

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«15» мая 2025 года

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

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	24
10.2	Результаты анализа первичных учетных документов	25
10.3	Результаты анализа исполнительной документации	25
10.4	Результаты анализа договорных отношений	25
10.5	Результаты анализа договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами	26
10.6	Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации	26
10.7	Результаты анализа сроков строительства объектов инвестиционной деятельности	27
10.8	Результаты анализа закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности	28
10.9	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	28
11	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	31
12	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	37
12.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	37
12.2	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	38
12.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	39
12.5	Фактические значения количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы	40

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	50
13 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	51
13.1 Фактические значения показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	51
13.1.1 Результаты анализа финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты	52
13.1.2 Результаты анализа формирования фактической стоимости строительства объектов инвестиционной деятельности	60
13.2 Фактические значения количественных показателей реализации инвестиционных проектов, причины отклонения и их обоснованность	61
13.3 Фактические объемы финансирования и общая стоимость инвестиционных проектов, причины превышения	63
14 Результаты анализа порядка ценообразования	73
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	79
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации	81
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Реестр материалов, предоставленных для исследования	131
ПРИЛОЖЕНИЕ №3 – Результаты проверки заполнения форм отчетов о реализации инвестиционной программы	147
ПРИЛОЖЕНИЕ №4 – Результаты проверки правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей	175

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

Начало проведения экспертизы: 27 марта 2025 года.

Окончание проведения экспертизы: 15 мая 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

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

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

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

- <https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/Паспорта ИП 2024 год подпись.zip/v1/Паспорта ИП 2024 год подпись.zip>;
- https://invest.gosuslugi.ru/investportal/ipr/06098/J0327_1047855175785.zip/v1/J0327_1047855175785.zip.

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

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

№	Категория	Кол-во файлов, [шт]
1	2	3
1	Форма	18
2	Паспорт Архэнерго	120
3	Паспорт Вологдаэнерго	142
4	Паспорт Карелэнерго	148
5	Паспорт Колэнерго	115
6	Паспорт Комиэнерго	160
7	Паспорт Новгородэнерго	87
8	Паспорт Псковэнерго	162
	ИТОГО:	952

Отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад», приведены в Приложении №2 (Реестр материалов ПАО «Россети Северо-Запад», ИНН 7802312751).

Вывод: изучив отчетные материалы о реализации инвестиционной программы за 2024 г. ПАО «Россети Северо-Запад», 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», ИНН 7802312751 за 2024 год.

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 2024 год и обосновывающих материалов.

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

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

Выделяются следующие подходы к формированию репрезентативной выборки:

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

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

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

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

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

μ – истинное математическое ожидание (среднее генеральной совокупности);

\bar{x} – выборочное среднее;

Z – значение квантиля стандартного нормального распределения;

σ – стандартное отклонение генеральной совокупности;

n – объем выборки.

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

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

Решив предыдущее уравнение относительно n получаем:

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

знать три параметра:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

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

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

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

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

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

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

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

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

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

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

В составе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2024 г. представлено 11 форм отчетов, - Таблица №6.

Таблица №6 – Формы отчетов о выполнении ИПР

№	Наименование
1	2
1	Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
2	Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
3	Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

№	Наименование
1	2
5	Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
6	Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
7	Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
8	Форма 8. 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
9	Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
10	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок
11	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 2024 год представлен в Таблице №7.

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

№	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
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

№	Раздел паспорта
1	2
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 2024 год 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.

10.1 Результаты анализа проектной документации

В отношении инвестиционных проектов репрезентативной выборки проведено рассмотрение разделов проектной документации стадии «Проект» и стадии «Рабочая документация».

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

10.2 Результаты анализа первичных учетных документов

Состав первичных учетных документов ПАО «Россети Северо-Запад» за 2024 г. и наполнение отражает фактические объемы работ и их стоимость, которые фигурируют в отчетах о реализации инвестиционной программы за 2024 год.

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

Выполнен анализ исполнительной документации по объектам инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» в 2024г.

Вывод: исполнительная документация оформлена в соответствии с требованиями И1.13-07 и СП 77.13330.2016. Ведомости смонтированных технических средств и оборудования соответствуют проектной 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 отдельно рассмотренных инвестиционных проектов.

10.4 Результаты анализа договорных отношений

Рассмотрены договора подряда, поставки, оказания услуг, аренды в отношении объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад».

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 договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами

В отношении договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения объектов инвестиционной деятельности, ПАО «Россети Северо-Запад» были даны пояснения о том, что в инвестиционных проектах, входящих в репрезентативную выборку, отсутствуют новые точки присоединения к объектам внешней коммунальной инфраструктуры и как следствие нет договоров с ресурсоснабжающими организациями.

Вывод: в данном разделе нет предмета для анализа, по сколько в отношении объектов инвестиционной деятельности репрезентативной выборки не заключались новые договора технологического присоединения к объектам коммунальной инфраструктуры и сетям инженерно-технического обеспечения иных владельцев.

10.6 Результаты анализа разрешительной и правоустанавливающей документации

Рассмотрены копии документов, подтверждающих права владения (пользования) объектами в отношении которых ведется инвестиционная деятельность. Копии выписок из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, копии свидетельств о государственной регистрации права, содержат описания объекта права, в отношении которого ведется инвестиционная деятельность. В том числе, рассмотрены 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.

10.7 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 2024 году.

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.

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

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

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.

10.9 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

По результатам анализа годового отчета о реализации инвестиционной программы, экспертная организация считает, что существенное влияние, на такие показатели деятельности сетевой организации как, соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, выполнение плановых количественных и финансовых показателей, оказывают следующие факторы:

- реализация неотложных, не запланированных мероприятий;
- реализация мероприятий, вызванных ускоренной динамикой снижения ключевых показателей надежности;
- не выполнение обязательств исполнителей по договорам в рамках инвестиционных проектов.

Вывод: по мимо выше указанных факторов, оказывающих существенное влияние на инвестиционную деятельность ПАО «Россети Северо-Запад», влияние на показатели деятельности сетевой организации, так же оказывают мероприятия, обусловленные СиППР регионов присутствия, и мероприятия в сфере технологического присоединения потребителей.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2024 год, *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 2024 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 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 2024 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2024 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

Вывод: результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 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 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 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 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 №8.

Таблица №8 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;

№	Наименование документа
1	2
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 2024 год, 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 4), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №9).

Таблица №9 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение в 2024 году

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	План	136,83	829,95	245,00	26,08	14 469,00	0,35
2	Факт	148,96	965,90	627,00	26,08	16 355,00	0,35
3	Выполнение	109%	116%	256%	100%	113%	100%

Таблица №9.1 – Процент выполнения показателей по постановке объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» под напряжение в 2024 году (по субъектам)

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Мурманская область	159%	123%	99%	нет плана, нет выполнения	65%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	99%	136%	86%	нет плана, нет выполнения	92%	нет плана, нет выполнения
3	Республика Карелия	122%	142%	110%	нет плана, нет выполнения	122%	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	100%	140%	81 ед. вне планв	нет плана, нет выполнения	110%	100%
5	Новгородская область	117%	89%	106%	100%	112%	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	121%	135%	840%	нет плана, нет выполнения	134%	нет плана, нет выполнения
7	Республика Коми	99%	91%	337%	нет плана, нет выполнения	104%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Новгородская область, по показателю «км ЛЭП».
- Псковская область, по показателю «шт./комплект».
- Мурманская область, по показателю «т.у.».

Проекты, по состоянию на 2024 год, где наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.1, П4.2, П4.3).

Вывод: экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные в 2024 году.

12.2 Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 5), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №10).

Таблица № 10 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад» в эксплуатацию в 2024 году

№	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	285,50	1110,17	6,13	280,70	906,00	396,60	20840,00	1735,21	708,72
2	Факт	357,86	1377,29	8,36	290,70	1261,00	428,40	23123,00	1735,09	556,24
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	72,37	267,12	2,24	10,00	355,00	31,80	2283,00	-0,12	-152,48
4	Выполнение	125%	124%	136%	104%	139%	108%	111%	100%	78%

Таблица № 10.1 – Показатели по вводу объектов электросетевого хозяйства, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», в эксплуатацию в 2024 году

№	Наименование	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./ком-плект	га.	т.у.	протяжен-ность, км	площадь, м2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Мурманская область	159%	125%	199%	23%	100%	100%	69%	71%	нет плана, нет выполнения
2	Псковская область	162%	224%	нет плана, нет выполнения	86%	98%	нет плана, нет выполнения	96%	нет плана, нет выполнения	78%
3	Республика Карелия	141%	213%	нет плана, нет выполнения	177%	93%	82%	121%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
4	Архангельская область	100%	112%	нет плана, нет выполнения	98%	315%	100%	106%	100%	нет плана, нет выполнения
5	Новгородская область	125%	94%	0%	78%	98%	182%	117%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения
6	Вологодская область	105%	123%	нет плана, нет выполнения	114%	283%	73%	126%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения

№	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
7	Республика Коми	200%	103%	4%	335%	168%	100%	104%	нет плана, нет выполнения	нет плана, нет выполнения

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Новгородская область, по показателю «км ВЛ 2-цеп».
- Мурманская область, по показателям «км КЛ», «т.у.», «протяженность, км».
- Вологодская область, по показателю «га.».
- Псковская область, по показателю «площадь, м2»

Проекты, по которым в 2024 году наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.4, П4.5, П4.6, П4.7, П4.8, П4.9).

Вывод: экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные в 2024 году.

12.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 6), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №11).

Таблица № 11 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад» из эксплуатации в 2024 году

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	План	4,50	64,88	17,00	0,00
2	Факт	5,90	105,30	90,00	1,00
3	Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода	1,40	40,42	73,00	1,00
4	Выполнение	131%	162%	529%	1 ед. вне плана

Таблица № 11.1 – Показатели по выводу объектов инвестиционной деятельности, в субъектах/подразделениях ПАО «Россети Северо-Запад», из эксплуатации в 2023 году

№	Наименование	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
1	2	3	4	5	6
1	Мурманская область	24%	2,56 ед. вне плана	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	1,83 ед. вне плана	16,52 ед. вне плана	18 ед. вне плана	1 ед. вне плана
5	Новгородская область	1,4 ед. вне плана	140%	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	339%	130%	493%	нет плана, нет выполнения

Наибольшее отклонение от плановых показателей в субъектах/подразделениях:

- Мурманская область, по показателю «МВ×А».

Проекты, по которым в 2024 году наблюдается наименьшее выполнение приведены в Приложении №4 (Таблица П4.10).

Вывод: экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные в 2024 году.

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 7), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №12-19).

Таблица №12 - 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:	149,703	172,402	22,70	15%	128,72	128,422	-0,30	0%	571,57	730,865	159,29	28%	689,673	668,533	-21,14	-3%
1	Мурманская область	0,00	6,00	6,00	6 ед. вне плана	7,49	11,83	4,34	58%	0,00	30,52	30,52	30,52 ед. вне плана	47,76	23,60	-24,16	-51%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	68,20	62,86	-5,33	-8%	1,02	0,74	-0,28	-27%	120,80	126,88	6,08	5%
3	Республика Карелия	1,03	2,78	1,75	170%	8,60	10,12	1,52	18%	2,08	57,76	55,68	2677%	69,76	87,10	17,34	25%
4	Архангельская область	117,97	118,37	0,40	0%	13,77	11,76	-2,01	-15%	462,45	482,49	20,04	4%	55,48	67,25	11,76	21%
5	Новгородская область	0,00	1,19	1,19	1,19 ед. вне плана	15,47	16,74	1,27	8%	-0,31	3,40	3,70	-1206%	141,75	116,83	-24,92	-18%
6	Вологодская область	30,70	31,62	0,92	3%	3,94	4,57	0,63	16%	104,85	110,46	5,60	5%	121,29	130,70	9,41	8%
7	Республика Коми	0,00	12,44	12,44	12,44 ед. вне плана	11,25	10,55	-0,70	-6%	1,47	45,50	44,03	2987%	132,83	116,16	-16,67	-13%

Таблица №13 - Количественные показатели развития электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

№	Наименование	Максимальная мощность при-соединяемых потребителей		Отклонение, (факт-план)		Максимальная мощность при-соединяемых объектов гене-рации		Отклонение, (факт-план)		Максималь-ная мощ-ность энер-гопринима-ющих устройств при тех. прис. объек-тов ЭСХ иных ТСО		Отклонение, (факт-план)		Степень за-грузки трансформа-торной под-станции		Отклоне-ние, (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 про-грамме, в том числе:	462,97	533,18	70,21	15%	19,90	16,50	-3,40	-17%	3,54	7,13	3,60	102%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	146,65	218,39	71,74	49%	16,50	16,50	0,00	0%	0,58	0,58	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	75,74	0,00	-75,74	-100%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	7,37	5,97	-1,40	-19%	0,00	0,00	0,00	0%	2,31	2,31	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	30,02	102,29	72,28	241%	0,40	0,00	-0,40	-100%	0,00	2,31	2,31	2,31 ед. вне плана	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	60,92	57,25	-3,68	-6%	3,00	0,00	-3,00	-100%	0,50	1,93	1,43	286%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	73,12	77,62	4,51	6%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	69,16	71,66	2,50	4%	0,00	0,00	0,00	0%	0,15	0,00	-0,15	-100%	нд	нд	0,00	0%

Таблица №14 (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:	1,15	4,65	3,50	304%	103,55	162,82	59,27	57%	7,00	38,00	31,00	443%
1	Мурманская область	0,00	0,49	0,49	0,49 ед. вне плана	0,00	5,10	5,10	5,1 ед. вне плана	2,00	0,00	-2,00	-100%
2	Псковская область	0,08	2,86	2,78	3711%	6,44	14,35	7,91	123%	4,00	0,00	-4,00	-100%
3	Республика Карелия	1,08	1,28	0,21	19%	6,23	4,49	-1,74	-28%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	4,69	9,93	5,24	112%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	0,00	0,03	0,03	0,03 ед. вне плана	16,43	20,27	3,84	23%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	34,27	72,40	38,13	111%	0,00	37,00	37,00	37 ед. вне плана
7	Республика Коми	0,00	0,00	0,00	0%	35,50	36,29	0,79	2%	1,00	1,00	0,00	0%

Таблица №14 (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 от- пуска, который форми- руется 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 №15 - 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:	-0,04	-0,04	0,00	0%	-0,01	-0,01	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
2	Псковская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
3	Республика Карелия	-0,02	-0,02	0,00	0%	-0,01	-0,01	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
4	Архангельская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
5	Новгородская область	-0,01	-0,01	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
6	Вологодская область	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%
7	Республика Коми	-0,02	-0,02	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	нд	нд	0,00	0%

Таблица №16 - 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:	14 403,00	15 711,00	1308,00	9%	13,00	1 803,00	1790,00	13769%
1	Мурманская область	622,00	493,00	-129,00	-21%	4,00	19,00	15,00	375%
2	Псковская область	2 001,00	1 396,00	-605,00	-30%	2,00	0,00	-2,00	-100%
3	Республика Карелия	1 314,00	1 582,00	268,00	20%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	1 318,00	1 445,00	127,00	10%	5,00	168,00	163,00	3260%
5	Новгородская область	2 262,00	2 601,00	339,00	15%	0,00	1 391,00	1391,00	1391 ед вне плана
6	Вологодская область	4 297,00	5 434,00	1137,00	26%	0,00	225,00	225,00	225 ед. вне плана
7	Республика Коми	2 589,00	2 760,00	171,00	7%	2,00	0,00	-2,00	-100%

Таблица №17 - 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:	1 000,59	1 043,38	42,79	4%	13,22	7,13	-6,09	-46%	0,00	0,00	0,00	0%
1	Мурманская область	89,79	85,81	-3,98	-4%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
2	Псковская область	127,55	154,22	26,68	21%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
3	Республика Карелия	97,20	80,57	-16,63	-17%	5,77	5,77	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
4	Архангельская область	261,43	259,50	-1,93	-1%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
5	Новгородская область	101,60	124,45	22,84	22%	7,45	1,36	-6,09	-82%	0,00	0,00	0,00	0%
6	Вологодская область	233,97	240,02	6,05	3%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%
7	Республика Коми	89,06	98,81	9,75	11%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица №18 - 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:	427,21	404,74	-22,46	-5%	928,25	914,52	-13,73	-1%
1	Мурманская область	6,23	6,21	-0,02	0%	20,28	19,38	-0,91	-4%
2	Псковская область	112,11	94,69	-17,42	-16%	121,45	126,69	5,24	4%
3	Республика Карелия	130,24	128,86	-1,38	-1%	118,33	117,44	-0,90	-1%
4	Архангельская область	73,46	71,23	-2,22	-3%	61,57	61,53	-0,04	0%
5	Новгородская область	37,52	37,14	-0,38	-1%	450,30	450,04	-0,26	0%
6	Вологодская область	37,92	37,27	-0,65	-2%	13,20	16,29	3,09	23%
7	Республика Коми	29,73	29,33	-0,40	-1%	143,12	123,16	-19,96	-14%

Таблица №19 - 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 в 2024 году.

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 8), 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 2024 год: форма 2. «Отчет об исполнении плана ввода основных

средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», форма 3. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы».

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 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 2. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 2024 год представлен в таблице № 20.

Таблица № 20 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	6 956,4	7 284,1	327,6	5
2	Технологическое присоединение	4 106,4	4 269,0	162,6	4
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 341,3	1 469,9	128,7	10
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	0,6	0,6	0,0	-7
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	1 508,2	1 544,6	36,4	2
8	Мурманская область	588,3	640,0	51,8	9
9	Псковская область	1 287,2	1 340,9	53,8	4
10	Республика Карелия	782,5	922,6	140,1	18
11	Архангельская область	739,9	721,8	-18,2	-3
12	Новгородская область	1 148,5	1 246,2	97,7	9
13	Вологодская область	967,8	1 035,4	67,7	7
14	Республика Коми	1 442,3	1 377,1	-65,2	-5

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 7 284,10 млн руб. без НДС, что на 5% выше плановых значений в отчетном периоде.

Из 948 инвестиционных проектов, в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2024 года запланировано 648 инвестиционных проектов на сумму 6 956,45 млн. руб. (без НДС). В рамках плановых значений освоение капитальных вложений проведено по 611 проектам на сумму 7 263,04 млн. руб. (без НДС), из которых по 295 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения и составила 1 902,11 млн. руб., по 134 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с превышением плановых значений – 4 059,31 млн. руб. По 182 инвестиционным проектам на сумму 1 301,61 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 75 инве-

стиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово и размер освоения составил 21,03 млн.руб., в том числе, по 63 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 13,7 млн. руб.

Таблица № 21 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2024 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (2024 год)	6 956,45	648		
2	Фактическое освоение, в том числе:	7 284,07	686	5	6
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	7 263,04	611	4	-6
2.1.1.	без отклонений	1 301,61	182	-81,3	-72
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	4 059,31	134	-42	-79
2.1.2.	с недоосвоением	1 902,11	295	-73	-54
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	21,03	75	0	11
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2024 года (нд) ¹	13,70	63	0	9
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	37	-100	-94

Из 541 инвестиционных проекта, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 118 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР15 формы 2 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.

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)

Среди оставшихся титулов (423 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 219 титулов с отклонением в освоении капитальных вложений от плановых значений, размер освоения таких капитальных вложений составил 841,84 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 114 проектам является сложившаяся экономия, сформировавшаяся в результате проведения работ хозспособом, также, по результатам проведения торгово-закупочных процедур. По причине перенесения сроков реализации инвестиционных проектов на 2025 год, в том числе по причине неудовлетворительной работы подрядчиков. Таких проектов зафиксировано 68 титулов. Так же, существенной причиной отклонения в освоении капитальных вложений в отчетном периоде стало исключение инвестиционных проектов из инвестиционной программы, таких проектов выявлено 17 титулов.

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 204 титула. Также, на сверхплановое освоение капитальных вложений повлияло внеплановое выполнение работ по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 44 проекта - 22% от общей доли внеплановых проектов.

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

Вывод: По случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам получены разъяснения причин отклонений по всем

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

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

Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2024 года, приведенная в форме 3 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 7 394,41 млн. руб. без учета НДС, что на 11% выше запланированного.

Таблица № 22 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запада», 2024 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год				Отклонение от плана ввода нематериальных активов		Отклонение от плана ввода основных средств	
		нематериальные активы		основные средства		млн. руб. (без НДС)	%	млн. руб. (без НДС)	%
		план	факт	план	факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Всего	246,84	263,05	6 667,45	7 394,41	16,20	7	726,97	11
2	Технологическое присоединение	0,00	0,00	4 104,87	4 326,00	0	-	221,14	5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	0,00	1 343,12	1 452,02	0	-	108,90	8
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,55	0,55	0	-	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0	-	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	246,84	263,05	1 218,91	1 615,84	16,20	7	396,93	33

Так же в отчетном периоде 2024 года были проведен ввод нематериальных активов на сумму 263,05 млн. руб., на 16,2 млн. руб. выше запланированного.

Из 457 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 6 667,45 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 417 инвестпроектам на сумму 6 930,90 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 126 инвестиционным проектам на сумму 463,51 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане за 2024 год, определено в количестве 93 проектов на сумму 333,49 млн. руб. без НДС.

Таблица №23 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2024 год, 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 (мес.2024)	6 667,45	457		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	7 394,41	543	11	19
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	6 930,90	417	4	-9
2.1.1.	без отклонений	1 665,24	135	-1	-70
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	3 535,23	80	-47	-82
2.1.2.	с недоосвоением	1 730,44	202	-74	-56
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	463,51	126	6	23
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 2024 года (нд) ²	333,49	93	5	17
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	40	-100	-91

Из 448 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону невыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 116 проектов с размером ввода ОС 1 554,4 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 332 титула, из которых по 148 инвестиционным проектам с размером ввода 792,5 млн. руб. зафиксировано отклонение от плана по вводу основных средств, по 184 инве-

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

стиционным проектам с размером ввода 3 382,3 млн. руб. зафиксирован внеплановый ввод. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 148 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 95 является сложившаяся экономия, сформировавшаяся в результате проведения работ хозяйственным способом, также, по результатам проведения торгово-закупочных процедур. По 37 инвестиционным проектам, 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.

Из 184 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, 83 инвестиционных проекта это внеплановые проекты, в том числе бесхозяйственные объекты, объекты принятые по решению суда.

Так же, внеплановый ввод ОС в отчетном периоде 2024 года состоялся по причине переноса по вводу ОС с предыдущих периодов, а именно с 2024 года, по причинам досрочного выполнения работ хозяйственным способом. Таких проектов 26 титулов.

По итогам рассмотрения отчетов о реализации инвестиционной программы Экспертная организация заключает, что случаи невыполнения плана ввода основных средств к бухгалтерскому учету, так же, как и причины превышения 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.

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

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Увеличение мощности трансформаторов , не связанное с тех. прис.	149,70	172,40	22,70	15%
2	Увеличения мощности трансформаторов в рамках тех. прис.	128,72	128,42	-0,30	0%
3	Увеличение протяженности ЛЭП, не связанное с тех. прис.	571,57	730,86	159,29	28%
4	Увеличение протяженности ЛЭП в рамках тех. прис.	689,67	668,53	-21,14	-3%
5	Максимальная мощность присоединяемых потребителей	462,97	533,18	70,21	15%
6	Максимальная мощность присоединяемых объектов генерации	19,90	16,50	-3,40	-17%
7	Максимальная мощность энергопринимающих устройств при тех. прис. объектов ЭСХ иных ТСО	3,54	7,13	3,60	102%
8	Степень загрузки трансформаторной подстанции	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 25 - 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 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Замена силовых трансформаторов	1,15	4,65	3,50	304%
2	Замена ЛЭП	103,55	162,82	59,27	57%
3	Замена выключателей	7,00	38,00	31,00	443%
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 № 26 - Количественные показатели повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии	-0,04	-0,04	0,00	0%
2	Средняя частоты прекращения передачи электрической энергии	-0,01	-0,01	0,00	0%
3	Объем недоотпущенной электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 27 - Количественные показатели повышения качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Осуществление тех. прис.	14 403,00	15 711,00	1 308,00	9%
2	Осуществление тех. прис. с нарушением установленного срока	13,00	1 803,00	1 790,00	13769%

Таблица № 28 - Количественные показатели выполнения требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для выполнения требований законодательства	1 000,59	1 043,38	42,79	4%
2	Объем финансовых потребностей для выполнения предписаний органов исполнительной власти	13,22	7,13	-6,09	-46%
3	Объем финансовых потребностей для выполнения требований регламентов рынков электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0%

Таблица № 29 - Количественные показатели обеспечения текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	Отклонение, (факт-план)	
				ед.	%
1	2	3	4	5	6
1	Объем финансовых потребностей для развития информационной инфраструктуры	427,21	404,74	-22,46	-5%
2	Объем финансовых потребностей для хозяйственного обеспечения деятельности сетевой организации	928,25	914,52	-13,73	-1%

Таблица № 30 - Количественные показатели в части инвестиций, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

№	Наименование показателя	План 2024	Факт 2024	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 1. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы», форма 9. «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики».

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

Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2024 год общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 9 880,6 млн руб. при плановых данных в 9 190,8 млн руб. (с НДС). Перевыполнение составило 8%.

Таблица № 31 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год									
		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)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	9 190,8	493,9	0,0	2 273,4	6 423,6	9 880,6	493,6	0,0	3 000,6	6 386,4
2	Технологическое присоединение	5 952,3	0,0	0,0	719,6	5 232,8	6 280,5	0,0	0,0	1 190,9	5 089,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 656,8	0,0	0,0	1 065,2	591,6	1 697,2	0,0	0,0	1 187,1	510,1
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	26,6	0,0	0,0	0,1	26,5	25,0	0,0	0,0	0,0	25,0
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	1 555,1	493,9	0,0	488,5	572,7	1 877,9	493,6	0,0	622,5	761,8
8	Мурманская область	905,9	0,0	0,0	0,0	905,9	910,8	0,0	0,0	0,0	910,8

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2024 год									
		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)	иные источники финансирования
9	Псковская область	1 337,8	0,0	0,0	325,8	1 012,0	1 319,2	0,0	0,0	415,8	903,4
10	Республика Карелия	994,7	0,0	0,0	415,9	578,9	1 396,0	0,0	0,0	643,1	753,0
11	Архангельская область	920,9	44,4	0,0	0,0	876,4	992,2	44,4	0,0	265,0	682,8
12	Новгородская область	1 371,5	449,5	0,0	0,0	922,0	1 427,9	449,3	0,0	0,0	978,6
13	Вологодская область	999,6	0,0	0,0	586,6	413,0	1 088,2	0,0	0,0	701,1	387,1
14	Республика Коми	2 660,3	0,0	0,0	945,1	1 715,2	2 746,4	0,0	0,0	975,6	1 770,8

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 132% и 99% соответственно.

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 756 титулов. Фактически из 756 инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной ИПР 948 титулов) на сумму 9 190,8 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 707 проектов на сумму 9 525,9 млн. руб. с НДС, из которых по 304 проекту объемы финансирования составили величину 2 351,2 млн. руб., что меньше планового значения на 60%, по 109 проектам (4 287,8 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 294 инвестиционным проектам финансирование на сумму 2 886,9 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 84 инвестиционных проектов с объемом финансирования 354,7 млн. руб., которые были профинансированы

вне плана, в том числе 63 проекта с объемом финансирования капитальных вложений 15,3 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2024 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 49 проектов - 6% от общего числа запланированных к финансированию проектов, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 32 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2024 год, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансиро- вание	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 2024 год	9 190,8	756		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	9 880,6	791	8	5
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	9 525,9	707	4	-6
	с перевыполнением финансирования	4 287,8	109	-53	-86
	с неполным финансированием	2 351,2	304	-74	-60
	без отклонений	2 886,9	294	-69	-61
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	354,7	84	4	11
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ³	15,3	63	0	8
3	Проекты, включенные в план финансирования 2024 год, но с отсутствием финансирования	0,0	49	-100	-94

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями - 546 ед. выявлен 121 проект, 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

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

– 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 – 425 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 256 проектам – недофинансирование, а по 169 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования по 256 инвестиционным проектам были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (139 проектов):
 - Экономия от проведения закупочных процедур;
 - Выполнение работ хозспособом;
 - ИП профинансирован в 2023г.;
 - Досрочное выполнение работ подрядчиком в 2024 году.
2. Перенос срок выполнения на более поздний период (49 проектов):
 - В связи с неисполнением договора со стороны подрядчика;
 - Длительный срок разработки/согласования документации;
 - Неготовность заявителя.
 - Изменение технических решений.
 - Изменение сроков оплаты.
3. Неудовлетворительная работа подрядной (18 проектов);
4. Расторжение договоров (16 проектов);
5. Прочее.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 169 инвестиционным проектам с размером финансирования 3 944 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 85 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 84 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

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

1. Досрочное выполнение работ (48 проектов);
2. Новые внеплановые проекты, в том числе выполнение работ по выносу (45 проектов);
3. Выполнение договоров по ТП (29 проектов);
4. Увеличение стоимости (17 проектов);
5. Прочее.

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 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Таблица № 33 (часть 1) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада», 2024г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО «Россети Северо-Запада»			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия		
		План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	60 369	59 376	98	10 137	9 916	98	7 123	6 935	97	10 410	10 159	98
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	57 782	57 347	99	9 582	8 976	94	6 067	6 165	102	9 644	9 647	100
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 587	2 029	78	555	940	169	1 056	770	73	766	512	67
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-769	631	-82	-598	-420	70	2 001	2 163	108	-118	-52	44
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	1 818	2 661	146	-42	520	-1 226	3 058	2 933	96	648	460	71
6	Налог на прибыль	62	467	751	6	48	806	9	67	755	8	54	711
7	Чистая прибыль (убыток)	1 756	2 194	125	-48	472	-977	3 049	2 866	94	640	406	63
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 315	5 941	112	1 317	1 625	123	346	275	79	650	712	110
9	Кредиторская задолженность на конец периода	16 054	29 704	185	3 155	3 979	126	1 210	1 546	128	1 585	2 686	169
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 754	31 528	99	10 088	10 023	99	2 119	2 109	100	4 132	4 119	100
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	9 191	9 881	108	906	911	101	1 338	1 319	99	995	1 396	140
11.1.	Собственные средства:	7 553	8 467	112	501	496	99	1 284	1 319	103	948	1 396	147
	прибыль, направляемая на инвестиции	4 175	4 497	108	292	310	106	862	784	91	384	747	194
	амортизация	2 271	2 890	127	0	0	-	326	416	128	414	532	129
	возврат НДС	429	427	100	75	75	100	84	93	111	136	106	78
	прочие собственные средства	677	653	97	133	110	83	13	25	203	14	11	82
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 638	1 413	86	405	415	103	54	0	0	47	0	0

Таблица № 33 (часть 2) – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада», 2024г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%	План 2024г.	Факт 2024	%
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	8 946	8 767	98	6 921	6 758	98	8 456	8 599	102	8 375	8 242	98
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	9 410	9 449	100	6 749	6 824	101	8 421	8 355	99	7 909	7 932	100
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	-464	-682	147	172	-66	-38	35	244	699	466	311	67
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 013	-874	86	-892	-421	47	-131	-57	44	-18	293	-1 642
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-1 478	-1 555	105	-720	-487	68	-96	187	-196	448	604	135
6	Налог на прибыль	8	60	730	7	53	730	12	86	719	12	99	803
7	Чистая прибыль (убыток)	-1 486	-1 616	109	-727	-541	74	-108	101	-94	436	505	116
8	Дебиторская задолженность на конец периода	950	893	94	542	641	118	810	807	100	700	988	141
9	Кредиторская задолженность на конец периода	1 470	1 703	116	1 268	11 928	941	1 365	1 718	126	6 003	6 145	102
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	3 261	3 217	99	3 485	3 471	100	4 305	4 307	100	4 365	4 282	98
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	921	992	108	1 372	1 428	104	1 000	1 088	109	2 660	2 746	103
11.1.	Собственные средства:	611	880	144	549	542	99	1 000	1 088	109	2 660	2 746	103
	прибыль, направляемая на инвестиции	315	322	102	463	440	95	290	259	89	1 569	1 635	104
	амортизация	0	265	-	0	0	-	587	701	120	945	976	103
	возврат НДС	55	55	100	76	95	124	2	2	99	0	0	99
	прочие собственные средства	241	238	99	9	7	79	121	126	104	146	136	93
11.2.	привлеченные средства-кредиты	310	112	36	823	886	108	0	0	-85	0	0	-

Фактическое исполнение финансового плана в отношении выручки в отчетный период 2024 состоялось на 98% - 59 376 млн. руб. Так же и затраты в отчетный период составили 99% от запланированного – 57 347 млн. руб. В тот же период прочие доходы превысили плановые значения на 1 710 млн. руб. и составили 4 848 млн. руб., за счет процентов к получению и прочих внереализационных доходов. Прочие расходы так же превысили плановые данные, в том числе и за счет создания резервов по сомнительным долгам, на 309 млн. руб. Прибыли (убытка) до налогообложения на 46% выше планового периода 2024 года, что также, отразилось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2024 года. Деятельность Общества по итогам 2024 года сложилась с положительными значениями и составила 2 194 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 0,2. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено почти в рамках, плановых данных и составило 9 881 млн. руб., что

на 8% выше запланированного. В качестве прибыли, направляемой на финансирование инвестиционной программы Общества, была направлена прибыль, полученная от оказания услуг по технологическому присоединению потребителей в размере 4 386 млн. руб. (+5%). Также, в качестве собственных средств, направленных на финансирование инвестиционной программы, выступили амортизационные отчисления в размере 2 889,8 млн. руб. (+27%). За счет прочих собственных средств финансирование инвестиционной программы Общества было проведено в размере 764,1 млн. руб. (+12,6%). Объем финансирования за счет прочих привлеченных средств, в том числе за счет средств федерального бюджета, составило 1 413,3 млн. руб. (-13,7%).

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 2024 год.

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 инве-

стиционной программы за 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 и ресурсно-индексным методом с применением расценок из Федеральной сметной нормативной базы ФСНБ-2022 в соответствие 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 2024 год. 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_009-41-2-01.12-0759, I_000-41-2-01.11-0735, N_009-71-2-02.32-0002, О_000-76-1-05.30-0021, К_000-75-1-04.40-0002, О_009-31-2-01.21-0003, N_000-33-1-03.13-2800, О_009-63-2-02.33-0001, М_007-61-1-01.32-4102, О_003-26-1-05.20-0124, N_009-51-2-03.13-0003, О_009-55-2-03.31-2085.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 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 подрящика (коэффициент договорной цены).

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

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

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

2. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, а также электросетевого имущества, например, инвестиционные проекты с идентификаторами N_000-76-1-07.10-0141, N_000-76-1-07.30-0217, O_000-15-1-07.10-0097, M_000-15-5-01.32-0001, O_000-65-1-07.10-4120, O_000-65-1-07.10-4122, O_000-65-1-07.10-4108, O_000-26-1-07.10-0225.

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

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

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

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

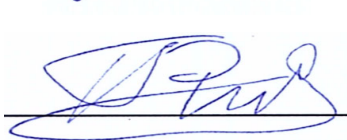
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



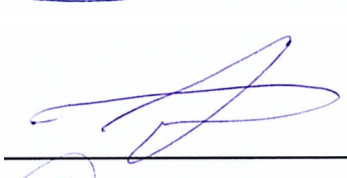
Мальнев Алексей Николаевич



Селяев Андрей Николаевич



Рыбка Павел Николаевич



Журин Александр Николаевич

Эксперты АО «Группа Компаний ЩИТ»



Стребков Андрей Сергеевич



Бурцева Светлана Александровна



Сазанова Кристина Николаевна



Михайлов Андрей Борисович

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Сведения об экспертной организации

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

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

49 листов

3209024
11.07.2017
СР

УТВЕРЖДЕН

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

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция



г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

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

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

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

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

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

4. Цель создания Общества

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

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ – ИВ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



5. Предмет деятельности Общества

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

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

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

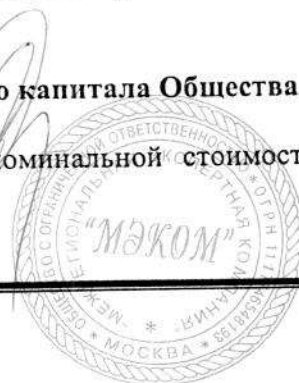
6.2.7. Требовать возмещения убытков, которые были причинены Обществу другими участниками или третьими лицами.

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

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

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

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

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

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

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

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

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

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

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

15. Крупные сделки

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

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

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

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙТЕЛЬ Д.В.



1. 8 июл 2017

1117746548193

8177747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РАЗРЯДА

ФРОЛОВА О.А.

МПП

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

Исполнитель: [подпись]
[подпись]

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



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

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

г. Москва

«24» июня 2011 года

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

1. Предмет договора

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

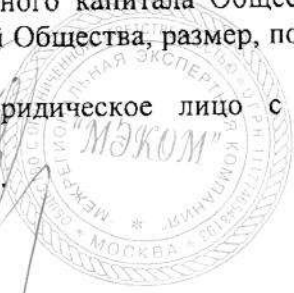
1.2. Настоящий Договор регулирует отношения Участников в процессе осуществления ими совместной деятельности по учреждению коммерческой организации в форме Общества с Ограниченной Ответственностью.

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

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

1.5. Общество создается без ограничения срока.

УПРАВЛЯЮЩИЙ
ФЕЙТЕЛЬ



2. Наименование и место нахождения Общества

2.1. Полное фирменное наименование Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ООО «Спецконтроль инжиниринг».

2.2. Определить место нахождения Общества:

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

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

3. Уставный капитал Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Заключительные положения

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

4.2. Настоящий Договор не является учредительным документом Общества.

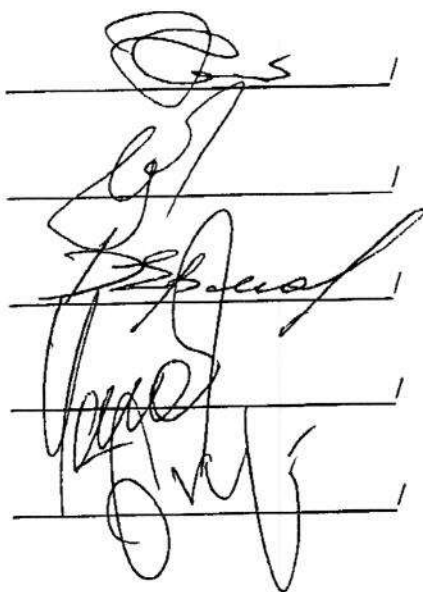
4.3. В случае несоответствия положений Договора об учреждении и положений Устава Общества преимущественную силу для третьих лиц и Участников Общества имеют положения Устава Общества.

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

ФЕЙТЕЛЬ Д.В.

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

5. Подписи Учредителей



Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ДП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



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

г. Москва

«24» июня 2011 года

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

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

зарегистрирован по адресу:

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № _____ выдан _____ города _____ код подразделения _____)

зарегистрирован по адресу:

Ермаков Дмитрий Николаевич (паспорт № _____ выдан _____ г. _____ код подразделения _____)

зарегистрирован по адресу:

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____ выдан отделением _____)

код подразделения _____, зарегистрирован по адресу:

Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____ выдан отделением по району _____ код подразделения _____)

зарегистрирован по адресу:

Повестка дня:

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

Вопрос № 1 повестки дня

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

Голосовали: "За" - единогласно.

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

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 2 повестки дня

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

Голосовали: "За" - единогласно.

Решение, принятое по второму вопросу повестки дня:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вопрос № 3 повестки дня

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

Голосовали: "За" - единогласно.

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

Вопрос № 4 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: утверждение Устава Общества.

Голосовали: "За" - единогласно.

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

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 5 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 6 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: определение места нахождения Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 7 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Подписи Учредителей

Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович



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

г. Москва

«27» мая 2013 года

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

Дата проведения общего собрания: 27 мая 2013 года.

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

Время открытия общего собрания – 12 часов 00 минут.

Время закрытия собрания – 12 часов 50 минут.

Дата составления протокола: 27 мая 2013 года.

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

Секретарь общего собрания – Булатов Умар Хамидович.

Присутствовали учредители Общества с ограниченной ответственностью «Спецконтроль инжиниринг»:

Хабаров Павел Борисович (паспорт № _____

подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

),

Гершевич Марк Иосифович (паспорт № _____, выдан _____

_____ д. _____

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

подразделения _____, зарегистрирован по адресу: _____

),

Часовский Дмитрий Владиленович (паспорт № _____, выдан _____

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

Булатов Умар Хамидович (паспорт № _____

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

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

КОПИЯ ВЕРНА

УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Повестка дня:

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

Вопрос № 1 повестки дня

Вопрос, поставленный на голосование: смена наименования Общества.

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 2 повестки дня

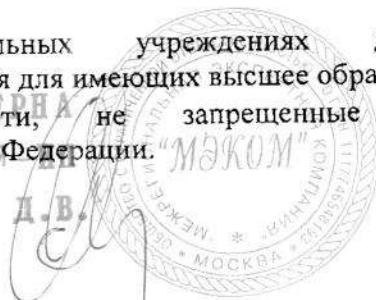
Вопрос, поставленный на голосование: смена видов деятельности.

Голосовали: "За" – единогласно.

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

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

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Вопрос № 3 повестки дня

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

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

Вопрос № 4 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 5 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 6 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

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

КОПИЯ ВЕРНА

Управляющий - И.И.

ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



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

Вопрос № 7 повестки дня

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

Голосовали: "За" – единогласно.

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

Вопрос № 8 повестки дня

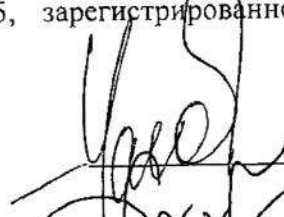
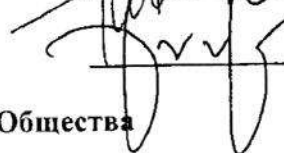
Вопрос, поставленный на голосование: назначение ответственного за внесение изменений в ЕГРЮЛ.

Голосовали: "За" – единогласно.



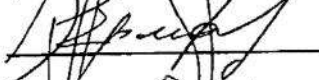

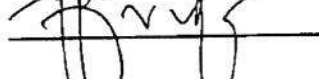

Решение, принятое по восьмому вопросу повестки дня: поручить Фейгелю Дмитрию Валерьевичу (паспорт 4507 № 308967 выдан ОВД района Лианозово города Москвы 13.01.2004, код подразделения 772-065, зарегистрированного по адресу: г. Москва, ул. Илимская, д. 10, кв. 212).

Председатель общего собрания

Секретарь общего собрания

 Д.В. Часовский
 У.Х. Булатов

Подписи учредителей Общества

Хабаров Павел Борисович

Гершевич Марк Иосифович

Ермаков Дмитрий Николаевич

Часовский Дмитрий Владиленович

Булатов Умар Хамидович

КОПИЯ ВЕРНА
УПРАВЛЯЮЩИЙ - ИИ
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.

Форма №

Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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



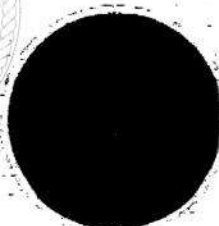
Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 № 011893002

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИИ
ФЕИТЕЛЬ Д.В.



Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

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

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

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

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

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП

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

 /

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

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

И. В. Мадикова

КОПИЯ ВЕРНА
Управляющий - ИП
ФЕЙГЕЛЬ Д.В.



Учредительный документ юридического лица
ОГРН 1147746917097 в новой редакции
представлен при внесении в ЕГРЮЛ
записи от 08.04.2024 за ГРН 2247703573423



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

сведения о сертификате эл

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

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

УСТАВ

Акционерного общества «Группа Компаний ЩИТ»

г. Москва
2024 год

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ», именуемое в дальнейшем «Общество», создано в соответствии с действующим законодательством в целях удовлетворения общественных потребностей в товарах, выполняемых работах и предоставляемых услугах, а также для получения прибыли и является непубличным корпоративным юридическим лицом (корпорацией).
- 1.2. Общество действует на основании законодательства Российской Федерации, в том числе Гражданского кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об акционерных обществах» и настоящего Устава, на принципах хозяйственной самостоятельности, самофинансирования и самоокупаемости.
- 1.3. Организационно-правовая форма: непубличное акционерное общество.
- 1.4. Общество создано на неограниченный срок.

2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ, МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

- 2.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ».
- 2.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АО «Группа Компаний ЩИТ».
- 2.3. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint-stock company "Group of Companies Shield".
- 2.4. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: "Group of Companies Shield" JSC.
- 2.5. Место нахождения Общества: г. Москва.

3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- 3.1. Целью создания Общества является объединение экономических интересов, материальных, трудовых и финансовых ресурсов акционеров для осуществления в рамках настоящего Устава деятельности, направленной на осуществление высококачественных услуг, получение прибыли, ее использование в интересах акционеров, развития Общества, решения социальных задач работников Общества.
- 3.2. Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.
- 3.3. Общество может осуществлять любые виды деятельности с соблюдением порядка, установленного законом для отдельных видов деятельности (лицензирование) и за исключением тех видов деятельности, которые запрещены законом.
- 3.4. В случаях, предусмотренных законом, Общество может заниматься отдельными видами деятельности только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.
- 3.5. Право Общества осуществлять деятельность, для занятия которой необходимо получение специального разрешения (лицензии), членство в саморегулируемой организации или получение свидетельства саморегулируемой организации о допуске к определенному виду работ, возникает с момента получения такого разрешения (лицензии) или в указанный в нем срок либо с момента вступления юридического лица в саморегулируемую организацию или выдачи саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ и прекращается при прекращении действия разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

- 4.1. Общество является юридическим лицом и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе. Общество может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.
- 4.2. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами.
- 4.3. Общество имеет печать.
- 4.4. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.
- 4.5. Общество осуществляет все виды внешнеэкономической деятельности.
- 4.6. Общество может участвовать и создавать на территории Российской Федерации и за ее пределами коммерческие и некоммерческие организации.
- 4.7. Общество может на добровольных началах объединяться в союзы, ассоциации, а также быть членом других некоммерческих организаций, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

4.8. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества.

4.9. Общество проводит все кассовые и расчетные операции в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и несет ответственность за достоверность данных бухгалтерского учета. Отчетный год начинается с 1 января и заканчивается 31 декабря календарного года.

4.10. Ревизионная комиссия в Обществе не предусмотрена в соответствии с п.1.1. ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее ФЗ «Об акционерных обществах»).

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА

5.1. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

5.2. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров.

5.3. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам Общества, равно как и Общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

6. ДОЧЕРНИЕ, ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

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

6.2. Общество может создавать филиалы и открывать представительства в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации, ФЗ «Об акционерных обществах» и других федеральных законов.

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

7.1. Уставный капитал общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами.

Размер уставного капитала Общества составляет 1000000 (один миллион) рублей и разделен на 10000 (десять тысяч) штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая акция.

7.2. Оплата дополнительных акций Общества, размещаемых посредством подписки, может осуществляться денежными средствами, вещами, долями (акциями) в уставных (складочных) капиталах других хозяйственных товариществ и обществ, государственными и муниципальными облигациями, подлежащие денежной оценке исключительными, иными интеллектуальными правами и правами по лицензионным договорам, если иное не установлено действующим законодательством.

Оплата дополнительных акций допускается также путем зачета денежных требований к Обществу.

Форма оплаты дополнительных акций Общества определяется решением об их размещении.

7.3. Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям (объявленные акции) 100000000 (сто миллионов) обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.

Права по объявленным акциям соответствуют правам по размещенным акциям данной категории (типа).

Порядок и условия размещения Обществом объявленных акций определяются соответствующим решением общего собрания акционеров.

7.4. Общество вправе выпускать иные категории (типы) акций в соответствии с действующим законодательством.

7.5. Увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки производится по решению общего собрания акционеров.

Увеличение уставного капитала путем увеличения номинальной стоимости акций осуществляется только за счет имущества Общества по решению общего собрания акционеров.

7.6. При увеличении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

7.7. Уставный капитал Общества может быть уменьшен путем уменьшения номинальной стоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения Обществом части акций.

7.8. Уставный капитал может быть уменьшен путем приобретения части размещенных акций Общества по решению общего собрания акционеров с целью их погашения на основании решения общего собрания акционеров Общества и утвержденного им отчета об итогах приобретения акций.

7.9. Уставный капитал может быть уменьшен на основании решения общего собрания об уменьшении уставного капитала путем погашения акций, поступивших в распоряжение Общества в следующих случаях:

- если акции, право собственности на которые перешло к Обществу вследствие их неполной оплаты учредителем в установленный срок, не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения Обществом;

- если выкупленные Обществом по требованию акционеров акции не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их выкупа (кроме случая выкупа акций при принятии решения о реорганизации Общества);
- если акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 ФЗ «Об акционерных обществах», не были реализованы в течение 1 (одного) года с даты их приобретения.

7.10. Если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, совет директоров Общества при подготовке к годовому общему собранию акционеров обязан включить в состав годового отчета Общества раздел о состоянии его чистых активов.

Если стоимость чистых активов Общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, в том числе в случае, предусмотренном пунктом 7 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах», общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять одно из следующих решений:

- об уменьшении уставного капитала Общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов. В этом случае уменьшение уставного капитала Общества осуществляется путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- о ликвидации Общества.

7.11. В течение трех рабочих дней после принятия Обществом решения об уменьшении его уставного капитала оно обязано сообщить о таком решении в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, и дважды с периодичностью один раз в месяц поместить в средствах массовой информации, в которых публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление об уменьшении его уставного капитала.

В сообщении о решении об уменьшении уставного капитала Общества и уведомлении о таком уменьшении указываются:

- полное и сокращенное наименование Общества, сведения о месте нахождения Общества;
- размер уставного капитала Общества и величина, на которую он уменьшается;
- способ, порядок и условия уменьшения уставного капитала Общества;
- описание порядка и условий заявления кредиторами Общества требований, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, с указанием адреса (места нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Общества, дополнительных адресов, по которым могут быть заявлены такие требования, а также способов связи с Обществом (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты и другие сведения).

Кредитор Общества, если его права требования возникли до опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества, не позднее 30 дней с даты последнего опубликования такого уведомления вправе потребовать от Общества досрочного исполнения соответствующего обязательства, а при невозможности его досрочного исполнения - прекращения обязательства и возмещения связанных с этим убытков. Срок исковой давности для обращения в суд с данным требованием составляет шесть месяцев со дня последнего опубликования уведомления об уменьшении уставного капитала Общества.

7.12. Уставный капитал Общества уменьшается путем погашения части акций на основании решения общего собрания о реорганизации Общества в следующих случаях:

- предусмотренных абзацем 1 п. 6 ст. 76 ФЗ «Об акционерных обществах»;
- при реорганизации Общества в форме выделения за счет погашения конвертированных акций.

7.13. При уменьшении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

7.14. Стоимость чистых активов Общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации.

8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА

8.1. Общество вправе размещать обыкновенные акции, а также один или несколько типов привилегированных акций. Номинальная стоимость размещенных привилегированных акций не должна превышать 25 (двадцать пять) процентов от уставного капитала Общества.

8.2. Все акции Общества являются именными и выпускаются в бездокументарной форме.

8.3. Акция, принадлежащая учредителю Общества, предоставляет право голоса с момента учреждения Общества.

8.4. Если при осуществлении преимущественного права на приобретение акций, продаваемых акционером Общества, при осуществлении преимущественного права на приобретение дополнительных акций, а также при консолидации акций приобретение акционером целого числа акций невозможно, образуются части акций (дробные акции).

Дробная акция предоставляет акционеру - ее владельцу права, предоставляемые акцией соответствующей категории (типа), в объеме, соответствующем части целой акции, которую она составляет.

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

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

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

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

8.7. Акционер обязан:

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

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

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

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

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

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

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

Голосующей по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров является:

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

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

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

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

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

9. РАЗМЕЩЕНИЕ АКЦИЙ, ОБЛИГАЦИЙ И ИНЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

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

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

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

10. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ

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

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

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

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

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

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

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

11. ДИВИДЕНДЫ

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

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

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

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

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

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

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

12. ПРЕИМУЩЕСТВЕННОЕ ПРАВО

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

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

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

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

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

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

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

Указанное заявление направляется Обществу заказным письмом или вручается ему лично.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

13. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

13.1. Органами управления Общества являются:

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

14. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

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

- совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование без предварительного направления (вручения) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
- совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование с предварительным направлением (вручением) бюллетеней для голосования до проведения общего собрания акционеров;
- заочного голосования (без совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование).

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 (два) месяца и не позднее чем через 6 (шесть) месяцев после окончания отчетного года.

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

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

- 14.3. Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.
- По каждому вопросу, поставленному на голосование, может приниматься только отдельное (самостоятельное) решение.
- 14.4. Общее собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня, за исключением случаев, если при принятии решения, не включенного в повестку дня общего собрания акционеров непубличного общества, или при изменении повестки дня общего собрания акционеров непубличного общества присутствовали все акционеры такого общества.
- 14.5. На общем собрании акционеров председательствует лицо, принявшее решение о проведении общего собрания акционеров, если иное не предусмотрено решением Совета директоров Общества. Если решение о проведении общего собрания акционеров принято несколькими лицами, на общем собрании акционеров председательствует одно из указанных лиц, определенное их решением.
- 14.6. Доступ акционеров Общества к сведениям, составляющим государственную тайну, осуществляется только на основании допуска к сведениям, составляющим государственную тайну, оформленного в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации
- 14.7. Решение общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения ФЗ «Об акционерных обществах» не установлено иное.
- 14.8. Решения по вопросам, указанным в п.п. 1-3, 5, 6, 15, 16, 22 пункта 14.2 настоящего устава, принимаются общим собранием акционеров большинством в 3/4 (три четверти) голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров.
- Если действующим законодательством Российской Федерации будет установлено, что большинством в три четверти голосов должны приниматься какие-либо другие решения, помимо указанных в настоящем пункте, Общество будет обязано руководствоваться в соответствующих случаях нормами действующего законодательства Российской Федерации.
- 14.9. Подсчет голосов на общем собрании акционеров по вопросу, поставленному на голосование, правом голоса, при решении которого обладают акционеры – владельцы обыкновенных и привилегированных акций Общества, осуществляется по всем голосующим акциям совместно.
- Подсчет голосов по вопросу о внесении изменений и дополнений в устав Общества, ограничивающих права акционеров – владельцев привилегированных акций определенного типа, осуществляется по привилегированным акциям этого типа и иным голосующим акциям Общества раздельно. Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров – владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров – владельцев привилегированных акций того типа, права по которым ограничиваются.
- 14.10. Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 4 (четырёх) рабочих дней после даты закрытия собрания в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.
- 14.11. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 (двадцать один) день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения, а в случае, если повестка дня содержит вопрос об избрании совета директоров – не менее, чем за 50 дней до даты его проведения.
- В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, одним либо несколькими способами: направление заказного письма, вручение каждому из указанных лиц под роспись, размещение информации о собрании на сайте с публикацией в газете, либо без такой публикации, электронное сообщение, текстовое сообщение на контактный телефон или электронную почту.
- Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), а также сеть интернет, либо иным образом.
- 14.12. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, относятся:
- годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение о такой отчетности;
 - сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров Общества, счетную комиссию Общества;
 - проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, подлежащих утверждению общим собранием акционеров, проекты решений общего собрания акционеров;
 - иные документы и информация, в соответствии с требованиями действующего законодательства.

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

Предложения в повестку дня общего собрания акционеров, а также требование о созыве внеочередного общего собрания, могут быть внесены путем:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Направление бюллетеня для голосования осуществляется простым письмом.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

15. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

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

15.2. К компетенции совета директоров относятся следующие вопросы:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

15.12. Заседания совета директоров могут проводиться в двух формах:
Заседание – совместное присутствие членов совета директоров;

Заочное голосование – без совместного присутствия членов совета директоров.

15.13. В Обществе с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее пятидесяти функции совета директоров Общества может осуществлять общее собрание акционеров. В случае, если по решению общего собрания акционеров совет директоров не сформирован, решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня принимает единоличный исполнительный орган Общества.

16. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА

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

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

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

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

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

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

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

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

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

16.5. Единоличный исполнительный орган Общества избирается - бессрочно.

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

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

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

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

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

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

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

17. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

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

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

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

18. РЕЗЕРВНЫЙ ФОНД ОБЩЕСТВА

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

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

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

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

19. ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

19.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

- бюллетени для голосования, а также доверенности (копии доверенностей) на участие в общем собрании акционеров;
- списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и лиц, имеющих право на получение дивидендов, а также иные списки, составляемые Обществом для осуществления акционерами своих прав в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»;
- судебные решения и постановления по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем, а также судебные акты по таким спорам, в том числе определения о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления либо заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.
- иные документы, предусмотренные ФЗ «Об акционерных обществах», уставом Общества, внутренними документами Общества, решениями общего собрания акционеров, совета директоров Общества, органов управления Общества, а также документы, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации.

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

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

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

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

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

20. РЕОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ ОБЩЕСТВА

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

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

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

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

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

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

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

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

Российская Федерация

Город Москва

Двадцатого июня две тысячи двадцать четвёртого года

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

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

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

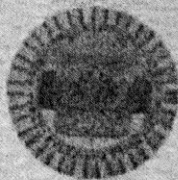
Зарегистрировано в реестре: № 77/550-н/77-2024-1-465.

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

В.В.Сугробов



Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью - 18 -
- (подпись) - листов.
Нотариус



Форма № Р51003

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГРУППА КОМПАНИЙ ШИТ"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

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

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

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

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

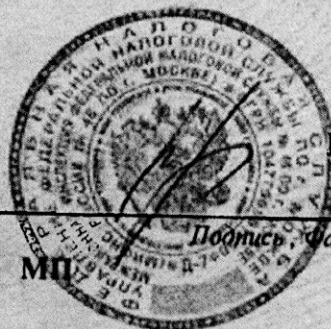
Свидетельство выдано налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 46 по г. Москве

наименование регистрирующего органа

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

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



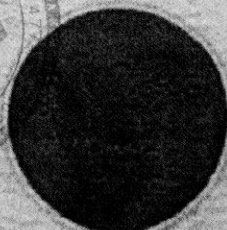
Е. Н. Кулагина

Подпись, Фамилия, инициалы

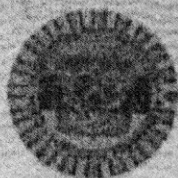
МП

КОПИЯ ВЕРНА

Ветисов



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 2024 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

15 листов

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

№	Категория	Наименование	Размер
1	2	3	4
1	Форма	J0327_1047855175785_1.xlsx	660 kB
2	Форма	J0327_1047855175785_2.xlsx	580 kB
3	Форма	J0327_1047855175785_3.xlsx	615 kB
4	Форма	J0327_1047855175785_4.xlsx	592 kB
5	Форма	J0327_1047855175785_5.xlsx	1.0 MB
6	Форма	J0327_1047855175785_6.xlsx	576 kB
7	Форма	J0327_1047855175785_7.xlsx	1.1 MB
8	Форма	J0327_1047855175785_8.xlsx	295 kB
9	Форма	J0327_1047855175785_9_1.xlsx	52.3 kB
10	Форма	J0327_1047855175785_9_2.xlsx	51.3 kB
11	Форма	J0327_1047855175785_9_3.xlsx	50.1 kB
12	Форма	J0327_1047855175785_9_4.xlsx	50.2 kB
13	Форма	J0327_1047855175785_9_5.xlsx	50.0 kB
14	Форма	J0327_1047855175785_9_6.xlsx	49.9 kB
15	Форма	J0327_1047855175785_9_7.xlsx	50.2 kB
16	Форма	J0327_1047855175785_9_8.xlsx	52.0 kB
17	Форма	J0327_1047855175785_Отчет о выполненных закупках.xlsx	305 kB
18	Форма	J0327_1047855175785_СТиКП.xlsx	760 kB
19	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282.xlsx	68.1 kB
20	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2613.xlsx	66.8 kB
21	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.32-2614.xlsx	67.4 kB
22	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787.xlsx	87.7 kB
23	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816.xlsx	101 kB
24	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817.xlsx	97.1 kB
25	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3822.xlsx	89.0 kB
26	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3825.xlsx	86.5 kB
27	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3833.xlsx	93.6 kB
28	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3871.xlsx	66.6 kB
29	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609.xlsx	67.6 kB
30	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612.xlsx	89.8 kB
31	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2613.xlsx	85.3 kB
32	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2615.xlsx	85.0 kB
33	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2616.xlsx	85.2 kB
34	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2620.xlsx	67.1 kB
35	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0032.xlsx	90.3 kB
36	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0035.xlsx	67.9 kB
37	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0036.xlsx	67.5 kB
38	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.33-0040.xlsx	67.1 kB
39	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570.xlsx	89.2 kB
40	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2571.xlsx	84.4 kB
41	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2572.xlsx	81.4 kB
42	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2573.xlsx	89.7 kB
43	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2574.xlsx	83.1 kB
44	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2575.xlsx	67.4 kB
45	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2788.xlsx	67.0 kB
46	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-02.32-2603.xlsx	66.7 kB
47	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006.xlsx	79.7 kB
48	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1797.xlsx	66.2 kB
49	Архэнерго	Паспорт ИП 000-11-5-01.41-1800.xlsx	66.1 kB
50	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1240.xlsx	92.4 kB
51	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.32-1241.xlsx	68.9 kB
52	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2127.xlsx	98.3 kB
53	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2135.xlsx	98.0 kB
54	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2169.xlsx	67.0 kB
55	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002.xlsx	88.0 kB
56	Архэнерго	Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003.xlsx	88.4 kB
57	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1334.xlsx	91.1 kB
58	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-01.41-1964.xlsx	66.7 kB
59	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060.xlsx	83.6 kB

1	2	3	4
60	Архэнерго	Паспорт ИП 000-13-5-01.41-1167.xlsx	66.1 kB
61	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.33-0080.xlsx	67.5 kB
62	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2297.xlsx	98.2 kB
63	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0050.xlsx	84.8 kB
64	Архэнерго	Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0051.xlsx	85.0 kB
65	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001.xlsx	86.2 kB
66	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014.xlsx	85.8 kB
67	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0086.xlsx	87.2 kB
68	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0097.xlsx	85.7 kB
69	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063.xlsx	82.7 kB
70	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615.xlsx	82.3 kB
71	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0012.xlsx	77.6 kB
72	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0015.xlsx	89.3 kB
73	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0019.xlsx	77.6 kB
74	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0020.xlsx	77.7 kB
75	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0021.xlsx	77.5 kB
76	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0022.xlsx	82.3 kB
77	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0023.xlsx	77.6 kB
78	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0025.xlsx	78.1 kB
79	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0026.xlsx	78.8 kB
80	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-3-09.40-0027.xlsx	80.0 kB
81	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0001.xlsx	169 kB
82	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0002.xlsx	79.9 kB
83	Архэнерго	Паспорт ИП 000-15-6-11.00-0002.xlsx	66.8 kB
84	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045.xlsx	94.6 kB
85	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047.xlsx	94.1 kB
86	Архэнерго	Паспорт ИП 003-15-5-05.20-0008.xlsx	89.6 kB
87	Архэнерго	Паспорт ИП 004-13-1-01.12-1174.xlsx	95.7 kB
88	Архэнерго	Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168.xlsx	94.0 kB
89	Архэнерго	Паспорт ИП 008-13-5-04.30-0001.xlsx	77.9 kB
90	Архэнерго	Паспорт ИП 008-14-2-06.70-0004.xlsx	85.4 kB
91	Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616.xlsx	80.7 kB
92	Архэнерго	Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617.xlsx	83.8 kB
93	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3818.xlsx	87.7 kB
94	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3958.xlsx	90.7 kB
95	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3977.xlsx	84.5 kB
96	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3991.xlsx	90.1 kB
97	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4012.xlsx	86.8 kB
98	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4020.xlsx	88.0 kB
99	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4056.xlsx	85.5 kB
100	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-1-05.20-4339.xlsx	88.1 kB
101	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2081.xlsx	99.5 kB
102	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-01.33-1926.xlsx	95.7 kB
103	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2596.xlsx	88.9 kB
104	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2597.xlsx	92.7 kB
105	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2598.xlsx	94.3 kB
106	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2599.xlsx	91.3 kB
107	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2600.xlsx	95.2 kB
108	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.32-2601.xlsx	92.8 kB
109	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0005.xlsx	94.7 kB
110	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0006.xlsx	89.5 kB
111	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2728.xlsx	93.7 kB
112	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2731.xlsx	86.9 kB
113	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2758.xlsx	87.6 kB
114	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2761.xlsx	82.6 kB
115	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2775.xlsx	87.3 kB
116	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.21-0067.xlsx	93.2 kB
117	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642.xlsx	92.8 kB
118	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643.xlsx	91.3 kB
119	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2783.xlsx	96.5 kB
120	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2789.xlsx	90.9 kB
121	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2800.xlsx	91.7 kB
122	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2808.xlsx	94.5 kB
123	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2607.xlsx	96.5 kB
124	Архэнерго	Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2611.xlsx	67.1 kB
125	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0933.xlsx	87.9 kB

1	2	3	4
126	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1273.xlsx	86.6 kB
127	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-1-05.40-1388.xlsx	87.0 kB
128	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1519.xlsx	95.2 kB
129	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1522.xlsx	93.7 kB
130	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1523.xlsx	96.0 kB
131	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-01.32-1539.xlsx	89.7 kB
132	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-02.32-0006.xlsx	94.5 kB
133	Архэнерго	Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023.xlsx	111 kB
134	Архэнерго	Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1343.xlsx	101 kB
135	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-01.41-3050.xlsx	89.7 kB
136	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1195.xlsx	93.6 kB
137	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0005.xlsx	87.5 kB
138	Архэнерго	Паспорт ИП 009-14-2-03.32-0006.xlsx	90.7 kB
139	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0001.xlsx	102 kB
140	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0002.xlsx	102 kB
141	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0003.xlsx	100.0 kB
142	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0004.xlsx	101 kB
143	Вологдаэнерго	F 008-26-5-04.30-0005.xlsx	102 kB
144	Вологдаэнерго	G 004-23-1-01.12-0007.xlsx	105 kB
145	Вологдаэнерго	I 000-21-1-03.13-0131.xlsx	87.0 kB
146	Вологдаэнерго	I 004-21-1-01.12-3753.xlsx	103 kB
147	Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.12-3640.xlsx	104 kB
148	Вологдаэнерго	I 004-25-1-01.12-3641.xlsx	104 kB
149	Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0006.xlsx	103 kB
150	Вологдаэнерго	I 008-26-5-04.30-0007.xlsx	101 kB
151	Вологдаэнерго	K 000-26-1-07.20-0057.xlsx	102 kB
152	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3763.xlsx	105 kB
153	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3764.xlsx	106 kB
154	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.12-3765.xlsx	103 kB
155	Вологдаэнерго	K 004-21-1-01.21-0073.xlsx	104 kB
156	Вологдаэнерго	K 004-23-1-01.12-0010.xlsx	104 kB
157	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4033.xlsx	108 kB
158	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4034.xlsx	109 kB
159	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4035.xlsx	110 kB
160	Вологдаэнерго	K 007-21-1-01.32-4036.xlsx	109 kB
161	Вологдаэнерго	K 007-25-1-01.32-3729.xlsx	108 kB
162	Вологдаэнерго	K 008-26-5-04.30-0013.xlsx	101 kB
163	Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0004.xlsx	107 kB
164	Вологдаэнерго	L 000-21-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
165	Вологдаэнерго	L 000-22-1-04.60-0005.xlsx	107 kB
166	Вологдаэнерго	L 003-26-1-05.20-0026.xlsx	105 kB
167	Вологдаэнерго	L 008-26-5-04.30-0009.xlsx	102 kB
168	Вологдаэнерго	M 000-22-1-03.13-0062.xlsx	104 kB
169	Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3766.xlsx	103 kB
170	Вологдаэнерго	M 004-21-1-01.12-3767.xlsx	102 kB
171	Вологдаэнерго	M 008-26-5-04.30-0008.xlsx	99.8 kB
172	Вологдаэнерго	M 009-21-2-01.21-0210.xlsx	109 kB
173	Вологдаэнерго	M 009-25-2-01.12-0113.xlsx	114 kB
174	Вологдаэнерго	N 003-26-5-05.20-0001.xlsx	99.8 kB
175	Вологдаэнерго	N 009-21-1-03.13-3668.xlsx	108 kB
176	Вологдаэнерго	N 009-21-2-05.20-0580.xlsx	97.8 kB
177	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4111.xlsx	85.3 kB
178	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4112.xlsx	85.4 kB
179	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4113.xlsx	96.4 kB
180	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.32-4114.xlsx	97.5 kB
181	Вологдаэнерго	O 000-21-1-01.41-6925.xlsx	85.3 kB
182	Вологдаэнерго	O 000-22-1-01.32-3755.xlsx	85.5 kB
183	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3768.xlsx	107 kB
184	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3769.xlsx	85.2 kB
185	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3770.xlsx	85.4 kB
186	Вологдаэнерго	O 000-23-1-01.32-3771.xlsx	85.4 kB
187	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.32-3770.xlsx	98.4 kB
188	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6425.xlsx	105 kB
189	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6457.xlsx	85.3 kB
190	Вологдаэнерго	O 000-25-1-01.41-6478.xlsx	95.5 kB
191	Вологдаэнерго	O 000-25-5-01.32-0001.xlsx	110 kB

1	2	3	4
192	Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.10-0225.xlsx	99.6 kB
193	Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.10-0226.xlsx	99.1 kB
194	Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.10-0227.xlsx	99.7 kB
195	Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.10-0228.xlsx	98.6 kB
196	Вологдаэнерго	O_000-26-1-07.30-0116.xlsx	102 kB
197	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0001.xlsx	97.3 kB
198	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0002.xlsx	95.9 kB
199	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0003.xlsx	97.4 kB
200	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0006.xlsx	101 kB
201	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0009.xlsx	96.9 kB
202	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0010.xlsx	97.3 kB
203	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0011.xlsx	96.7 kB
204	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0013.xlsx	96.2 kB
205	Вологдаэнерго	O_000-26-3-09.40-0014.xlsx	97.5 kB
206	Вологдаэнерго	O_000-26-6-11.00-0005.xlsx	99.6 kB
207	Вологдаэнерго	O_003-26-1-05.20-0124.xlsx	99.8 kB
208	Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.13-3671.xlsx	104 kB
209	Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.21-3672.xlsx	98.7 kB
210	Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.21-3673.xlsx	98.2 kB
211	Вологдаэнерго	O_009-21-1-03.31-3873.xlsx	95.1 kB
212	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6453.xlsx	110 kB
213	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6462.xlsx	108 kB
214	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6467.xlsx	105 kB
215	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6468.xlsx	108 kB
216	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6470.xlsx	109 kB
217	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6473.xlsx	106 kB
218	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6475.xlsx	96.7 kB
219	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6476.xlsx	96.8 kB
220	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6478.xlsx	107 kB
221	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6479.xlsx	107 kB
222	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6480.xlsx	106 kB
223	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6486.xlsx	104 kB
224	Вологдаэнерго	O_009-21-2-01.32-6487.xlsx	106 kB
225	Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0709.xlsx	96.5 kB
226	Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0725.xlsx	97.3 kB
227	Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0761.xlsx	96.3 kB
228	Вологдаэнерго	O_009-21-2-05.20-0780.xlsx	96.4 kB
229	Вологдаэнерго	O_009-22-1-03.21-0104.xlsx	106 kB
230	Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3693.xlsx	97.5 kB
231	Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3696.xlsx	105 kB
232	Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3699.xlsx	106 kB
233	Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3700.xlsx	106 kB
234	Вологдаэнерго	O_009-22-2-01.32-3702.xlsx	105 kB
235	Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3840.xlsx	97.2 kB
236	Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3841.xlsx	99.4 kB
237	Вологдаэнерго	O_009-22-2-05.20-3844.xlsx	97.6 kB
238	Вологдаэнерго	O_009-23-2-05.20-1220.xlsx	95.4 kB
239	Вологдаэнерго	O_009-23-2-05.20-1284.xlsx	97.1 kB
240	Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3800.xlsx	109 kB
241	Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3801.xlsx	110 kB
242	Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.32-3806.xlsx	106 kB
243	Вологдаэнерго	O_009-25-2-01.33-0001.xlsx	98.8 kB
244	Вологдаэнерго	O_009-25-2-05.20-1237.xlsx	96.7 kB
245	Вологдаэнерго	O_009-25-2-05.20-1276.xlsx	95.8 kB
246	Вологдаэнерго	O_009-25-2-05.20-1292.xlsx	96.4 kB
247	Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.32-4115.xlsx	85.1 kB
248	Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.41-7024.xlsx	85.0 kB
249	Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.41-7051.xlsx	85.1 kB
250	Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.41-7052.xlsx	85.0 kB
251	Вологдаэнерго	P_000-21-1-01.41-7071.xlsx	85.0 kB
252	Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0002.xlsx	84.9 kB
253	Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0003.xlsx	84.9 kB
254	Вологдаэнерго	P_000-21-5-03.31-0004.xlsx	84.8 kB
255	Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.32-3756.xlsx	85.4 kB
256	Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.32-3757.xlsx	85.1 kB
257	Вологдаэнерго	P_000-22-1-01.41-4358.xlsx	85.0 kB

1	2	3	4
258	Вологдаэнерго	P 000-22-1-01.41-4373.xlsx	85.1 kB
259	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.32-3771.xlsx	85.2 kB
260	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6501.xlsx	85.0 kB
261	Вологдаэнерго	P 000-25-1-01.41-6521.xlsx	85.0 kB
262	Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.32-0003.xlsx	84.9 kB
263	Вологдаэнерго	P 000-25-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
264	Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.32-3352.xlsx	84.8 kB
265	Вологдаэнерго	P 000-26-5-01.41-0017.xlsx	84.9 kB
266	Вологдаэнерго	P 000-26-5-03.31-0013.xlsx	84.9 kB
267	Вологдаэнерго	P 000-26-5-07.10-0001.xlsx	84.8 kB
268	Вологдаэнерго	P 000-26-6-11.00-0007.xlsx	84.7 kB
269	Вологдаэнерго	P 009-21-2-05.20-0887.xlsx	85.3 kB
270	Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.41-4073.xlsx	85.9 kB
271	Вологдаэнерго	P 009-22-2-01.41-4103.xlsx	85.6 kB
272	Вологдаэнерго	P 009-22-2-02.41-0001.xlsx	85.6 kB
273	Вологдаэнерго	P 009-22-2-05.20-3871.xlsx	85.8 kB
274	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3809.xlsx	85.8 kB
275	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3810.xlsx	85.7 kB
276	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.32-3812.xlsx	85.8 kB
277	Вологдаэнерго	P 009-25-2-01.41-1806.xlsx	85.9 kB
278	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1284.xlsx	85.4 kB
279	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1303.xlsx	85.6 kB
280	Вологдаэнерго	P 009-25-2-05.20-1304.xlsx	85.6 kB
281	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2294.xlsx	85.2 kB
282	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2297.xlsx	104 kB
283	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-2029.xlsx	106 kB
284	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3551.xlsx	106 kB
285	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-01.41-3570.xlsx	85.0 kB
286	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981.xlsx	107 kB
287	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138.xlsx	98.0 kB
288	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0045.xlsx	84.9 kB
289	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0046.xlsx	85.0 kB
290	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0047.xlsx	66.1 kB
291	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0048.xlsx	85.0 kB
292	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
293	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.32-0050.xlsx	84.9 kB
294	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0035.xlsx	84.8 kB
295	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0036.xlsx	84.9 kB
296	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.33-0037.xlsx	84.9 kB
297	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0047.xlsx	84.8 kB
298	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0048.xlsx	84.8 kB
299	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0049.xlsx	84.9 kB
300	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0050.xlsx	84.8 kB
301	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-31-5-01.41-0051.xlsx	84.8 kB
302	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016.xlsx	113 kB
303	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017.xlsx	120 kB
304	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-01.33-2371.xlsx	112 kB
305	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050.xlsx	101 kB
306	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051.xlsx	99.3 kB
307	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052.xlsx	101 kB
308	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054.xlsx	86.3 kB
309	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055.xlsx	109 kB
310	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0214.xlsx	101 kB
311	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007.xlsx	106 kB
312	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0002.xlsx	84.9 kB
313	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0003.xlsx	84.8 kB
314	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040.xlsx	103 kB
315	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065.xlsx	106 kB
316	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066.xlsx	107 kB
317	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0072.xlsx	110 kB
318	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736.xlsx	128 kB
319	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130.xlsx	128 kB
320	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3253.xlsx	107 kB
321	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3266.xlsx	105 kB
322	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3105.xlsx	106 kB
323	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3108.xlsx	67.2 kB

1	2	3	4
324	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3109.xlsx	84.9 kB
325	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3493.xlsx	108 kB
326	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3506.xlsx	109 kB
327	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3516.xlsx	107 kB
328	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3553.xlsx	109 kB
329	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3576.xlsx	85.1 kB
330	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3590.xlsx	84.9 kB
331	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3591.xlsx	84.9 kB
332	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2762.xlsx	109 kB
333	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796.xlsx	103 kB
334	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2800.xlsx	85.6 kB
335	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053.xlsx	86.2 kB
336	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063.xlsx	104 kB
337	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0048.xlsx	84.9 kB
338	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0049.xlsx	84.9 kB
339	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0050.xlsx	84.8 kB
340	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0024.xlsx	84.9 kB
341	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0025.xlsx	84.9 kB
342	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0026.xlsx	84.9 kB
343	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0057.xlsx	84.8 kB
344	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0058.xlsx	84.8 kB
345	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0059.xlsx	84.8 kB
346	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0060.xlsx	84.8 kB
347	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0061.xlsx	84.8 kB
348	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0062.xlsx	84.8 kB
349	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043.xlsx	104 kB
350	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059.xlsx	108 kB
351	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067.xlsx	105 kB
352	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0009.xlsx	101 kB
353	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0010.xlsx	100 kB
354	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-04.10-0011.xlsx	102 kB
355	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-06.70-0008.xlsx	112 kB
356	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0082.xlsx	103 kB
357	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085.xlsx	104 kB
358	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0093.xlsx	107 kB
359	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0095.xlsx	107 kB
360	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109.xlsx	105 kB
361	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0035.xlsx	99.5 kB
362	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-1-07.30-0036.xlsx	101 kB
363	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0001.xlsx	103 kB
364	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0002.xlsx	100.0 kB
365	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0003.xlsx	101 kB
366	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0006.xlsx	104 kB
367	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0009.xlsx	100 kB
368	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0010.xlsx	101 kB
369	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0011.xlsx	101 kB
370	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0013.xlsx	101 kB
371	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0014.xlsx	100 kB
372	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-3-09.40-0015.xlsx	101 kB
373	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0009.xlsx	91.0 kB
374	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0020.xlsx	85.0 kB
375	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.32-0021.xlsx	84.9 kB
376	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-01.33-0010.xlsx	85.3 kB
377	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-02.32-0001.xlsx	107 kB
378	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0026.xlsx	97.8 kB
379	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0028.xlsx	101 kB
380	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0002.xlsx	100 kB
381	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0003.xlsx	101 kB
382	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0004.xlsx	103 kB
383	Карелэнерго	Паспорт ИП 000-34-6-11.00-0006.xlsx	84.7 kB
384	Карелэнерго	Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001.xlsx	113 kB
385	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001.xlsx	112 kB
386	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010.xlsx	110 kB
387	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012.xlsx	112 kB
388	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013.xlsx	106 kB
389	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0016.xlsx	109 kB

1	2	3	4
390	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0021.xlsx	108 kB
391	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0026.xlsx	107 kB
392	Карелэнерго	Паспорт ИП 003-34-5-05.20-0001.xlsx	111 kB
393	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2071.xlsx	108 kB
394	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898.xlsx	93.2 kB
395	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912.xlsx	109 kB
396	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031.xlsx	116 kB
397	Карелэнерго	Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041.xlsx	113 kB
398	Карелэнерго	Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212.xlsx	104 kB
399	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0134.xlsx	93.0 kB
400	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-1-03.21-0135.xlsx	90.9 kB
401	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.21-0003.xlsx	111 kB
402	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0258.xlsx	94.4 kB
403	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2031.xlsx	93.8 kB
404	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2036.xlsx	92.9 kB
405	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2037.xlsx	92.8 kB
406	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2038.xlsx	112 kB
407	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2039.xlsx	92.2 kB
408	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2049.xlsx	86.2 kB
409	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-01.41-3649.xlsx	79.9 kB
410	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891.xlsx	94.8 kB
411	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2340.xlsx	97.0 kB
412	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2536.xlsx	95.3 kB
413	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545.xlsx	94.0 kB
414	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-01.32-3269.xlsx	93.3 kB
415	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2999.xlsx	112 kB
416	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3146.xlsx	108 kB
417	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-1-04.60-3083.xlsx	107 kB
418	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.12-0001.xlsx	114 kB
419	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3180.xlsx	93.8 kB
420	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3195.xlsx	97.7 kB
421	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3196.xlsx	97.9 kB
422	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3200.xlsx	108 kB
423	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3209.xlsx	116 kB
424	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.33-2514.xlsx	110 kB
425	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-01.41-4271.xlsx	85.6 kB
426	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942.xlsx	115 kB
427	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-02.33-0004.xlsx	111 kB
428	Карелэнерго	Паспорт ИП 009-33-2-03.13-1000.xlsx	67.8 kB
429	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0684.xlsx	92.5 kB
430	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0685.xlsx	70.8 kB
431	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0686.xlsx	70.1 kB
432	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.11-0692.xlsx	68.7 kB
433	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0245.xlsx	115 kB
434	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.12-0590.xlsx	95.1 kB
435	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-01.33-1063.xlsx	91.5 kB
436	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0661.xlsx	93.6 kB
437	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0664.xlsx	89.3 kB
438	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.12-0703.xlsx	98.2 kB
439	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0334.xlsx	94.2 kB
440	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0335.xlsx	93.0 kB
441	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0347.xlsx	93.1 kB
442	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.13-0362.xlsx	90.1 kB
443	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-03.21-0881.xlsx	94.8 kB
444	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0960.xlsx	94.4 kB
445	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0963.xlsx	93.0 kB
446	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0964.xlsx	92.7 kB
447	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0965.xlsx	92.4 kB
448	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.30-0969.xlsx	94.4 kB
449	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-04.60-0945.xlsx	88.0 kB
450	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-1-06.70-1021.xlsx	94.4 kB
451	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-2-01.11-0735.xlsx	101 kB
452	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0002.xlsx	68.4 kB
453	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0003.xlsx	68.4 kB
454	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0004.xlsx	68.4 kB
455	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0005.xlsx	68.5 kB

1	2	3	4
456	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.32-0006.xlsx	68.4 kB
457	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-01.33-0973.xlsx	68.3 kB
458	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-02.41-0001.xlsx	68.4 kB
459	Колэнерго	Паспорт ИП 000-41-5-07.10-0009.xlsx	92.2 kB
460	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-01.12-0564.xlsx	95.8 kB
461	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-02.11-0001.xlsx	69.5 kB
462	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.12-0623.xlsx	93.9 kB
463	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-0124.xlsx	93.8 kB
464	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-03.13-1073.xlsx	90.2 kB
465	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0958.xlsx	91.7 kB
466	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0959.xlsx	92.9 kB
467	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0961.xlsx	91.2 kB
468	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0962.xlsx	90.5 kB
469	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.30-0968.xlsx	86.4 kB
470	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0915.xlsx	86.6 kB
471	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0916.xlsx	88.5 kB
472	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0917.xlsx	88.3 kB
473	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0918.xlsx	88.3 kB
474	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0919.xlsx	69.4 kB
475	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-04.60-0920.xlsx	69.4 kB
476	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-06.20-0673.xlsx	90.3 kB
477	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0047.xlsx	90.5 kB
478	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.10-0051.xlsx	91.3 kB
479	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0005.xlsx	91.2 kB
480	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-1-07.30-0006.xlsx	91.1 kB
481	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-01.32-0889.xlsx	96.6 kB
482	Колэнерго	Паспорт ИП 000-42-2-06.70-0001.xlsx	92.1 kB
483	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-04.40-0002.xlsx	89.5 kB
484	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-1-07.10-0003.xlsx	91.9 kB
485	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-3-09.40-0002.xlsx	81.6 kB
486	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0952.xlsx	179 kB
487	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-5-04.30-0953.xlsx	89.0 kB
488	Колэнерго	Паспорт ИП 000-43-6-11.00-0003.xlsx	68.1 kB
489	Колэнерго	Паспорт ИП 000-49-1-04.30-0957.xlsx	91.9 kB
490	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0001.xlsx	88.3 kB
491	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0003.xlsx	87.9 kB
492	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0004.xlsx	87.6 kB
493	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0009.xlsx	86.5 kB
494	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0010.xlsx	86.0 kB
495	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-1-05.20-0014.xlsx	95.8 kB
496	Колэнерго	Паспорт ИП 003-43-5-05.20-0001.xlsx	89.8 kB
497	Колэнерго	Паспорт ИП 008-41-1-04.30-0001.xlsx	93.9 kB
498	Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0954.xlsx	91.5 kB
499	Колэнерго	Паспорт ИП 008-43-1-04.30-0959.xlsx	90.5 kB
500	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.11-0653.xlsx	105 kB
501	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-01.33-1065.xlsx	90.3 kB
502	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0694.xlsx	93.4 kB
503	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0695.xlsx	69.8 kB
504	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0696.xlsx	92.4 kB
505	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0697.xlsx	91.8 kB
506	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0698.xlsx	92.5 kB
507	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.12-0704.xlsx	94.8 kB
508	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0363.xlsx	93.2 kB
509	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.13-0364.xlsx	91.1 kB
510	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.21-0884.xlsx	95.6 kB
511	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-03.32-1090.xlsx	92.7 kB
512	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-04.60-0952.xlsx	99.6 kB
513	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-1-05.30-0001.xlsx	69.1 kB
514	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.11-0736.xlsx	108 kB
515	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0758.xlsx	114 kB
516	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.12-0759.xlsx	98.5 kB
517	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.21-0005.xlsx	94.7 kB
518	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1147.xlsx	90.8 kB
519	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1153.xlsx	90.2 kB
520	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1159.xlsx	94.8 kB
521	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1173.xlsx	89.7 kB

1	2	3	4
522	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1175.xlsx	108 kB
523	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1180.xlsx	92.3 kB
524	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1183.xlsx	109 kB
525	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1184.xlsx	96.1 kB
526	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1188.xlsx	93.7 kB
527	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1196.xlsx	107 kB
528	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1201.xlsx	104 kB
529	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.33-1204.xlsx	69.2 kB
530	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1446.xlsx	94.0 kB
531	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1488.xlsx	102 kB
532	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-01.41-1563.xlsx	107 kB
533	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.33-0008.xlsx	90.8 kB
534	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-02.41-0878.xlsx	93.0 kB
535	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0778.xlsx	104 kB
536	Колэнерго	Паспорт ИП 009-41-2-03.21-0779.xlsx	104 kB
537	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0618.xlsx	92.0 kB
538	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.12-0620.xlsx	93.7 kB
539	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-03.13-1072.xlsx	85.5 kB
540	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-1-05.20-0278.xlsx	90.2 kB
541	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.12-0813.xlsx	101 kB
542	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0921.xlsx	85.5 kB
543	Колэнерго	Паспорт ИП 009-42-2-01.32-0924.xlsx	93.8 kB
544	Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.21-0013.xlsx	90.8 kB
545	Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0176.xlsx	83.9 kB
546	Комизнерго	Паспорт ИП 000-51-1-01.33-0177.xlsx	88.8 kB
547	Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0366.xlsx	86.7 kB
548	Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-01.32-0367.xlsx	86.7 kB
549	Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-03.21-0958.xlsx	88.7 kB
550	Комизнерго	Паспорт ИП 000-52-1-04.60-0035.xlsx	81.6 kB
551	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0663.xlsx	92.4 kB
552	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0685.xlsx	97.5 kB
553	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.12-0686.xlsx	93.9 kB
554	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0312.xlsx	93.3 kB
555	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0511.xlsx	96.1 kB
556	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.21-0514.xlsx	92.7 kB
557	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.31-0284.xlsx	93.6 kB
558	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0524.xlsx	90.0 kB
559	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0525.xlsx	90.6 kB
560	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.32-0526.xlsx	91.8 kB
561	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5195.xlsx	88.4 kB
562	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5201.xlsx	83.1 kB
563	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-01.41-5208.xlsx	64.6 kB
564	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-02.41-0426.xlsx	81.9 kB
565	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0011.xlsx	80.3 kB
566	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0012.xlsx	80.3 kB
567	Комизнерго	Паспорт ИП 000-54-1-04.60-0013.xlsx	80.2 kB
568	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-0846.xlsx	94.6 kB
569	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1126.xlsx	93.5 kB
570	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1294.xlsx	93.7 kB
571	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.12-1302.xlsx	96.3 kB
572	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-0056.xlsx	93.3 kB
573	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-1993.xlsx	88.5 kB
574	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2039.xlsx	64.8 kB
575	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2040.xlsx	86.5 kB
576	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2045.xlsx	85.5 kB
577	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2046.xlsx	86.8 kB
578	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2047.xlsx	87.1 kB
579	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2048.xlsx	91.9 kB
580	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2053.xlsx	90.2 kB
581	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2058.xlsx	90.7 kB
582	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2059.xlsx	89.6 kB
583	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2061.xlsx	90.4 kB
584	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2062.xlsx	90.6 kB
585	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.32-2064.xlsx	64.7 kB
586	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5090.xlsx	93.3 kB
587	Комизнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5133.xlsx	89.8 kB

1	2	3	4
588	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5142.xlsx	82.2 kB
589	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5159.xlsx	93.5 kB
590	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5162.xlsx	93.4 kB
591	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5183.xlsx	90.6 kB
592	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5187.xlsx	91.1 kB
593	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5223.xlsx	64.5 kB
594	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-01.41-5227.xlsx	64.6 kB
595	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0012.xlsx	86.0 kB
596	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0015.xlsx	86.3 kB
597	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.32-0016.xlsx	80.6 kB
598	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0004.xlsx	82.9 kB
599	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-02.41-0006.xlsx	90.2 kB
600	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-03.13-1663.xlsx	103 kB
601	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.40-0386.xlsx	82.8 kB
602	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-1-04.60-0034.xlsx	86.7 kB
603	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0007.xlsx	89.6 kB
604	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-55-2-02.32-0012.xlsx	90.9 kB
605	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.10-0288.xlsx	81.2 kB
606	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0109.xlsx	84.8 kB
607	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0110.xlsx	85.9 kB
608	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.20-0111.xlsx	91.3 kB
609	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0106.xlsx	95.0 kB
610	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0114.xlsx	102 kB
611	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0115.xlsx	89.4 kB
612	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0116.xlsx	85.1 kB
613	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0122.xlsx	84.3 kB
614	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0130.xlsx	89.0 kB
615	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0131.xlsx	87.2 kB
616	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0134.xlsx	85.8 kB
617	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-1-07.30-0148.xlsx	83.2 kB
618	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0013.xlsx	82.4 kB
619	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0014.xlsx	78.7 kB
620	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0015.xlsx	81.3 kB
621	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0018.xlsx	85.6 kB
622	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0021.xlsx	80.6 kB
623	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0022.xlsx	81.5 kB
624	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0023.xlsx	80.7 kB
625	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0025.xlsx	80.4 kB
626	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-3-09.40-0026.xlsx	81.2 kB
627	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-01.41-0004.xlsx	64.3 kB
628	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-01.41-0005.xlsx	64.5 kB
629	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0001.xlsx	64.4 kB
630	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-5-03.31-0002.xlsx	64.4 kB
631	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0003.xlsx	82.8 kB
632	Комиэнерго	Паспорт ИП 000-56-6-11.00-0005.xlsx	64.0 kB
633	Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-1-05.20-0012.xlsx	83.8 kB
634	Комиэнерго	Паспорт ИП 003-56-5-05.20-0001.xlsx	90.0 kB
635	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-54-1-01.12-0695.xlsx	84.5 kB
636	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.12-1314.xlsx	99.7 kB
637	Комиэнерго	Паспорт ИП 004-55-1-01.21-0010.xlsx	95.9 kB
638	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0216.xlsx	86.9 kB
639	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-52-1-03.13-0217.xlsx	87.4 kB
640	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0545.xlsx	92.9 kB
641	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0546.xlsx	89.3 kB
642	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0547.xlsx	89.2 kB
643	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-01.21-0548.xlsx	89.3 kB
644	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-54-1-03.21-0675.xlsx	87.2 kB
645	Комиэнерго	Паспорт ИП 005-55-1-03.13-1642.xlsx	89.3 kB
646	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1846.xlsx	95.6 kB
647	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1848.xlsx	94.5 kB
648	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1849.xlsx	91.8 kB
649	Комиэнерго	Паспорт ИП 007-55-1-01.32-1869.xlsx	90.9 kB
650	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-1-05.40-0135.xlsx	89.7 kB
651	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-01.12-0028.xlsx	114 kB
652	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0003.xlsx	96.2 kB
653	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-51-2-03.13-0004.xlsx	95.8 kB

1	2	3	4
654	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-01.32-0397.xlsx	90.6 kB
655	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0510.xlsx	89.5 kB
656	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-1-05.40-0534.xlsx	83.8 kB
657	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-52-2-02.32-0002.xlsx	92.6 kB
658	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-01.32-0523.xlsx	89.8 kB
659	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2090.xlsx	90.2 kB
660	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2185.xlsx	82.5 kB
661	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-1-05.40-2323.xlsx	83.6 kB
662	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-01.33-0327.xlsx	92.7 kB
663	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.32-0002.xlsx	92.7 kB
664	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-02.41-2243.xlsx	90.2 kB
665	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-54-2-03.31-0950.xlsx	88.6 kB
666	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2035.xlsx	90.3 kB
667	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-01.32-2042.xlsx	90.9 kB
668	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1685.xlsx	91.6 kB
669	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.13-1687.xlsx	80.5 kB
670	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2067.xlsx	88.3 kB
671	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2068.xlsx	80.6 kB
672	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2071.xlsx	80.3 kB
673	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-03.31-2072.xlsx	65.3 kB
674	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-04.60-0038.xlsx	84.9 kB
675	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-1256.xlsx	86.2 kB
676	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-2527.xlsx	86.1 kB
677	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3353.xlsx	83.1 kB
678	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3741.xlsx	81.6 kB
679	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-1-05.40-3783.xlsx	80.5 kB
680	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1879.xlsx	95.0 kB
681	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1887.xlsx	95.8 kB
682	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1906.xlsx	95.5 kB
683	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1907.xlsx	92.6 kB
684	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1908.xlsx	93.8 kB
685	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1909.xlsx	93.6 kB
686	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1911.xlsx	94.0 kB
687	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1914.xlsx	94.4 kB
688	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.32-1918.xlsx	96.4 kB
689	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-01.41-3542.xlsx	90.1 kB
690	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.32-0011.xlsx	92.1 kB
691	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0050.xlsx	94.8 kB
692	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0075.xlsx	90.6 kB
693	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0078.xlsx	65.1 kB
694	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-02.41-0090.xlsx	65.3 kB
695	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2062.xlsx	93.1 kB
696	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2066.xlsx	92.1 kB
697	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2072.xlsx	92.4 kB
698	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2077.xlsx	91.0 kB
699	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2079.xlsx	91.6 kB
700	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2080.xlsx	90.6 kB
701	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2083.xlsx	91.7 kB
702	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2085.xlsx	92.2 kB
703	Комиэнерго	Паспорт ИП 009-55-2-03.31-2092.xlsx	65.6 kB
704	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4143.xlsx	60.2 kB
705	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.32-4158.xlsx	60.6 kB
706	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4297.xlsx	79.3 kB
707	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-01.41-4298.xlsx	61.6 kB
708	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4188.xlsx	83.7 kB
709	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4220.xlsx	84.6 kB
710	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050.xlsx	82.8 kB
711	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165.xlsx	81.6 kB
712	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166.xlsx	80.8 kB
713	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4220.xlsx	84.5 kB
714	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0001.xlsx	83.9 kB
715	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-04.40-0002.xlsx	83.9 kB
716	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-62-1-07.10-0015.xlsx	87.2 kB
717	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001.xlsx	89.8 kB
718	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4283.xlsx	90.6 kB
719	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-02.33-0001.xlsx	90.1 kB

1	2	3	4
720	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4229.xlsx	84.5 kB
721	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4230.xlsx	85.2 kB
722	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-1-07.10-0006.xlsx	86.1 kB
723	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4029.xlsx	60.1 kB
724	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0010.xlsx	60.0 kB
725	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0012.xlsx	60.1 kB
726	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009.xlsx	82.2 kB
727	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-01.32-4054.xlsx	85.5 kB
728	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006.xlsx	81.9 kB
729	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053.xlsx	81.6 kB
730	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-06.10-0001.xlsx	84.0 kB
731	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-1-06.10-0002.xlsx	84.7 kB
732	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-64-5-03.31-0001.xlsx	60.2 kB
733	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4104.xlsx	87.1 kB
734	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4105.xlsx	86.6 kB
735	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4108.xlsx	87.3 kB
736	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4109.xlsx	87.0 kB
737	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4114.xlsx	87.1 kB
738	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4115.xlsx	87.2 kB
739	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4116.xlsx	81.6 kB
740	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4118.xlsx	85.5 kB
741	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4119.xlsx	86.8 kB
742	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4120.xlsx	86.7 kB
743	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4121.xlsx	86.7 kB
744	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4122.xlsx	86.3 kB
745	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4194.xlsx	87.0 kB
746	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4195.xlsx	86.8 kB
747	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0001.xlsx	84.4 kB
748	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0003.xlsx	80.2 kB
749	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0004.xlsx	77.4 kB
750	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0006.xlsx	82.4 kB
751	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0009.xlsx	84.9 kB
752	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0010.xlsx	86.7 kB
753	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0011.xlsx	85.0 kB
754	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0013.xlsx	78.3 kB
755	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-3-09.40-0014.xlsx	79.3 kB
756	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008.xlsx	82.1 kB
757	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163.xlsx	81.4 kB
758	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164.xlsx	82.0 kB
759	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-65-6-11.00-0002.xlsx	59.6 kB
760	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402.xlsx	82.7 kB
761	Новгородэнерго	Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601.xlsx	85.5 kB
762	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001.xlsx	82.7 kB
763	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0011.xlsx	89.6 kB
764	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0016.xlsx	88.7 kB
765	Новгородэнерго	Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001.xlsx	85.5 kB
766	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4141.xlsx	92.1 kB
767	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-61-1-01.32-4142.xlsx	92.1 kB
768	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580.xlsx	61.6 kB
769	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0046.xlsx	91.4 kB
770	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057.xlsx	61.7 kB
771	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064.xlsx	91.6 kB
772	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080.xlsx	91.5 kB
773	Новгородэнерго	Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107.xlsx	90.9 kB
774	Новгородэнерго	Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4102.xlsx	94.2 kB
775	Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-62-1-04.40-0018.xlsx	83.4 kB
776	Новгородэнерго	Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114.xlsx	81.2 kB
777	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4106.xlsx	89.3 kB
778	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3827.xlsx	90.6 kB
779	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4211.xlsx	90.9 kB
780	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.21-0002.xlsx	92.0 kB
781	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-62-2-03.31-4097.xlsx	88.3 kB
782	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.12-0001.xlsx	93.5 kB
783	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286.xlsx	93.8 kB
784	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4344.xlsx	94.1 kB
785	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4349.xlsx	93.8 kB

1	2	3	4
786	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0008.xlsx	91.2 kB
787	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0010.xlsx	92.0 kB
788	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-02.33-0001.xlsx	90.0 kB
789	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.20-0205.xlsx	78.7 kB
790	Новгородэнерго	Паспорт ИП 009-63-2-05.20-1140.xlsx	61.0 kB
791	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.32-0214.xlsx	85.4 kB
792	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-01.41-1035.xlsx	85.3 kB
793	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0005.xlsx	111 kB
794	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0006.xlsx	107 kB
795	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0007.xlsx	113 kB
796	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0008.xlsx	110 kB
797	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-71-1-06.20-0009.xlsx	110 kB
798	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-04.40-0006.xlsx	107 kB
799	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-72-1-06.20-0006.xlsx	110 kB
800	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.32-0723.xlsx	108 kB
801	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.33-0013.xlsx	85.1 kB
802	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4515.xlsx	114 kB
803	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4526.xlsx	105 kB
804	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4584.xlsx	110 kB
805	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4589.xlsx	111 kB
806	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4593.xlsx	105 kB
807	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4594.xlsx	110 kB
808	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4599.xlsx	85.0 kB
809	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4622.xlsx	85.3 kB
810	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4627.xlsx	109 kB
811	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4648.xlsx	85.2 kB
812	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-01.41-4662.xlsx	84.9 kB
813	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0018.xlsx	85.8 kB
814	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0021.xlsx	107 kB
815	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.32-0025.xlsx	85.2 kB
816	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0014.xlsx	111 kB
817	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.33-0016.xlsx	117 kB
818	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0027.xlsx	117 kB
819	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0029.xlsx	85.4 kB
820	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0032.xlsx	85.3 kB
821	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-02.41-0033.xlsx	85.7 kB
822	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.13-0206.xlsx	111 kB
823	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-03.31-0443.xlsx	85.5 kB
824	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0025.xlsx	109 kB
825	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-04.40-0028.xlsx	105 kB
826	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0012.xlsx	112 kB
827	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-1-06.20-0013.xlsx	110 kB
828	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-2-06.10-0006.xlsx	112 kB
829	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-01.41-0006.xlsx	84.7 kB
830	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-02.32-0001.xlsx	84.8 kB
831	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-03.13-0002.xlsx	84.9 kB
832	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-03.31-0010.xlsx	84.8 kB
833	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-03.31-0011.xlsx	84.8 kB
834	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-73-5-03.31-0012.xlsx	84.8 kB
835	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.32-0419.xlsx	85.4 kB
836	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1540.xlsx	111 kB
837	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1637.xlsx	114 kB
838	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-01.41-1640.xlsx	108 kB
839	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.32-0018.xlsx	85.3 kB
840	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-02.33-0014.xlsx	117 kB
841	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-03.13-0099.xlsx	111 kB
842	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0002.xlsx	104 kB
843	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-04.40-0004.xlsx	109 kB
844	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-1-06.20-0003.xlsx	110 kB
845	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-75-5-03.31-0007.xlsx	84.7 kB
846	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-04.10-0001.xlsx	106 kB
847	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0008.xlsx	120 kB
848	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0009.xlsx	120 kB
849	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0021.xlsx	108 kB
850	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-05.30-0026.xlsx	108 kB
851	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0015.xlsx	113 kB

1	2	3	4
852	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0017.xlsx	109 kB
853	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0027.xlsx	109 kB
854	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0053.xlsx	108 kB
855	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0141.xlsx	109 kB
856	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.10-0142.xlsx	111 kB
857	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0008.xlsx	109 kB
858	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0020.xlsx	108 kB
859	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0028.xlsx	103 kB
860	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0037.xlsx	110 kB
861	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0040.xlsx	105 kB
862	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.20-0050.xlsx	106 kB
863	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0029.xlsx	114 kB
864	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0031.xlsx	109 kB
865	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0033.xlsx	109 kB
866	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0149.xlsx	105 kB
867	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0212.xlsx	110 kB
868	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0213.xlsx	106 kB
869	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0215.xlsx	106 kB
870	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0217.xlsx	104 kB
871	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0221.xlsx	105 kB
872	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0223.xlsx	105 kB
873	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0232.xlsx	106 kB
874	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0233.xlsx	105 kB
875	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-1-07.30-0240.xlsx	105 kB
876	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0001.xlsx	106 kB
877	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0002.xlsx	103 kB
878	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0003.xlsx	104 kB
879	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0006.xlsx	108 kB
880	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0009.xlsx	103 kB
881	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0010.xlsx	105 kB
882	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0011.xlsx	104 kB
883	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0015.xlsx	104 kB
884	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-3-09.40-0016.xlsx	104 kB
885	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-5-04.10-0008.xlsx	107 kB
886	Псковэнерго	Паспорт ИП 000-76-6-11.00-0008.xlsx	84.5 kB
887	Псковэнерго	Паспорт ИП 008-76-1-04.10-0003.xlsx	111 kB
888	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-1-04.60-0179.xlsx	109 kB
889	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-01.32-0132.xlsx	114 kB
890	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.32-0002.xlsx	119 kB
891	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0024.xlsx	112 kB
892	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-02.41-0028.xlsx	110 kB
893	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0108.xlsx	115 kB
894	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0112.xlsx	118 kB
895	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-03.31-0115.xlsx	110 kB
896	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0882.xlsx	112 kB
897	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-0898.xlsx	112 kB
898	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-71-2-05.30-1138.xlsx	110 kB
899	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-02.32-0023.xlsx	114 kB
900	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.13-0214.xlsx	110 kB
901	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.13-0216.xlsx	120 kB
902	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-03.31-0438.xlsx	116 kB
903	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0256.xlsx	110 kB
904	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0262.xlsx	108 kB
905	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0263.xlsx	111 kB
906	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0264.xlsx	105 kB
907	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-1-04.60-0268.xlsx	110 kB
908	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0531.xlsx	112 kB
909	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.32-0545.xlsx	111 kB
910	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-01.41-4929.xlsx	113 kB
911	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-0016.xlsx	119 kB
912	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3834.xlsx	111 kB
913	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3835.xlsx	112 kB
914	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3836.xlsx	113 kB
915	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3841.xlsx	111 kB
916	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.32-3842.xlsx	112 kB
917	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-0704.xlsx	114 kB

1	2	3	4
918	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3854.xlsx	116 kB
919	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3860.xlsx	118 kB
920	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3874.xlsx	111 kB
921	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3876.xlsx	114 kB
922	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3877.xlsx	114 kB
923	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-02.41-3878.xlsx	113 kB
924	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4587.xlsx	113 kB
925	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4588.xlsx	111 kB
926	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4589.xlsx	118 kB
927	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4590.xlsx	113 kB
928	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4591.xlsx	111 kB
929	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4592.xlsx	110 kB
930	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4593.xlsx	114 kB
931	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.31-4594.xlsx	110 kB
932	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-03.32-0046.xlsx	111 kB
933	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-2840.xlsx	111 kB
934	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3078.xlsx	111 kB
935	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-3380.xlsx	111 kB
936	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4052.xlsx	110 kB
937	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-73-2-05.30-4432.xlsx	85.3 kB
938	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-1-02.32-0019.xlsx	85.5 kB
939	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0264.xlsx	85.6 kB
940	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-01.32-0265.xlsx	85.5 kB
941	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-02.33-0006.xlsx	111 kB
942	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.13-0001.xlsx	120 kB
943	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0201.xlsx	114 kB
944	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0208.xlsx	113 kB
945	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0217.xlsx	114 kB
946	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0218.xlsx	114 kB
947	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-03.31-0236.xlsx	112 kB
948	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1394.xlsx	110 kB
949	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1491.xlsx	110 kB
950	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1653.xlsx	110 kB
951	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1670.xlsx	110 kB
952	Псковэнерго	Паспорт ИП 009-75-2-05.30-1797.xlsx	85.4 kB

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

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

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

27 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 2024 год с учетом Правил заполнения отчетных форм.

ПЗ.1 Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 1 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм. Согласно пункту 9 Правил заполнения отчетных форм не допускается указывать наименование инвестиционного проекта более одного раза. В представленной для ТЦА форме 1 за 2024 г. 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) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы 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 на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме за 2024 г. информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены

В соответствии с пунктом 10 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с Укрупненными нормативами цены, в соответствии со значением данного показателя, определенным 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.

ж) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, определенный как величина выбытия денежных средств, объектов имущества, материальных ценностей и (или) имущественных прав, направленного на оплату мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом.

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

з) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной стоимостью проекта и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Финансирование капитальных вложений. План

В соответствии с пунктом 13 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8–12 формы указываются плановые объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в отчетном году в соответствии со значениями, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 8–12 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

к) Финансирование капитальных вложений. Факт

В соответствии с пунктом 19 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 13–17 формы указываются фактические объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в отчетном году по состоянию на последний календарный день отчетного года.

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

л) Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2024 года

В соответствии с пунктом 25 Правил заполнения отчетных форм в столбце 18 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным, определяемый как разница между остатком финансирования капитальных вложений по состоянию на 1 января отчетного года и общим фактическим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году, в прогнозных ценах соответствующих лет по состоянию на последний календарный день отчетного года.

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

м) Отклонение от плана финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 26 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 19–28 формы указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам отчетного года в разрезе источников финансирования.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 19–28 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 37 Правил заполнения отчетных форм в столбце 29 указываются причины отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов и (или) если значения по столбцам 19 и (или) 21 и (или) 23 положительные, а также в случае отрицательного значения по столбцу 18.

В представленной для ТЦА форме в столбце 29 причины отклонений указаны в соответствии с Правилам заполнения отчетных форм.

П3.2 Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 2 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 2 за 2024 г. 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) 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.

В представленной для ТЦА форме информация в столбце 4 указана в соответствии со значениями данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, и соответствует Правилам заполнения отчетных форм.

е) Оценка полной стоимости

В соответствии с пунктом 43 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2024 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.

ж) Фактический объем освоения капитальных вложений

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01.2024 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 7 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Остаток освоения капитальных вложений

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8, 9 указывается остаток освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года.

Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации

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

и) Освоение капитальных вложений «План»

В соответствии с пунктом 46 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10–11 формы указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствии со значениями, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 10–11 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

к) Освоение капитальных вложений «Факт»

В соответствии с пунктом 47, 48 Правил заполнения отчетных форм в столбце 12, 13 формы указывается фактический объем освоения капитальных вложений.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 12, 13 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2025

В соответствии с пунктом 49 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14, 15 формы указываются фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном уровне цен и в прогнозных ценах соответствующих лет.

В представленной для ТЦА форме информация за 2024 г. в столбце 14, 15 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2024 года

В соответствии с пунктом 50, 51 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 16–19 формы указываются отклонения от плана освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году.

В представленной для ТЦА форме информация за в столбцах 16–19 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

н) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 52 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 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 в столбце 20 причины отклонений указаны в соответствии с Правилам заполнения отчетных форм.

П3.3 Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)»

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

В представленной для ТЦА форме 3 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 3 за 2024 г. 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) 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 3 за 2024 г. информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов

В соответствии с пунктом 58 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5- 16 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

В представленной для ТЦА форме информация за по столбцам 5- 16 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов

В соответствии с пунктом 59 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 17 – 26 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 17 – 26 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 17 – 26 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Отклонение от плана

В соответствии с пунктом 61 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 27 и 29 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2024 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам и (или) объектам основных средств соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2024 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 27 и 29 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Отклонение от плана

В соответствии с пунктом 61 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 28 и 30 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 и/или объектам основных средств 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 по столбцам 28 и 30 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

к) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 68 Правил заполнения отчетных форм в столбце 31 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 в столбце 31 причины отклонений, указаны в соответствии с Правилам заполнения отчетных форм.

П3.4 Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)»

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

В представленной для ТЦА форме 4 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 4 за 2024 г. 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) 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 по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

е) Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ. План

В соответствии с пунктом 74 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6–14 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 4 за 2024 г. информация в столбцах 6–14 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ. Факт

В соответствии с пунктом 75 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 16–24 формы указываются фактические 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 4 за 2024 г. информация в столбцах 16–24 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Отклонения от плановых показателей

В соответствии с пунктом 83 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 25–33 указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2024 года информация в столбцах 25–33 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.5 Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 5 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 5 за 2024 г. 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) Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству

электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 5 за 2024 г. информация в столбце 4, соответствует Правилам заполнения отчетных форм.

е) Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию. План

В соответствии с пунктом 90 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5–15 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 представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5–15 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию. Факт

В соответствии с пунктом 91 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 17–27 формы указываются фактические 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 представленной для ТЦА форме информация по столбцам 17–27 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Отклонения от плановых показателей

В соответствии с пунктом 99 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 28–38 формы указывается разница между соответствующими фактическими

и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 28–38 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 100 Правил заполнения отчетных форм в столбце 39 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, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ПЗ.6 Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 6 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 6 за 2024 г. 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) 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.».

е) Планируемые характеристики объектов

В соответствии с пунктом 106 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5–13 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.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5–13 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Фактические характеристики объектов

В соответствии с пунктом 107 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 15–23 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 15–23 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Отклонения от плановых показателей года

В соответствии с пунктом 115 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 24–32 указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2024 г. информация по столбцам 24–32 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 33 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 за 2024 г. информация по столбцу 33 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.7 Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)»

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 7 за 2024 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 7 за 2024 г. наименования 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) Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей

В соответствии с пунктом 121 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 7 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:

е) 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 ($K_{\text{загр}}$);

ж) 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 ($P_{з_укрм}$);
 - показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{дист}$);
- з) 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});
- и) столбцы 7.1-7.4 «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{сд_тпр}$);
 - показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{сд_тпр}^{nc}$);
- к) 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 (Φ^{T3});

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Φ^{OIB});
 - показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Φ^{TRP});
- л) 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 (Φ^{IT});
 - показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Φ^{XO});
- м) 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 (Φ_{HE}).

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 Методи-

ческими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации за 2024 г. данные по столбцам 4–10 указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.8 Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Наименования инвестиционных проектов

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

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

в) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

г) Наименование центра питания

В соответствии с пунктом 126 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование центра питания.

В представленной для ТЦА форме 8 за 2024 г. столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

д) Месторасположение центра питания

В соответствии с пунктом 127 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.

е) Установленная мощность центра питания

В соответствии с пунктом 128 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 1 января года, следующего за отчетным (01.01.2025 г.) соответственно.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 6 и 7 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

ж) Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей

В соответствии с пунктом 129 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 01.01.2025 года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 8 и 9 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Фактическое расширение пропускной способности

В соответствии с пунктом 130 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 01.01.2025 года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 10 и 11 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

и) Фактическое снижение потерь

В соответствии с пунктом 131 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 01.01.2025 года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 12 и 13 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

П3.9 Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

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

П3.10 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.11 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 2024 год представлено 11 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 2024 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

19 листов

Таблица № П4.1 - Новгородская область. 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 наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		160,655	143,422	
1	5.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	94,003	97,820	нд
2	5.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	20,322	6,857	нд
3	5.1.1.1.3	Строительство ВЛЗ-10 кВ Л-15 ПС Сельская протяженностью 1,861 км (в т.ч. двухцепный участок с ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км), реконструкция ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км, установка реклоузера 10 кВ - 1 комплект, ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо, Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23 г.)	N_009-61-2-01.32-4106	1,861	3,288	Уточнение физических параметров в ходе реализации инвестиционного проекта.
4	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 6,016 км от ПС 330 кВ «Новгородская», установка КРУН-10 кВ на 3 ячейки (1 компл.), строительство ВЛЗ-10 кВ протяженностью 0,02 км, установка реклоузеров 10 кВ (2 компл.), установка ПКУ-10 кВ (2 компл.) для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу: н.п. Великий Новгород Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО "ИНАРКТИКА СЗ", договор №НОВ-03730-Б-И/22 от 14.09.2022 г.)	N_009-63-2-02.32-0008	6,036	6,036	Уточнение физических параметров в ходе реализации инвестиционного проекта.
5	5.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры существующей ВЛ 10 кВ Л-2 ПС 110 кВ Новая (0,368 км), ТП-10/0,4кВ (0,400 МВА), ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ (0,293 км), установка 3-фазного узла учёта (1 т.у.) для электроснабжения жилых домов, расположенных по адресу: н.п. Закидово, Валдайский район, Новгородская область (заявитель: Самуленко Д.А., договор: №НОВ-00040-Б-В/24 от 26.01.2024 г.)	O_009-62-2-03.31-4097	0,661	0,661	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
6	5.1.1.1.3	Строительство отпайки 110 кВ от ВЛ 110 кВ Новгородская-Юго-Западная (Л.Юго-Западная-1) до ПС 110 кВ П-315 (подключение к ячейке Т-	O_009-63-2-01.12-0001	0,200	0,692	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		2) протяженностью 0,2 км, установка пунктов учета-110 кВ (2 компл.) для электроснабжения главной понизительной подстанции ГПП-315, расположенной по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, площадка Акрон (договор №НОВ-00603-Б-И/23 от 03.08.2023 г.; заявитель: ПАО "Акрон")				
7	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ от опоры №12 ВЛ-10 кВ от ПС 110 кВ "Мостищи" протяженностью 0,054 км, установка реклоузера 10 кВ в количестве 1 компл. и ПКУ-10 кВ в количестве 1 компл. для для электроснабжения производственной базы, расположенной по адресу: Новгородская область, Новгородский район, Панковское городское поселение, рп. Панковка, ул. Индустриальная, д. 19 (договор ТП №НОВ-03301-Э-И/23 от 16.10.2023 г., заявитель: ООО «Холдинг Пауэрз»)	О_009-63-2-01.32-4349	0,054	0,054	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
8	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, 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")	О_009-63-2-01.32-4344	9,800	8,422	Уточнение физических параметров в ходе реализации инвестиционного проекта.
9	5.1.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью 7,2 км от ПС 110 кВ «Магистральная», установка 3-фазного прибора учета 10 кВ 1 комп. для электроснабжения ЭПУ из заявки по адресу н.п. Трубининское сельское поселение Новгородского района Новгородской области (заявитель: ООО «РН-Северо-Запад», договор № НОВ-04801-Э-И/22 от 18.11.2022)	О_009-63-2-02.33-0001	7,200	0,000	Перенос срока реализации на 2025 г. по причине отсутствия возможности постановления под напряжение в связи с неисполнением заявителем обязательств по установке КРУН 10 кВ
10	5.1.1.1.3	Строительство двух КЛ-6 кВ от ПС 110 кВ "Районная" общей протяженностью 2,2 км, модернизация (ретрофит) 2-х резервных ячеек РУ 6 кВ ПС 110 кВ "Районная", строительство четырехтрансформаторной ТП-6/0,4кВ 4х1600кВА, установка ПКУ-6 кВ в РУ-6 кВ в количестве 2 комп. и приборов технического учета с ТТ в РУ-0,4 кВ в количестве 14 компл. для электроснабжения комплекса объектов капитального строительства «Кампус», расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, ул. Б. Санкт-Петербургская, земельный участок	О_009-62-2-01.32-4211	2,200	2,070	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		43 (договор ТП №НОВ-03176-Б-И/23 от 11.10.2023 г., заявитель: АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Новгородская»)				
11	5.1.1.1.3	Строительство ВЛ-10 кВ от ВЛ-10кВ Л-11 ПС 110 кВ Демянск (0,920 км), установка линейного разъединителя (2 компл.) и реклоузера (1 компл.), прибора учёта 10 кВ (1 т.у.), замена трансформаторов тока (3 шт.) для электроснабжения аэродрома, расположенного по адресу: Новгородская область, Демянский район, с.п. Песоцкое (заявитель: Автономная некоммерческая организация «Центр стрелкового и авиационного спорта «Демянск», договор: №НОВ-00609-Б-В/24 от 18.04.2024 г.)	O_009-61-2-03.31-3827	0,950	0,792	Уточнение объемов работ по результатам разработки ПСД,
12	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-15 ПС Окуловская в Окуловском районе Новгородской области (замена опор и провода на СИП - 28,221 км, установка ЛР-4 шт., расширение просеки - 46,15 га)	M_007-61-1-01.32-4102	15,374	15,374	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
13	5.1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ Л-15 ПС-110/10 кВ «Южная» с выносом реконструируемого участка протяженностью 0,943 км для освоения земельного участка с кадастровым номером 53:11:1400113:368 в н.п. Медвежья Голова Новгородского района Новгородской области (Ряхимов Шамиль Мяскутович Дог. №ОЗУ-НОВ-00004/23 от 16.08.23 г.)	O_000-63-1-01.32-4283	0,943	0,943	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
14	5.1.2.2.1	Реконструкция участков КЛ-6 кВ Л-11 и Л-12 от ПС 35/6 кВ "ЖБИ" с выносом реконструируемых участков общей протяженностью 0,064 км для освобождения земельного участка, расположенного по адресу: Новгородская область, г. Великий Новгород, пр-кт Энергетиков, ул. Северная (заявитель: ООО "Градис", соглашение о компенсации №ОЗУ-НОВ-00006/23 от 08.11.2023 г.)	O_000-63-1-02.33-0001	0,064	0,064	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
15	5.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП "Великуши" (ВЛ-10 кВ Л-8 ПС Кулотино) в пролетах опор №№2-3-4-5 с выносом реконструируемого участка общей протяженностью 0,065 км для реализации проекта по реконструкции мостового перехода через реку Льяная на км 3-069 автомобильной дороги Топорок – Теребляны-2 в Окуловском районе Новгородской области (заявитель: ГОКУ «Новгородавтодор», соглашение о компенсации №ОЗУ-НОВ-00007/23 от 25.12.2023 г.)	O_000-61-1-01.41-4297	0,065	0,065	Отклонения от плановых значений отсутствуют.
16	5.1.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Л-6 ПС 110/35/10 кВ Холм в пролетах опор №102-104 протяженностью 0,113 км, ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП Сопки с выносом реконструируемого участка с существующей трассы протяженностью 0,588 км и ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП Сопки с выносом реконструируемого участка с существующей трассы протяженностью 0,221 км	O_000-61-1-01.41-4298	0,922	0,000	Перенос срока реализации ИП на 2025 г. по причине невозможности подъезда техники из-за заболоченности территории

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ЛЭП»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		для освобождения зоны производства работ по реализации проекта заявителя «Капитальный ремонт автомобильной дороги А-122 автомобильная дорога А-114-Устюжна-Крестцы-Яжелбицы-Великие Луки-Невель на участке Шимск-Старая Русса-Локня-Великие Луки км 151+759-км 168-000, Новгородская область», расположенных в Холмском районе Новгородской области (Заявитель: ООО «АВТОВОЛГА-СТРОЙ», соглашение о компенсации от 03.05.2024 г. №ОЗУ-НОВ-00001/24)				
17	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ от опоры №239 ВЛ-10 кВ Л-4 ПС Бабино (0,080 км), ТП-10/0,4 кВ (0,160 МВА), ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ (0,020 км), установка 3-фазного прибора учета с ТТ (1 компл.) и 3-фазного прибора учета (1 компл.) для электроснабжения скважины №6 в Прогресском с/п Боровичского района Новгородской области (заявитель: МКУ "Служба заказчика Боровичского муниципального района", договор № НОВ-00543-Э-Б/24 от 28.05.24 г.)	O_009-61-2-03.31-3827	0,000	0,065	Досрочное выполнение работ по инициативе заявителя
18	5.1.6	Проектирование. Реконструкция ВЛз-10 кВ Л-29 ПС Окуловская в пролетах опор №207-№207а (0,040 км в воздушном исполнении и 0,200 км в кабельном исполнении), вынос СТП-10/0,4 кВ "Загубье-6" (0,025 МВА), ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от СТП 10/0,4 кВ "Загубье-6" в пролетах опор №1-№4 (демонтаж участка 0,200 км, строительство участка 0,010 км) с целью освобождения земельного участка для реализации строительства загородного эко-отеля "Валдай Лодж" по адресу: Новгородская область, Окуловский район, д. Загубье (Договор №ОЗУ-НОВ-00004/24 от 24.04.2024г., заинтересованное лицо: ООО "Валдай Лодж")	O_000-61-1-01.41-4298	0,000	0,219	Отклонения от плановых значений отсутствуют.

Таблица № П4.2 - Псковская область. 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 наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		14	12	
1	2.1.1.1.3	Строительство ПС-110/10 кВ (2х25 МВА, 1 комплект), ВЛ-110 кВ (1,485 км), Великолукский р-н, СП "Пореченская волость", ур.Болягино (ВСГЦ Дог. № СПб80-16977/21 от 05.11.2021)	М_009-75-2-03.13-0001	1,000	1,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
2	2.1.1.4.2	Реконструкция ячеек 10 кВ ф.363-02, ф.363-04 ПС-363 СОМ методом "ретрофит" (2 шт.), Островский р-н, севернее д. Рубилово (Управление заказчика КС Минобороны России, ФКП Дог. № СПб80-26707/21 от 28.03.2023)	N_009-71-1-04.60-0179	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
3	2.1.1.4.2	Реконструкция резервной ячейки 2СШ РУ-10 кВ РП-18 с установкой вакуумного выключателя (1 шт.), подпаривание КЛ-10 кВ (0,289 км) от ячейки РУ-10 кВ ПС 283 (яч.283-18) до оп.5 ВЛ-10 кВ ф.283-18 со строительством участка КЛ-10 кВ (0,1 км) от РУ-10 кВ РП-18 до оп.21 ВЛ-10 кВ ф.283-18 (отпайка на КТП-584), Псковский р-н, д. Борисовичи, в границах ул.Балтийская, ул.Дмитрия Яковлева (ООО СЗ "СтройЭстэйт" Дог. № ПСК-01767-Э-С/24 от 05.07.2024)	О_009-73-1-02.32-0023	1,000	0,000	Длительный срок разработки ПИР, отказ заявителя от согласования проектной документации, перенос сроков выполнения работ на 2025 год
4	2.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10 кВ (ПС-508): замена трансформаторов тока 10 кВ (3 шт.) в яч. 508-05, Гдовский район, СТОО Добручинское (ООО ГДОВ МОЛОКО Дог. № ПСК-02584-Б-С/23 от 18.09.2023)	О_009-73-1-03.13-0214	3,000	3,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	2.1.1.4.2	Модернизация ПС 110/10 кВ (ПС-205, ПС-361) с установкой ячейки с вакуумным выключателем (2 шт.) в РУ-10 кВ ПС, Печорский район, д.Печки (ФКП Управление заказчика КС Минобороны России Дог. № ПСК-01609-Б-С/23 от 06.10.2023)	О_009-73-1-03.13-0216	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
6	2.1.1.4.2	Модернизация устройств РЗА с установкой блоков микропроцессорной защиты (2 шт.) и заменой трансформаторов тока в ячейке 138-11, Псковский район, д.Знаменка (ООО ОСКО-ИНВЕСТ Дог. № СПб80-21491/21 от 12.11.21)	М_009-73-1-04.60-0256	2,000	1,000	Длительная поставка оборудования, перенос сроков выполнения работ на 2025 год
7	2.1.1.4.2	Модернизация устройств РЗА: релейного отсека ячейки 10 кВ 504-13 методом "ретрофит" с установкой блоков микропроцессорной защиты	N_009-73-1-04.60-0262	1,000	1,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «шт./комплект»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		(1 шт.), г.Печоры, ул.Юрьевская, д.82а (Фонд социокультурных проектов Традиция Дог. № ПСК-04786-Б-С/22 от 14.09.2022)				
8	2.1.1.4.2	Модернизация устройств РЗА: релейного отсека ячейки 10 кВ л.25-05 и ячейки СВ-10 ПС-25 методом «ретрофит» с установкой блоков микропроцессорной защиты (2 шт.), Палкинский р-н, урочище Халево (Комитет по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Псковской области Дог. № ПСК-04388-Б-С/22 от 20.10.2022)	N_009-73-1-04.60-0263	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.3 - Мурманская область. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в 2024 году по показателю «т.у.». Данные категории субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		639	413	
1	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	540,000	354,000	нд
2	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	57,000	25,000	нд
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-5 от ПС 35/6кВ № 409 до вновь устанавливаемой в районе расположения нагрузок ТП (КТП, БКТП, КТПН) 6/0,4кВ с установкой блока разъединитель-предохранитель (ПРВТ) на первой отпаечной опоре для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Териберка (Договор ТП 43-0005541/21 от 22.07.2022 с ООО "Ягель Вилладж") (КТП 6/0,4 - 1 МВА, ВЛ 6кВ - 1,45 км, 1 т.у.)	N_009-41-2-01.33-1147	1,000	0,000	Фактический ввод в эксплуатацию

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
4	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-"5-7" (от ТП-7 до КТП-5) и от ВЛ-6кВ Ф-8 от ПС 28 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя и ПРВТ на первых отпаечных опорах и высоковольтных приборов учета электрической энергии на концевых опорах для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Ура-Губа (ДоговорТП КОЛ-00159-Э-С/22 от 31.10.2022 с ООО "РМ-Аквакультура") (ВЛ 6кВ - 3,15 км, 2 т.у., развед. 6 кВ - 2 шт.)	N_009-41-2-01.33-1153	2,000	0,000	Расторжение договора ТП (письмо от ООО "ИНАРК-ТИКА СЗ" №8719 от 19.11.2024)
5	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-"5-8" (от ТП-5 до ТП-8) до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт.Молочный (ДоговорТП КОЛ-00269-Э-С/23 от 23.07.2023 с ООО "ЖБИ Севера") (ЛЭП-6кВ - 0,025 км.; 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1173	1,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию
6	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-19 от ПС 35/6 кВ № 340 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский р-н (ДоговорТП КОЛ-00614-Э-С/23 от 02.08.2023 с Абрамовым В.Е.) (ВЛ 6кВ - 0,88 км.; КЛ 6кВ - 0,13 км.; 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1175	1,000	0,000	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю
7	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-11 от ПС 35/6кВ № 304 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на первой отпаечной и концевой опорах и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, гп.Кильдинстрой, нп.Шонгуй (ДоговорТП КОЛ-00724-Э-С/23 от 19.10.2023 с ГОКУ "Управление по ГОЧС и ПБ Мурманской области") (ВЛ 6 кВ - 0,23 км, разъединитель - 2 шт., 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1183	1,000	0,000	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю
8	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-19 от ПС 35/6кВ № 394 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на первой отпаечной и концевой опорах и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп. Зверосовхоз (ДоговорТП КОЛ-00602-Э-С/23 от 02.11.2023 с Дорош В.В.) (ВЛ-6кВ - 0,17 км.; 1 т.у.; разьдинитель - 2 шт.)	O_009-41-2-01.33-1184	1,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию
9	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-9 от ПС 35/6кВ № 409 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на	O_009-41-2-01.33-1188	1,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Териберка (ДоговорТП КОЛ-01034-Э-С/23 от 12.02.2024 с ООО "Трескодер") (ВЛ 6 кВ - 0,05 км, 1 т.у.)				
10	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ № 409 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с.Териберка (ДоговорТП КОЛ-00702-Э-С/24 от 12.07.2024 с ООО "Арктик-Сторис") (ВЛ 6 кВ - 0,02 км; 1 т.у.)	О_009-41-2-01.33-1201	1,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию
11	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-7 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, н.п. Зверосовхоз (ДоговорТП КОЛ-00233-Э-С/23 от 22.06.2023 с ООО "Мурманские авторемонтные мастерские") (ЛЭП-0,4кВ - 0,055 км.; 1 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1446	1,000	0,000	Сдвиг ввода на 1 кв 2025 года в связи с прохождением
12	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) (ДоговорТП КОЛ-00799-Э-С/23 от 09.10.2023 с ИП Крымлян Л.Ф.) (ЛЭП 0,4 кВ - 0,1 км; 2 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1488	2,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию. По итогам разработки ПСД.
13	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1 до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп. Пушной (ДоговорТП КОЛ-00403-Э-С/23 от 11.07.2023 с Администрацией Кольского района) (КЛ 0,4кВ - 0,02 км.; выкл.-1 шт.; 1 т.у.)	О_009-41-2-02.41-0878	1,000	1,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
14	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячейки №17 КРУ-10 кВ ПС-150/10 кВ №112 Радиозавод и от ячейки № 27 КРУ- 10 кВ ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с установкой разъединителя на концевой опоре у границы земельного участка Заявителя: нежилое здание склада, Мурманская область,г. Апатиты, промплощадка. ЗУ 51:14:0020104:2 (Макарова Елена Андреевна, ИП Дог. № КОЛ-00663-Э-Ц/23 от 28.12.23) (КЛ 10кВ - 0,288 км; 2 т.у.)	О_009-42-2-01.32-0921	2,000	0,000	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю
15	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-	N_009-41-2-01.12-0759	1,000	0,000	Фактический ввод в эксплуатацию

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)				
16	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 82 с установкой ячейки отходящей линии 6кВ на 2 с.ш. КРУН-6кВ и укомплектованием ячейки 6кВ № 7 трансформаторами тока для технологического присоединения в Мурманской области, МО г.п.Верхнетуломский Кольского района, п.г.т.Верхнетуломский (ДоговорТП КОЛ-00619-Э-С/23 от 24.10.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ - 6 шт.; выкл. - 1 шт.; 1 т.у.)	О_009-41-1-03.12-0694	1,000	1,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Тулома (ПС 109) с укомплектованием ячеек 6 кВ № 11, 13, 21, 24, 31, 41 выключателями, трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Тулома (Договор ТП КОЛ-00318-Э-С/22 от 21.11.2023 с ООО "СМАРТ ДИСТРИБЬЮШН") (ТТ - 18 шт.; 6 т.у.; выключатель - 6 шт.)	О_009-41-1-03.12-0696	6,000	6,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Тепличная (ПС 81) с укомплектованием ячеек 6 кВ № 303, 305, 408, 410, 503, 604 выключателями, трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Тулома (Договор ТП КОЛ-00317-Э-С/22 от 07.12.2023 с ООО "Звезда" (ТТ - 18 шт.; 6 т.у.; выключатель - 6 шт.)	О_009-41-1-03.12-0697	6,000	6,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
19	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 53 с установкой двух ячеек отходящих линий 6кВ на 1 с.ш. и 2 с.ш. ЗРУ-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, г.Мурманск (ДоговорТП КОЛ-00680-Э-С/23 от 18.12.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ-6 кВ - 6 шт., выключатель - 2 шт., 2 т.у.)	О_009-41-1-03.12-0698	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
20	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 28 с установкой ячейки наружной установки отходящей линии 6кВ на 2 с.ш. ЗРУ-6кВ и укомплектованием ячейки 6кВ № 5 выключателем, трансформаторами тока, счетчиком электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с.Ура-Губа (ДоговорТП КОЛ-00943-Э-С/23 от 30.01.2024 с ООО "Интегратор") (выкл. - 2 шт., ТТ 10 кВ - 6 шт., 2 т.у.)	О_009-41-1-03.12-0704	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ № 36 с установкой ячейки отходящей линии 6кВ на 1 с.ш. КРУН-6кВ и укомплектова-	О_009-41-1-03.13-0364	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		нием ячейки 6кВ № 20 выключателем, трансформаторами тока, счетчиком электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт. Мурмаши (ДоговорТП КОЛ-00838-Э-С/23 от 18.12.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ-6кВ - 6 шт., выключатель - 2 шт., 2 т.у.)				
22	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ № 372 с укомплектованием ячеек отходящих линий 6кВ № 18 и № 19 трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии, многофункциональными измерительными преобразователями типа ЭНИП, устройствами РЗА для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт. Мурмаши (ДоговорТП КОЛ-00966-Б-С/23 от 05.02.2024 с АО "Аэропорт Мурманск") (ТТ 6 кВ - 6 шт., 2 т.у.)	О_009-41-1-03.21-0884	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение вновь строящейся ПС 110/6 кВ (собственник АО "Олкон") в части установки в ячейках ВЛ 110 кВ приборов учёта с дальнейшей интеграцией в АИИС КУЭ Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» Мурманская обл., Оленегорский район (АО "Олкон", Дог.: № ТП 43-0004042/21 от 10.01.2022 года) (2 т.у.)	N_009-42-1-05.20-0278	2,000	2,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
24	1.1.2.2.1	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Умбозеро (ПС 32) с укомплектованием существующих ячеек отходящих линий 6 кВ № 4, 6, 12 Мурманская область, МО Ловозерский район, п.г.т. Ревда, кадастровый номер земельного участка 51:02:0060101:39 (ООО «ОКТАВА» Дог. №41-28/МУР/0079У/24 от 10.04.2024 , максимальная мощность 15600 кВт) (выкл. вакуумн. 6 кВ - 3 шт., ТТ 6 кВ - 3 шт., 3 т.у.)	О_000-42-1-03.13-1073	3,000	3,000	Отклонения от плановых значений отсутствуют
25	1.1.1.4.2	Реконструкция РП-6 с.Лопарское с укомплектованием ячейки 6кВ № 11 трансформаторами тока для технологического присоединения в Мурманской области, Мурманское лесничество, квартал 85 выдела 42, 45, квартал 105 выдела 5, 6 Тайбольского участкового лесничества (ДоговорТП КОЛ-00895-Э-С/23 от 11.12.2023 с ДНП "Серебряная Кица") (ТТ-6 кВ - 3 шт.)	О_009-41-1-03.32-1090	0,000	1,000	Фактический ввод в эксплуатацию. По итогам разработки ПСД.
26	1.1.6	Приобретение объектов электросетевого хозяйства (передача в безвозмездное пользование) СНТ "Регион 51", расположенных по адресу: Кольский район, территория г.п. Мурмаши (ВЛ 10 кВ - 0,328 км, КЛ 0,4 кВ - 3,790 км, КТП1 160/6/0,4 - 160 кВА, КТП2 400/6/0,4 - 400 кВА, КТП3 400/6/0,4 - 400 кВА)	P_000-41-5-01.32-0002	нд	1,000	Передача в безвозмездное пользование имущества на основании договора дарения

Таблица № П4.4 - Новгородская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км ВЛ 2-цеп». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км ВЛ 2-цеп»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		1,43	0,00	
1	5.1.1.1.3	Строительство ВЛз-10 кВ Л-15 ПС Сельская протяженностью 1,861 км (в т.ч. двухцепный участок с ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км), реконструкция ВЛ-10 кВ Л-1 ПС Сельская в пр. оп. № 1-30,-189-190 протяженностью 1,427 км, установка реклоузера 10 кВ - 1 комплект, ПКУ-10 кВ - 1 комплект для электроснабжения автомобильной газонаполнительной компрессорной станции в г. Боровичи Боровичского района Новгородской области (заявитель - ООО Газпром газомоторное топливо, Дог. № НОВ-00162-Б-Б/23 от 26.04.23 г.)	N_009-61-2-01.32-4106	1,43	0,00	Уточнение физических параметров в ходе реализации инвестиционного проекта.

Таблица № П4.5 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «км КЛ». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		3,22	0,74	
1	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,53	0,64	нд
2	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	2,25	0,09	нд
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-19 от ПС 35/6 кВ № 340 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии	O_009-41-2-01.33-1175	0,13	0,00	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «км КЛ»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский р-н (Договор ТП КОЛ-00614-Э-С/23 от 02.08.2023 с Абрамовым В.Е.) (ВЛ 6кВ - 0,88 км.; КЛ 6кВ - 0,13 км.; 1 т.у.)				
4	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1 до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп. Пушной (Договор ТП КОЛ-00403-Э-С/23 от 11.07.2023 с Администрацией Кольского района) (КЛ 0,4кВ - 0,02 км.; выкл.-1 шт.; 1 т.у.)	О_009-41-2-02.41-0878	0,02	0,02	Отклонения от плановых значений отсутствуют
5	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячейки №17 КРУ-10 кВ ПС-150/10 кВ №112 Радиозавод и от ячейки № 27 КРУ- 10 кВ ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с установкой разъединителя на концевой опоре у границы земельного участка Заявителя: нежилое здание склада, Мурманская область, г. Апатиты, промплощадка. ЗУ 51:14:0020104:2 (Макарова Елена Андреевна, ИП Дог. № КОЛ-00663-Э-Ц/23 от 28.12.23) (КЛ 10кВ - 0,288 км; 2 т.у.)	О_009-42-2-01.32-0921	0,29	0,00	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю

Таблица № П4.6 - Вологодская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «га.». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		48,12	35,23	
1	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Печаткино-1-2" в ПО "ВЭС" в части расширения просек в объёме 2,71 га	I_004-21-1-01.12-3753	2,71	2,71	Экономия по факту выполнения работ
2	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Луговая 1-2" с отпайкой на ПС "Луговая" в ПО "ВЭС" в части расширения просек в объёме 0,091 га	K_004-21-1-01.12-3763	0,09	0,09	Экономия по факту выполнения работ
3	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очистные 1-2" в ПО "ВЭС" в части расширения просек в объёме 2,344 га	K_004-21-1-01.12-3764	2,34	2,34	Экономия по факту выполнения работ
4	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Сухонский ЦБЗ 1-2" в ПО "ВЭС" в части расширения просек в объёме 1,221 га	K_004-21-1-01.12-3765	1,22	1,22	Экономия по факту выполнения работ
5	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Сокол-Харовск (Т)" в ПО «ВЭС» в части расширения просек в объёме 14,788 га	M_004-21-1-01.12-3766	14,79	14,79	Досрочное выполнение работ подрядной организацией.
6	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Харовск (Т)-Вожега" в ПО «ВЭС» в части расширения просек в объёме 2,302 га	M_004-21-1-01.12-3767	2,30	2,30	Экономия по факту выполнения работ

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «га.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
7	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Ольховская" в габаритах 110 кВ в ПО "ЧЭС" в части расширения просек в объеме 14,33 га	G_004-23-1-01.12-0007	14,33	5,07	Неудовлетворительная работа подрядной организации ООО "АЭСК". Подрядчик не выполнил работы в полном объеме, не сдал места рубок представителям ДЛК ВО. С подрядчиком проводится претензионная работа.
8	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Батран-1,2" в ПО "ЧЭС" в части расширения просек в объеме 40,61 га	I_004-25-1-01.12-3640	5,00	5,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
9	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бабаевская-1" в ПО "ЧЭС" в части расширения просек в объеме 74,34 га	I_004-25-1-01.12-3641	3,63	0,00	В связи с несостоятельностью подрядчика, договор подряда с ООО "ОМЕГА ГРУПП" расторгнут. Завершение работ х/с, в связи с нехваткой персонала работы выполнены не в полном объеме.
10	6.1.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Подпорожская" в ПО "ЧЭС" в части расширения просек в объеме 1,7 га	K_004-23-1-01.12-0010	1,70	1,70	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Таблица № П4.7 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «т.у.». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		726,00	504,00	
1	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	540,00	354,00	нд
2	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	57,00	25,00	нд

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
3	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-5 от ПС 35/6кВ № 409 до вновь устанавливаемой в районе расположения нагрузок ТП (КТП, БКТП, КТПН) 6/0,4кВ с установкой блока разъединитель-предохранитель (ПРВТ) на первой отпашной опоре для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Териберка (ДоговорТП 43-0005541/21 от 22.07.2022 с ООО "Ягель Вилладж") (КТП 6/0,4 - 1 МВА, ВЛ 6кВ - 1,45 км, 1 т.у.)	N_009-41-2-01.33-1147	1,00	0,00	Фактический ввод в эксплуатацию
4	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-"5-7" (от ТП-7 до КТП-5) и от ВЛ-6кВ Ф-8 от ПС 28 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя и ПРВТ на первых отпашных опорах и высоковольтных приборов учета электрической энергии на конечных опорах для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Ура-Губа (ДоговорТП КОЛ-00159-Э-С/22 от 31.10.2022 с ООО "РМ-Аквакультура") (ВЛ 6кВ - 3,15 км, 2 т.у., развед. 6 кВ - 2 шт.)	N_009-41-2-01.33-1153	2,00	0,00	Расторжение договора ТП (письмо от ООО "ИНАРКТИКА СЗ" №8719 от 19.11.2024)
5	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-"5-8" (от ТП-5 до ТП-8) до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт.Молочный (ДоговорТП КОЛ-00269-Э-С/23 от 23.07.2023 с ООО "ЖБИ Севера") (ЛЭП-6кВ - 0,025 км.; 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1173	1,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию
6	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-19 от ПС 35/6 кВ № 340 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский р-н (ДоговорТП КОЛ-00614-Э-С/23 от 02.08.2023 с Абрамовым В.Е.) (ВЛ 6кВ - 0,88 км.; КЛ 6кВ - 0,13 км.; 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1175	1,00	0,00	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю
7	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-11 от ПС 35/6кВ № 304 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на первой отпашной и концевой опорах и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, гп.Кильдинстрой, нп.Шонгуй (ДоговорТП КОЛ-00724-Э-С/23 от 19.10.2023 с ГОКУ "Управление по ГОЧС и ПБ Мурманской области") (ВЛ 6 кВ - 0,23 км, разъединитель - 2 шт., 1 т.у.)	O_009-41-2-01.33-1183	1,00	0,00	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
8	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от ВЛ-6кВ Ф-19 от ПС 35/6кВ № 394 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на первой отпавечной и концевой опорах и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп. Зверосовхоз (ДоговорТП КОЛ-00602-Э-С/23 от 02.11.2023 с Дорош В.В.) (ВЛ-6кВ - 0,17 км.; 1 т.у.; разъединитель - 2 шт.)	О_009-41-2-01.33-1184	1,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию
9	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-9 от ПС 35/6кВ № 409 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Териберка (ДоговорТП КОЛ-01034-Э-С/23 от 12.02.2024 с ООО "Трескодер") (ВЛ 6 кВ - 0,05 км, 1 т.у.)	О_009-41-2-01.33-1188	1,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию
10	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-6кВ от КВЛ-6кВ Ф-5 от ПС 35/6 кВ № 409 до границы земельного участка Заявителя с установкой разъединителя на опоре и высоковольтного прибора учета электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с.Териберка (ДоговорТП КОЛ-00702-Э-С/24 от 12.07.2024 с ООО "Арктик-Сторис") (ВЛ 6 кВ - 0,02 км; 1 т.у.)	О_009-41-2-01.33-1201	1,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию
11	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-7 с установкой опор до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, н.п. Зверосовхоз (ДоговорТП КОЛ-00233-Э-С/23 от 22.06.2023 с ООО "Мурманские авторемонтные мастерские") (ЛЭП-0,4кВ - 0,055 км.; 1 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1446	1,00	0,00	Сдвиг ввода на 1 кв 2025 года в связи с прохождением
12	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) (ДоговорТП КОЛ-00799-Э-С/23 от 09.10.2023 с ИП Кримлян Л.Ф.) (ЛЭП 0,4 кВ - 0,1 км; 2 т.у.)	О_009-41-2-01.41-1488	2,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию. По итогам разработки ПСД.
13	1.1.1.1.3	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1 до границы земельного участка Заявителя для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, нп. Пушной (ДоговорТП КОЛ-00403-Э-С/23 от 11.07.2023 с Администрацией Кольского района) (КЛ 0,4кВ - 0,02 км.; выкл.-1 шт.; 1 т.у.)	О_009-41-2-02.41-0878	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
14	1.1.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячейки №17 КРУ-10 кВ ПС-150/10 кВ №112 Радиозавод и от ячейки № 27 КРУ- 10 кВ ПС 150/10 кВ № 112 Радиозавод с установкой разъединителя на концевой опоре у границы земельного участка Заявителя: нежилое здание склада, Мурманская область, г. Апатиты, промплощадка. ЗУ 51:14:0020104:2 (Макарова Елена Андреевна, ИП Дог. № КОЛ-00663-Э-Ц/23 от 28.12.23) (КЛ 10кВ - 0,288 км; 2 т.у.)	O_009-42-2-01.32-0921	2,00	0,00	Отказ в получении правоустанавливающих документов на землю
15	1.1.1.3.1	Строительство ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Раякоски ГЭС-6 – Янискоски ГЭС-5 с отпайками на Кайтакоски ГЭС-4 (Л-130) до РУ 110 кВ МГЭС на р. Паз, Мурманская область, Печенгский муниципальный округ, г.п. Никель, район реки Паз (ПАО «ТГК-1» Дог. № КОЛ-00934-Б-С/22/263594 от 30.12.22) (ЛЭП 110 кВ - 0,668 км, ТТ 6 кВ - 2 компл., 1 т.у.)	N_009-41-2-01.12-0759	1,00	0,00	Фактический ввод в эксплуатацию
16	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 82 с установкой ячейки отходящей линии 6кВ на 2 с.ш. КРУН-6кВ и укомплектованием ячейки 6кВ № 7 трансформаторами тока для технологического присоединения в Мурманской области, МО г.п.Верхнетуломский Кольского района, п.г.т.Верхнетуломский (ДоговорТП КОЛ-00619-Э-С/23 от 24.10.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ - 6 шт.; выкл. - 1 шт.; 1 т.у.)	O_009-41-1-03.12-0694	1,00	1,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Тулома (ПС 109) с укомплектованием ячеек 6 кВ № 11, 13, 21, 24, 31, 41 выключателями, трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Тулома (Договор ТП КОЛ-00318-Э-С/22 от 21.11.2023 с ООО "СМАРТ ДИСТРИБЬЮШН") (ТТ - 18 шт.; 6 т.у.; выключатель - 6 шт.)	O_009-41-1-03.12-0696	6,00	6,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150 кВ Тепличная (ПС 81) с укомплектованием ячеек 6 кВ № 303, 305, 408, 410, 503, 604 выключателями, трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с. Тулома (Договор ТП КОЛ-00317-Э-С/22 от 07.12.2023 с ООО "Звезда" (ТТ - 18 шт.; 6 т.у.; выключатель - 6 шт.)	O_009-41-1-03.12-0697	6,00	6,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
19	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 53 с установкой двух ячеек отходящих линий 6кВ на 1 с.ш. и 2 с.ш. ЗРУ-6кВ для технологического присоединения в Мурманской области, г.Мурманск (ДоговорТП КОЛ-00680-Э-С/23 от 18.12.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ-6 кВ - 6 шт., выключатель - 2 шт., 2 т.у.)	O_009-41-1-03.12-0698	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
20	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 150/35/6кВ № 28 с установкой ячейки наружной установки отходящей линии 6кВ на 2 с.ш. ЗРУ-6кВ и укомплектованием ячейки 6кВ № 5 выключателем, трансформаторами тока, счетчиком электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, с.Ура-Губа (ДоговорТП КОЛ-00943-Э-С/23 от 30.01.2024 с ООО "Интегратор") (выкл. - 2 шт., ТТ 10 кВ - 6 шт., 2 т.у.)	O_009-41-1-03.12-0704	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6кВ № 36 с установкой ячейки отходящей линии 6кВ на 1 с.ш. КРУН-6кВ и укомплектованием ячейки 6кВ № 20 выключателем, трансформаторами тока, счетчиком электрической энергии для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт. Мурмаши (ДоговорТП КОЛ-00838-Э-С/23 от 18.12.2023 с ООО "Интегратор") (ТТ-6кВ - 6 шт., выключатель - 2 шт., 2 т.у.)	O_009-41-1-03.13-0364	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ № 372 с укомплектованием ячеек отходящих линий 6кВ № 18 и № 19 трансформаторами тока, счетчиками электрической энергии, многофункциональными измерительными преобразователями типа ЭНИП, устройствами РЗА для технологического присоединения в Мурманской области, Кольский район, пгт. Мурмаши (ДоговорТП КОЛ-00966-Б-С/23 от 05.02.2024 с АО "Аэропорт Мурманск") (ТТ 6 кВ - 6 шт., 2 т.у.)	O_009-41-1-03.21-0884	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23	1.1.1.4.2	Техническое перевооружение вновь строящейся ПС 110/6 кВ (собственник АО "Олкон") в части установки в ячейках ВЛ 110 кВ приборов учёта с дальнейшей интеграцией в АИИС КУЭ Мурманского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» Мурманская обл., Оленегорский район (АО "Олкон", Дог.: № ТП 43-0004042/21 от 10.01.2022 года) (2 т.у.)	N_009-42-1-05.20-0278	2,00	2,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
24	1.1.2.2.1	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Умбозеро (ПС 32) с укомплектованием существующих ячеек отходящих линий 6 кВ № 4, 6, 12 Мурманская область, МО Ловозерский район, п.г.т. Ревда, кадастровый номер земельного участка 51:02:0060101:39 (ООО «ОКТАВА» Дог. №41-28/МУР/0079У/24 от 10.04.2024 , максимальная мощность 15600 кВт) (выкл. вакуумн. 6 кВ - 3 шт., ТТ 6 кВ - 3 шт., 3 т.у.)	O_000-42-1-03.13-1073	3,00	3,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
25	1.1.2.3	Установка приборов учета у потребителей в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Мурманская область (87 шт.)	O_003-43-1-05.20-0014	87,00	91,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «т.у.»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
26	1.1.1.4.2	Реконструкция РП-6 с.Лопарское с укомплектованием ячейки 6кВ № 11 трансформаторами тока для технологического присоединения в Мурманской области, Мурманское лесничество, квартал 85 выдела 42, 45, квартал 105 выдела 5, 6 Тайбольского участка лесничества (ДоговорТП КОЛ-00895-Э-С/23 от 11.12.2023 с ДНП "Серебряная Кица") (ТТ-6 кВ - 3 шт.)	O_009-41-1-03.32-1090	0,00	1,00	Фактический ввод в эксплуатацию. По итогам разработки ПСД.
27	1.1.6	Приобретение объектов электросетевого хозяйства (передача в безвозмездное пользование) СНТ "Регион 51", расположенных по адресу: Кольский район, территория г.п. Мурмаши (ВЛ 10 кВ - 0,328 км, КЛ 0,4 кВ - 3,790 км, КТП1 160/6/0,4 - 160 кВА, КТП2 400/6/0,4 - 400 кВА, КТП3 400/6/0,4 - 400 кВА)	P_000-41-5-01.32-0002	нд	1,00	Передача в безвозмездное пользование имущества на основании договора дарения

Таблица № П4.8 - Мурманская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «протяженность, км». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «протяженность, км»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		0,41	0,29	
1	1.1.2.4.1	Реконструкция систем инженерно-технической защиты объектов особого контроля ПС 110/10 кВ №44 пгт. Умба Терский район (ограждение - 207 м.п., периметральная сигнализация - 207 м., откатные ворота - 1 шт., СКУД - 1 система)	L_000-42-1-06.20-0673	0,41	0,29	По результатам фактически выполненных работ и ввода объекта в эксплуатацию.

Таблица № П4.9 - Псковская область. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по показателю «площадь, м2». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «площадь, м2»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		708,72	556,24	
1	2.1.6	Строительство административного здания РЭС, г. Печоры (площадь - 708,72 м2)	К_000-73-2-06.10-0006	708,72	556,24	Изменение технического пришения при корректировке проекта

Таблица № П4.10 - Мурманская область. Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по показателю «МВ×А». Данные субъекта с наименьшим выполнением в 2024 году

№	Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор ИП	Показатель «МВ×А»		Причины отклонений
				План 2024	Факт 2024	
1	2	3	4	5	6	7
		Всего:		4,00	0,97	
1	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	4,000	0,000	Установлен новый трансформатор
2	1.1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,563	нд
3	1.1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	Г	0,000	0,410	нд