,00	нд
2	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	38,00	60,00	нд
3	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-552 в г. Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-03374-Э-А/22 от 23.12.2022) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3818	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
4	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-77 в г. Архангельск Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-04409-Э-А/22 от 27.04.2023) (1 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3958	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
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-10/0,4 кВ ТП-26 в г.Архангельске Архангельской области (Индивидуальный предприниматель Гаврилов Александр Сергеевич, АРХ-00189-Э-А/23 от 05.05.2023) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3977	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в ТП-6/0,4 кВ ТП-276 в г. Архангельск Архангельской области (Потемкин Игорь Игоревич, АРХ-00566-Э-А/23 от 19.05.2023) (2 т.у.)	N_009-11-1-05.20-3991	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
7	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ ТП-462 в г. Архангельск Архангельской области (Гущин Владимир Вячеславович, АРХ-01178-Э-А/23 от 24.05.2023) (1 т.у.)	N_009-11-1-05.20-4012	1,00	0,00	Увеличение сроков реализации мероприятий в связи с изменением технических решений по результатам разработки ПСД. Заключено ДС к ДТП с продлением срока реализации мероприятий до 30 октября 2024.
8	4.1.1.1.3	Создание точек учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП-250 с заменой двух линейных	N_009-11-1-05.20-4020	2,00	2,00	Работы на объекте завершены. Объект введен в эксплуатацию. Изменение объемов работ. Выполнение работ хозяйственным

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		ячеек 10 кВ г. Северодвинске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельское специализированное энергетическое предприятие", АРХ-00319-Э-А/23 от 11.04.2023) (2 ячейки, 2 т.у.)				В утвержденную ИПР ИП включен по укрупненному расчету стоимости. В ходе разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП, соответственно изменилась стоимость затрат на реализацию ИП. Учтено в ит.корр.ИПР, опубликованной 08.10.2024 на сайте МЭ.
9	4.1.1.1.3	Создание точки учета электрической энергии в рамках развития интеллектуальной системы учета электрической энергии в РУ-0,4 кВ ТП-2113 в п.Коноша Коношского района Архангельской области (Грибов Игорь Владимирович, АРХ-02337-Э-В/22 от 02.08.2022) (1 т.у.)	N_009-12-1-05.40-0933	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
10	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-10 кВ ТП-143 и от ТП-10 кВ ТП-232 до встроенной ТП-10/0,4 кВ в г.Архангельске Архангельской области с монтажом узлов учета во встроенной ТП-10/0,4 кВ (Общество с ограниченной ответственностью "Производственное объединение "Северный химический комбинат", АРХ-04560-Э-А/22 от 17.04.2023) (0,540 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-02.32-2598	2,00	0,00	Увеличение сроков выполнения работ ввиду неисполнения подрядной организацией договорных обязательств в части соблюдения сроков выполнения ПИР. В отношении подрядчика ООО "Тэлма" была проведена претензионно-исковая работа. Взыскана начисленная в адрес контрагента договорная неустойка. 09.08.2024 заключен договор на СМР со сроком завершения работ до 09.11.2024.
11	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-6 кВ от РП-6 кВ №1 в г.Архангельске Архангельской области с монтажом узлов учета (Общество с ограниченной ответственностью "Архангельская сетевая компания", АРХ-01065-Э-А/23 от 29.05.2023) (0,170 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-02.33-0005	2,00	0,00	Невозможность выполнения СМР в связи с превышением инвестиционной составляющей по результатам ПИР. На этапе получения согласований возникло требование о необходимости разработки раздела по ОКН. 11.10.2024 подписано ДС к договору ТП в части увеличения стоимости ДТП и продления сроков реализации мероприятий до 30.06.2025.
12	4.1.1.4.1	Строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, узлов учета в г. Архангельск Архангельской области (Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2", АРХ-04686-Б-А/22 от 04.04.2023) (1,26 МВА, 0,35 км, 2 т.у.)	N_009-11-2-03.31-2783	2,00	0,00	Увеличение сроков реализации мероприятий ввиду отсутствия возможности своевременного выполнения ПИР (длительное согласование ПД, разрабатываемой Подрядчиком, с заинтересованными организациями). Подписано ДС к ДТП о продлении сроков исполнения договора ТП до 11.11.2024.
13	4.1.1.4.1	Строительство КТП-6/0,4 кВ и КЛ-6 кВ с монтажом узла учета в г.Архангельске Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Севдорстройсервис", АРХ-00470-Э-А/23 от 11.04.2023) (0,4 МВА, 0,015 км, 1 т.у.)	N_009-11-2-03.32-2607	1,00	1,00	Изменение объемов работ В ходе разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП
14	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 Ар-	N_009-12-2-01.32-1522	2,00	0,00	Вина Заявителя. Невозможность выполнения работ ввиду отсутствия готовности Заявителя - не освобождена строительная площадка для выполнения работ. СМР на объекте остановлены. 04.10.2024 подписано ДС к договору

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		хангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "РК-Инвест", АРХ-00609-Э-В/23 от 27.04.2023) (0,8 МВА, ВЛ-10 кВ 0,1 км, КЛ-0,4 кВ 0,7 км, 2 т.у.)				ТП с продлением сроков реализации мероприятий до 31.08.2025.
15	4.1.1.4.1	Строительство ответвления ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ 311-02 "Забелинский" с монтажом узла учета в Котласском районе Архангельской области (Акционерное общество "Котласское дорожное ремонтно-строительное управление" АРХ-00721-Э-К/23 от 25.04.2023) (0,045 км, 1 т.у.)	N_009-13-2-01.32-1343	1,00	1,00	Изменение объемов работ В ходе разработки ПСД изменились объемы работ, необходимые для реализации ИП
16	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-241 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ в г.Архангельск с монтажом узла учета (Общество с ограниченной ответственностью "Росводоканал Архангельск" договор № АРХ-03822-Э-А/22 от 30.01.2023) (0,15км, 1т.у)	N_009-11-2-02.32-2596	0,00	1,00	Перенос сроков реализации мероприятий с 2023 года ввиду отсутствия готовности Заявителя. ИП включен в утв. ИИП с реализацией в 2023 году. Перенос сроков исполнения обязательств на 2024 год ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП (несвоевременно смонтирована КТП Заявителя).
17	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ТП-232 в г. Архангельск Архангельской области с монтажом узлов учета (Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Медицинский информационно-аналитический центр" АРХ-00156-Э-А/23 от 04.07.2023) (0,36 км, 2 т.у.)	O_009-11-2-02.41-2728	нд	2,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Архангельской области "Медицинский информационно-аналитический центр" АРХ-00156-Э-А/23 от 04.07.2023
	4.1.1.4.1	Строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10-235-215, КЛ-10 кВ от ВЛ-10-235-104 до проектируемой КТП-10/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ в д.Горка-Муравьевская Вельского района Архангельской области (Общество с ограниченной ответственностью "Арктическая строительная компания", №АРХ-02651-Э-В/23 от 23.11.2023) (КЛ-10 кВ 0,258 км, 0,5 МВА, КЛ-0,4 кВ 0,324 км, ВЛ-10 кВ 0,006 км, 2 т.у.)	O_009-12-2-02.32-0006	нд	2,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору Общество с ограниченной ответственностью "Арктическая строительная компания", №АРХ-02651-Э-В/23 от 23.11.2023

Таблица № П4.14 - Архангельская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «протяженность, км». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	1 734,80	
1	4.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛ-10кВ 311-02 Забелинский, ВЛ-10кВ 311-00 РРС с переустройством ВОЛС для освобождения земельного участка по ул.Кожина дом 53 в п. Шипицыно Котласского района Архангельской области (1 этап) (Акционерное общество "Предприятие уголовно-исполнительно системы "Производственно-промышленный дом", ОЗУ-АРХ-00071-К/22 от 04.04.2023) (КЛ-10 кВ 1,420 км; ВОЛС 0,355 км)	N_000-13-1-01.32-1334	0,00	0,35	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглашения об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР в 2023 г. ПИР выполненыхозспособом в 2023 году. СМР завршены в 2024 году. Объект введен в эксплуатацию.
2	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	нд	1 734,44	Реализуется на основании договора купли-продажи № ДКП КОТЛАС-БЕРЕЗНИК от 24.04.2024 с ПАО "Мегафон".

Таблица № П4.15 (начало) - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2024 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2024 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19
		Всего:		0	35	0	106	0	27	
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 -	O_009-41-2-01.21-0005	нд	0	нд	0	нд	0	Исполнение обязательств по договору № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023 с ООО «Валла-Тунтури»

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19
		59,774 км., ПС 35/10 кВ - 10 МВА, выключатель 35 кВ - 2 шт., выключатель 6 кВ - 4 шт., 1 т.у.)								
2	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	0	6,3	0	0	0	0	Изменение графика выполнения работ связано с корректировкой технических решений, разделением на этапы. Выполняется план 2023 года. Учтено в корректировке
3	1.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	O_000-42-1-03.12-0623	нд	0	нд	0	нд	0	Решение технического совета Мурманского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" (Протокол от 28.12.2023 б/н). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024.
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	O_009-73-2-02.32-3834	нд	0	нд	0	нд	0	Внеплановый объект, выполнение работ по договору ТП (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
5	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СШ РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41 (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)	O_009-75-2-03.31-0218	нд	0	нд	0	нд	0	Внеплановый объект, выполнение работ по договору ТП (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006	0	0	0	0	0	0	Отклонение от плановых показателей отсутствует
7	3.1.1.1.3	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-01.12-0001	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП.Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022«Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024»

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19
8	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 реклоузуров	F_000-33-1-01.32-1736	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	O_003-34-1-05.20-0016	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках на основании Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Досрочное выполнение работ.«Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024»
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	нд	0	нд	0	нд	0	Реализуется на основании договора купли-продажи № ДКП КОТЛАС-БЕРЕЗНИК от 24.04.2024 с ПАО "Мегафон".
13	5.1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в количестве 2 компл. для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубочинское с/п, территория Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г.,	O_009-63-2-01.32-4344	нд	0	нд	6,464	нд	1,958	Реализация ИП на основании дог ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19
		заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")								
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	М_007-61-1-01.32-4102	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	5.1.2.3	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	О_003-65-1-05.20-0011	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен для обеспечения коммерческого учета электрической энергии на основании ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ, а также в связи с исключением /корректировкой проектов для выделения объемов мероприятий отдельно по каждому году в отдельные инвестиционные проекты с периодом реализации 1 год.
16	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4114	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен на основании Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области, разработанной на основе анализа аварийности 2018-2020 годов и технического состояния оборудования Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», а также во исполнение подпункта «е» пункта 1 Перечня поручений Президента РФ Путина В.В. № Пр-325, утвержденного 17.02.2022. Программа согласована Минэнерго России, утверждена Губернатором Новгородской области со сроком реализации 2024-2026 гг. (письмо в Минэнерго РФ от 03.07.2023 № КХ-3546-И). Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 08.10.2024 на сайте Минэнерго»
17	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	О_000-65-1-07.10-4118	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен на основании Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области, разработанной на основе анализа аварийности 2018-2020 годов и технического состояния оборудования Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», а также во исполнение подпункта «е» пункта 1 Перечня поручений Президента РФ Путина В.В. № Пр-325, утвержденного 17.02.2022. Программа согласована Минэнерго России, утверждена Губернатором Новгородской области со сроком реализации 2024-2026 гг. (письмо в Минэнерго РФ от 03.07.2023 № КХ-3546-И).

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	МВ×А		км ВЛ 1-цеп		км КЛ		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	19
										Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 08.10.2024 на сайте Минэнерго»
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	K_007-25-1-01.32-3729	0	0	0	19,342	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком.
19	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	O_000-25-5-01.32-0001	нд	29,04	нд	79,892	нд	25,097	Новый ИП. Обоснования включения: Протокол заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов № 1кэа от 18.04.2022. По договору №ВЭ2.6-24/0112 от 01.08.2024г. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	K_000-54-1-01.12-0685	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.15 (окончание) - Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по состоянию на 3 квартал 2024 года. Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2024 года.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		Всего:		0	11	65	65	0	387	0	1 734	
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	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Исполнение обязательств по договору № КОЛ-00737-Б-С/23 от 19.12.2023 с ООО «Валла-Тунтури»
2	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	0	1	0	0	0	0	0	0	Изменение графика выполнения работ связано с корректировкой технических решений, разделением на этапы. Выполняется план 2023 года. Учтено в корректировке
3	1.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	О_000-42-1-03.12-0623	нд	2	нд	0	нд	0	нд	0	Решение технического совета Мурманского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" (Протокол от 28.12.2023 б/н). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024.
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	О_009-73-2-02.32-3834	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Внеплановый объект, выполнение работ по договору ТП (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
5	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СШ РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41	О_009-75-2-03.31-0218	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Внеплановый объект, выполнение работ по договору ТП (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023). Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		(ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)										
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонение от плановых показателей отсутствует
7	3.1.1.1.3	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-01.12-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022 «Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024»
8	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	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	O_003-34-1-05.20-0016	нд	0	нд	0	нд	87	нд	0	Новый ИП. Включен для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках на основании Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Досрочное выполнение работ. «Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024»
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
12	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	1734,444	Реализуется на основании договора купли-продажи № ДКП КОТЛАС-БЕРЕЗНИК от 24.04.2024 с ПАО "Мегафон".
13	5.1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в количестве 2 компл. для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубичинское с/п, территория Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г., заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")	O_009-63-2-01.32-4344	нд	4	нд	0	нд	2	нд	0	Реализация ИП на основании дог ТП № №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	M_007-61-1-01.32-4102	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
15	5.1.2.3	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	O_003-65-1-05.20-0011	нд	0	нд	0	нд	298	нд	0	Новый ИП. Включен для обеспечения коммерческого учета электрической энергии на основании ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ, а также в связи с исключением /корректировкой проектов для выделения объемов мероприятий отдельно по каждому году в отдельные инвестиционные

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
												проекты с периодом реализации 1 год.
16	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4114	нд	3	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен на основании Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области, разработанной на основе анализа аварийности 2018-2020 годов и технического состояния оборудования Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», а также во исполнение подпункта «е» пункта 1 Перечня поручений Президента РФ Путина В.В. № Пр-325, утвержденного 17.02.2022. Программа согласована Минэнерго России, утверждена Губернатором Новгородской области со сроком реализации 2024-2026 гг. (письмо в Минэнерго РФ от 03.07.2023 № КХ-3546-И). Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 08.10.2024 на сайте Минэнерго»
17	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	О_000-65-1-07.10-4118	нд	1	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Включен на основании Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области, разработанной на основе анализа аварийности 2018-2020 годов и технического состояния оборудования Новгородского филиала ПАО «Россети Северо-Запад», а также во исполнение подпункта «е» пункта 1

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
												Перечня поручений Президента РФ Путина В.В. № Пр-325, утвержденного 17.02.2022. Программа согласована Минэнерго России, утверждена Губернатором Новгородской области со сроком реализации 2024-2026 гг. (письмо в Минэнерго РФ от 03.07.2023 № КХ-3546-И). Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 08.10.2024 на сайте Минэнерго»
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	К_007-25-1-01.32-3729	0	0	0	0	0	0	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком.
19	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	0	нд	0	нд	0	нд	0	Новый ИП. Обоснования включения: Протокол заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов № 1кэа от 18.04.2022. По договору №ВЭ2.6-24/0112 от 01.08.2024г. Учтено в проекте корректировки ИПР, направленной в Минэнерго 02.11.2024
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховей на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и	F_000-54-1-01.12-0663	0	0	65,46	65,46	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	шт./комплект		га.		т.у.		протяженность, км		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	11	12	13	14	15	16	17	18	19
		Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)										
22	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	К_000-54-1-01.12-0685	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302	0	0	0	0	0	0	0	0	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.16 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	1,19	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,065	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,626	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство 2КТП 10/0,4 кВ "Новая", 2КЛ 10 кВ яч.3Д, 4Д ПС 110/10 кВ "Емваль" с установкой узлов учета э/э в Эжвинском районе г. Сыктывкара Республики Коми (Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-01115-Э-Ю/23 от 19.05.23) (КТП 10/0,4 кВ - 1,26 МВА, КЛ 10 кВ - 0,12 км, узел учета 3ф.ТТ - 6 т.у.)	N_009-55-2-03.31-2066	0,000	0,500	По результатам разработки ПСД изменились технические характеристики. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнергоо

Таблица № П4.17 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «км ЛЭП». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "км ЛЭП"		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		7,46	17,71	
1	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3, ф.4, ф.5 от КТП 10/0,4 кВ №1117 "Северный 1", ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3, ф.4, ф.5, ф.6 от КТП 10/0,4 кВ №1118 "Северный 2", ВЛ 10 кВ от яч.11Д ПС 110/10 кВ "Усть-Кулом" в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Администрация МР Усть-Куломский Дог. №ОЗУ-КОМ-000004-Ю/23 от 28.02.2023) (ВЛ 0,4 кВ - 6,769 км, ВЛ 10 кВ - 0,675 км)	N_000-55-1-01.41-5090	7,332	0,000	Досрочный ввод объекта в декабре 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго
2	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф. «ул. Карла Маркса, д. 220» от ТП 10/0,4 кВ №2203 в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО "Специализированный застройщик» ГорКомСтрой" Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ю/23 от 07.04.23) (демонтаж ВЛ 0,4 кВ - 0,125 км, прокладка КЛ 0,4 кВ - 0,274 км)	N_000-55-1-02.41-0004	0,125	0,000	Досрочный ввод объекта в декабре 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго
3	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	7,673	нд
4	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	3,501	нд
5	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. №СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21) (ВЛ 10 кВ - 1,997 км, КЛ 10 кВ - 0,201 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2шт)	M_009-55-2-01.32-1879	0,000	0,053	Продление сроков выполнения работ по договору подряда в связи с длительным заключением договора аренды. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго
6	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ №163 в п. Приуральском Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №КРП-КОМ-000012-Ц/23 от 27.12.2023) (ВЛ 0,4 кВ - 0,28 км)	O_000-54-1-01.41-5195	нд	0,150	Выполнение работ по выносу Служба единого заказчика РК Дог. №КРП-КОМ-000012-Ц/23 от 20.12.23. По результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
7	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от РП №16 яч.17, ВЛ 10 кВ от РП №16 яч.16 с установкой опор (2 шт.) в г. Сыктывкар Республики Коми (АО "Коми коммунальные технологии" Дог. № ОЗУ-000022Ю/19 от 13.02.2020)(ВЛ 10 кВ - 0,105 км)	L_000-55-1-01.32-1993	нд	0,105	Длительное урегулирование окончательной цены по договору выноса с АО "Коми коммунальные технологии" Дог. № ОЗУ-000022Ю/19 от 13.02.2020. Протокол №2 об окончательной стоимости услуг был подписан 07.12.2023. План предыдущих периодов.
8	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч.12Д ПС 110/10 кВ «Курастово» до ЛР №1402 в с. Чукаиб Сысольского района Республики Коми (Монди Сыктывкарский ЛПК Дог. №ОЗУ-КОМ-000037-Ю/23 от 23.10.2023) (ВЛ 10 кВ - 0,095 км)	O_000-55-1-01.32-2053	нд	0,090	Выполнение работ по выносу Монди Сыктывкарский ЛПК Дог. №ОЗУ-КОМ-000037-Ю/23 от 23.10.2023
9	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч. 6Д ПС 110/10 кВ "Обьячево", ВЛ 0,4 кВ ф.1,2 от 2КТП 10/0,4 кВ №621 "ФОК" в с. Обьячево Прилузского района Республики Коми (УСиЖКХ администрации МР Прилузский Дог. №КРП-КОМ-000003-Ю/24 от 11.03.24) (ВЛ 10 кВ - 0,495 км, ВЛ 0,4 кВ - 0,050 км)	O_000-55-1-01.32-2061	нд	0,581	Выполнение работ по выносу сетей УСиЖКХ администрации МР Прилузский Дог. №КРП-КОМ-000003-Ю/24 от 11.03.24
10	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 6 кВ в составе 6 кВ №62 от ПС 35/6 кВ "РВК" до ТП 6/0,4 кВ №614, 6 кВ №63 от ПС 35/6 кВ "РВК" до ТП 6/0,4 кВ №634 (Газпром-газификация, дог. №ОЗУ-КОМ-000001-В/23 от 28.09.23) (ВЛ 6 кВ - 0,136 км)	O_000-51-1-01.33-0177	нд	0,136	Выполнение работ по выносу сетей Газпром-газификация, дог. №ОЗУ-КОМ-000001-В/23 от 28.09.23
11	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №337 на опору 22 "ВЛ-0,4 кВ ф. "ул. Серова" в г. Сыктывкар Республики Коми (Служба единого	O_000-55-1-02.41-0006	нд	0,150	Выполнение работ по выносу сетейСлужба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/23 от 20.03.24

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "км ЛЭП"		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/23 от 20.03.24) (КЛ 0,4 кВ - 0,300 км)				
12	7.1.2.2.1	Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ от яч. 320 ПС 110/10 кВ «Южная»: замена провода в г. Сыктывкар Республики Коми (Машковцева В.В. Дог. №ОЗУ-КОМ-000029-Ю/23 от 29.06.2023)(ВЛ 10 кВ - 0,130 км)	О_000-55-1-01.32-2045	нд	0,139	Выполнение работ по выносу сетей Машковцева В.В. Дог. №ОЗУ-КОМ-000029-Ю/23 от 29.06.2023
13	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 35 кВ Инта - ЦРП ТЭЦ (№71), ВЛ 35 кВ ЦРП ТЭЦ - Заводская с отпайкой на ПС Шахтная (№74), ВЛ 35 кВ Восточная ИТЭЦ (№78), ВЛ 35 кВ Восточная ИТЭЦ на участке Районная ИТЭЦ (№80) для обеспечения вывода из эксплуатации Интинской ТЭЦ в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 35 кВ - 2,1 км)	N_000-51-1-01.21-0013	0,000	1,776	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение года окончания реализации ИП, перенос сроков с 2023г. на 2023-2024гг. не повлияет на надежность электроснабжения потребителей.
14	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 6 кВ №18, ВЛ 6 кВ №4, ВЛ 6 кВ №1, ВЛ 6 кВ №10 с установкой ячейки КСО в г. Инте Республики Коми (Т Плюс Коми ф-л Дог. №ОЗУ-000062В/21 от 28.02.23) (ВЛ 6 кВ - 2,51 км, яч. КСО - 1шт)	N_000-51-1-01.33-0176	0,000	0,594	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение года окончания реализации ИП, перенос сроков с 2023г. на 2023-2024гг. не повлияет на надежность электроснабжения потребителей.
15	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч. 3 от ПС 110/10 кВ Ижма в д. Бакур Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000003-Ц/23 от 20.04.23) (ВЛ 10 кВ - 0,03 км, КЛ 10 кВ - 0,300 км)	N_000-54-1-01.32-0524	0,000	0,140	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказы №452 от 01.09.2023; №622 от 18.12.2023)(изменилась протяженность линии с 0,33 км до 0,31 км).
16	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч.4 и яч.19 от ПС 110/10 кВ Ижма в с. Ижма Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000008-Ц/22 от 20.04.2023) (ВЛ 10 кВ - 0,175 км, КЛ 10 кВ - 0,435 км)	N_000-54-1-01.32-0525	0,000	0,635	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме в результате чего произошло изменение оценки полной стоимости инвестиционного проекта, объемов освоения капитальных вложений, остатка освоения капитальных вложений, сроков реализации ИП. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказ №453 от 01.09.2023)(изменилась протяженность линии с 0,61 км до 0,682 км).

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "км ЛЭП"		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
17	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) КЛ 10 кВ яч.7Д ПС 110/10 кВ «Визинга», ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от ТП 10/0,4 кВ №703, ВЛ 0,4 кВ ф. 2, ф. 4, ф. 6 от ТП 10/0,4 кВ №705, ВЛ 0,4 кВ ф. 4 от ТП 10/0,4 кВ №706, ВЛ 0,4 кВ ф. 13 от ТП 10/0,4 кВ №707 в с. Визинга Сысольского района Республики Коми (Служба единого заказчика РК Дог. №ОЗУ-КОМ-000047-Ю/22 от 25.08.22) (КЛ 10 кВ – 0,500 км, КЛ 0,4 кВ – 0,180 км, ВЛ 0,4 кВ – 0,145 км)	N_000-55-2-02.32-0012	0,000	1,708	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. В проект ИПР объект включен в полном объёме. Изменение полной сметной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией связано с утверждением проектно-сметной документации (приказ №263 от 03.11.2023)(изменилась протяженность линии с 0,825 км до 0,867 км).
18	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) ВЛ 10 кВ яч. 9Д ПС 110/10 кВ «Корткерос» в д. Визябож Корткеросского района Республики Коми (Гуляев А.Н., Дог. №ОЗУ-КОМ-000040-Ю/22 от 18.08.2022) (ВЛ 10 кВ - 0,101 км)	N_000-55-1-01.32-2040	0,000	0,096	В утверждённой ИПР объект был включен в объёме затрат на проектно-изыскательские работы. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго. План 2023 года.
19	7.1.6	Проектирование. Реконструкция (вынос) КЛ 0,4 кВ ф.2, ф.14 от ТП 10/0,4 кВ № 286 в г. Ухте Республики Коми (МУ УКС Дог. №ОЗУ-КОМ-000042-Ц/22 от 02.08.2022) (КЛ 0,4 кВ - 0,160 км)	N_000-54-1-02.41-0426	0,000	0,178	Досрочное выполнение СМР, Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго

Таблица № П4.18 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «шт./комплект». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	44,00	
1	7.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	2,000	нд
2	7.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	34,000	нд
3	7.1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ яч.13Д ПС 110/10 кВ «Усть-Кулом» с установкой узла учета и заменой трансформаторов тока в с. Усть-Кулом Усть-Куломского района Республики Коми (Крона, ООО Дог. № СПБ80-22550Ю/21 от 20.10.21) (ВЛ 10 кВ - 1,997 км, КЛ 10 кВ - 0,201 км, ПКУ - 1 шт., ТТ - 2шт)	M_009-55-2-01.32-1879	0,000	2,000	Продление сроков выполнения работ по договору подряда в связи с длительным заключением договора аренды. План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго
4	7.1.1.4.2	Установка узлов учета в яч.204д, яч.211д, яч.229д, яч.230д ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ "Восточная" в г. Сыктывкаре Республики Коми (ООО СЛДК Дог. № КОМ-00340-Б-Ю/22 от 08.04.22) (Узел учета 3ф.ТТ - 4 шт.)	N_009-55-1-05.40-2527	0,000	4,000	длительная поставка материалов для выполнения работ хозяйственным способом План 2023 года. Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго.

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
5	7.1.2.4.2	Техническое перевооружение устройств РЗА (ДФЗ) ВЛ 110кВ «Городская-Кожва с отпайками (ВЛ-124) в части ВЧ оборудования ПС 110 кВ Кожва и ПС 110 кВ Городская (2 комплекта)	М_000-52-1-04.60-0035	0,000	2,000	Досрочное выполнение СМР, Учтено в проекте корректировки ИПР, опубликованной 02.11.2024 на сайте Минэнерго

Таблица № П4.19 - Республика Коми. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «т.у.». Данные субъекта с наибольшим выполнением по состоянию на 3 квартал 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель "т.у."		Причины отклонений
				План 3 квартал	Факт 3 квартал	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,00	1,00	
1	4.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	1,000	нд

Таблица № П4.20- Выполнение по финансированию основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (с НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		1 467	631	43%
1	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП 35 кВ от двухцепной ВЛ 35 кВ М-105/М-106 до РУ 35 кВ новой одно-трансформаторной 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	нд	12,52	12,52 вне плана
2	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	4,55	12,26	270%
3	1.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	O_000-42-1-03.12-0623	нд	25,77	25,77 вне плана
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	O_009-73-2-02.32-3834	нд	88,76	88,76 вне плана
5	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СП РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41 (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)	O_009-75-2-03.31-0218	нд	0,65	0,65 вне плана
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006	0,00	33,10	33,10 вне плана
7	3.1.1.1.3	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-01.12-0001	нд	34,59	34,59 вне плана
8	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	3,60	30,44	846%
9	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	O_003-34-1-05.20-0016	нд	14,19	14,19 вне плана
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	27,83	27,02	97%
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	27,83	26,27	94%
12	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	нд	17,80	17,80 вне плана
13	5.1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в	O_009-63-2-01.32-4344	нд	15,53	15,53 вне плана

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Финансирование, млн. рублей (с НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		количестве 2 компл. для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубичинское с/п, территория Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г., заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")				
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	М_007-61-1-01.32-4102	7,19	13,44	187%
15	5.1.2.3	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	О_003-65-1-05.20-0011	нд	16,24	16,24 вне плана
16	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4114	нд	26,28	26,28 вне плана
17	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	О_000-65-1-07.10-4118	нд	17,92	17,92 вне плана
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой неизолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	К_007-25-1-01.32-3729	48,73	42,30	87%
19	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	116,17	116,17 вне плана
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	1 286,72	22,71	2%
21	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	16,66	14,42	87%
22	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	K_000-54-1-01.12-0685	24,89	8,57	34%
23	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302	18,72	13,88	74%

Таблица № П4.21 - Выполнение по освоению финансовых средств основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы по состоянию на 3 квартал 2024 года, млн. рублей (без НДС). Показатели ИП в отношении которых запрошены дополнительные сведения в 3 квартале 2024 года

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Освоение, млн. рублей (без НДС)		
				План	Факт	Выполнение
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		1 205	589	49%
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	нд	12,52	12,52 вне плана
2	1.1.1.4.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 409 с установкой трансформатора 35/6 кВ 6,3 МВА, Мурманская область, Кольский район, с.п. Териберка (Договор ТП от 16.06.2023 №КОЛ-00077-Э-С/23, заключенный с ООО "Териберка Проект") (Т1 35/6 кВ - 6,3 МВА)	N_000-41-1-03.21-0881	0,00	29,58	29,58 вне плана
3	1.1.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Нагорная (ПС 87) с заменой выключателей 150 кВ В-1 Л-203 и ВЛ-216, г. Мончегорск (выключатель 220 кВ - 2 шт.)	O_000-42-1-03.12-0623	нд	21,81	21,81 вне плана
4	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (4,423 км), ВЛ-10 кВ (7,266 км) от РУ-10 кВ ПС-205, ВЛ-10 кВ (0,015 км), КЛ-10 кВ (17,26 км) от РУ-10 кВ ПС-361 с установкой прибора учета 10 кВ (2 т.у.), Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	O_009-73-2-02.32-3834	нд	75,02	75,02 вне плана
5	2.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ (0,67 км) от 2СШ РУ-10 кВ ЗТП-175, КЛ-10 кВ (0,376 км) от опоры КВЛ-10 кВ РП-15 - РП-24 до проектируемой двухтрансформаторной БКТП-10/0,4 кВ (2х0,25 МВА), спаренной КЛ-0,4 кВ (0,45 км) с установкой КР, г.Великие Луки, с северной стороны от ул.Дружбы, д.41 (ООО Реал Дог. № ПСК-02949-Э-Ю/23 от 11.10.2023)	O_009-75-2-03.31-0218	нд	9,51	9,51 вне плана
6	2.1.2.4.1	Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики АСТУ на ПС 35/10 кВ Сергейцево (ПС-66), ПС 35/10 кВ Криуха (ПС-20), ПС 35/10 кВ Поддубье (ПС-10), ПС 35/10 кВ Алоль (ПС-32), РП10 кВ Чурилово с реконструкцией ОИК на ДП ПО "ЗЭС" (6 шт.)	I_000-72-1-04.40-0006	0,00	9,29	9,29 вне плана
7	3.1.1.1.3	Строительство заходов ВЛ-110 кВ (2х0,9 км) на ПС 110 кВ «Гранит» в Прионежском районе Республики Карелия (технологическое присоединение ООО «Прионежская горная компания» №КАР-03917-Б-П/22 от 28.12.2022)	O_009-33-2-01.12-0001	нд	29,28	29,28 вне плана
8	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	3,00	29,52	984%
9	3.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ в 2024 году (758 шт.)	O_003-34-1-05.20-0016	нд	24,06	24,06 вне плана
10	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) в Архангельской области (5972 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0045	23,19	22,78	98%
11	4.1.2.3	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ в Архангельской области (4096 т.у.)	L_003-15-1-05.20-0047	23,19	22,00	95%
12	4.1.6	Приобретение смонтированных оптических волокон, размещенных на воздушных линиях электропередачи и объектах электроэнергетики ПАО "Россети Северо-Запад" по направлению "Двинской Березник-Котлас" (1734,444 км)	O_008-13-5-04.30-0001	нд	14,83	14,83 вне плана
13	5.1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 0,2 км, установка линейных ячеек на первой и второй секциях шин ПС 110/10 кВ "ДСП" в количестве 2 шт., строительство 2-х ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "ДСП" общей протяженностью 9,6 км, установка реклоузеров 10 кВ на концах ВЛ-10 кВ в количестве 2 компл., установка ПКУ в количестве 2 компл. для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Трубичинское с/п, территория	O_009-63-2-01.32-4344	нд	35,09	35,09 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
		Зона СХ (договор ТП №НОВ-01186-Б-И/23 от 23.06.2023 г., заявитель: ООО "ТА Битумный терминал Северо-Запад")				
14	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП- 27,9 км, установка ЛР-4 шт.)	М_007-61-1-01.32-4102	0,00	10,35	10,35 вне плана
15	5.1.2.3	Установка приборов учета на границе балансовой принадлежности электрических сетей Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета, при выходе из строя ПУ у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ (439 т.у.)	О_003-65-1-05.20-0011	нд	14,25	14,25 вне плана
16	5.1.6	Приобретение гусеничного снегоболотохода в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (3 шт.)	О_000-65-1-07.10-4114	нд	21,90	21,9 вне плана
17	5.1.6	Приобретение автокрана грузоподъемностью 25 тн в рамках Программы повышения надежности электросетевого комплекса Новгородской области (1 шт.)	О_000-65-1-07.10-4118	нд	14,93	14,93 вне плана
18	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Маза в Кадуйском районе Вологодской области с заменой изолированного провода на СИП протяженностью 19,2 км	К_007-25-1-01.32-3729	40,61	36,43	90%
19	6.1.6	Приобретение электросетевого имущества, принадлежащего ООО «Кирилловская электросеть» (79,692 км ВЛ; 25,157 км КЛ; 30,7 МВА)	О_000-25-5-01.32-0001	нд	96,87	96,87 вне плана
20	7.1.1.1.3	Строительство ПС 110/10 кВ "Гагарацкая", РП 110 кВ с двумя выключателями, заходов ВЛ 110 кВ Воркутинская ТЭЦ-2-Ольховой на РП 110 кВ, ВЛ 110 кВ "РП-ПС Гагарацкая", для технологического присоединения объекта "КС-3 "Гагарацкая" КЦ-3" (Газпром, ПАО Дог. № 56-00211В/21 от 23.11.22) (ПС 110/10 кВ - 1х10 МВА, ВЛ 110 кВ - 80,5 км, РП 110 кВ -1 шт.)	N_009-51-2-03.13-0003	1 065,16	14,78	1%
21	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №163/3 "Вой-Вож - Помоздино" в части расширения просеки в Троицко-Печорском и Усть-Куломском районах Республики Коми в объеме 65,46 га (ЦЭС)	F_000-54-1-01.12-0663	13,89	16,19	117%
22	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №165, №166 ПС "Пашня" - ПС "Вуктыл-1,2" на участке захода на ПС "Вуктыл-1,2" протяженностью 14,8 км	K_000-54-1-01.12-0685	20,74	11,24	54%
23	7.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ №174 «Микунь-Заводская» в части расширения просек в Усть-Вымском и Княжпогостском районах Республики Коми в объеме 56,18 га (ЮЭС)	F_000-55-1-01.12-1302	15,60	16,74	107%