

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«15» мая 2023 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 2022 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

Москва 2023 г.

Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
3	Сведения об экспертной организации	4
4	Нормативно-техническая документация	5
5	Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	7
6	Сокращения	8
7.	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	9
7.1	Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	12
7.2	Общие выводы по результатам проведенной проверки	16
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов	18
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах	23
8.2	Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ	25
8.3	Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)	29
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР	31
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 2022 год	34
8.5.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	34
8.5.2.	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	34
8.5.3.	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	35
8.6	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	35
8.7	Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы	68
8.7.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	70
8.7.2	Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	80
8.7.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	89
8.7.4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	92
8.7.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	95

8.7.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	99
8.7.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	102
8.7.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	103
8.8 Заключение об эффективности реализации ИПР	104
8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых	104
8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых	114
8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми	114
9. Оценка результатов исследований, выводы	124
9.1 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.....	124
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	124
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	124
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	125
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности	126
9.7 О финансировании проектов	126
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	128
9.9 О первичных учетных документах	131
9.10 О договорных отношениях	134
9.11. О порядке ценообразования.....	134
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности	140
9.13 О расчетах количественных показателей	140
9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад»	141
9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	141
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.....	141
10. Иные Сведения	141
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования	143
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	148

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 01 апреля 2022 года.

Окончание проведения экспертизы: 15 мая 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

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 2022 году (квартальных и годового).

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.ХП, 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 простого товарищества №21 от 26.04.2019 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.

4 Нормативно-техническая документация

1) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 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» (далее – Методические рекомендации).

2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.

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 от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).

5) Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 №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 их материалах...» (далее – Приказ Минэнерго № 380).

6) 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...» (далее – Приказ Минэнерго № 320).

7) Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 №310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной

формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики. (далее – Приказ Минэнерго № 310).

8) Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

9) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».

10) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденное Советом директоров ПАО «Россети Северо-Запад» 20.12.2022 (Протокол №443/13) (далее - Положение об ИД).

11) Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «Россети Северо-Запад», утвержденный Советом директоров ПАО «Россети Северо-Запад» 30.09.2022 (Протокол №436/6).

5 Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

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 2022 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Еди-

ный портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04653/doc/22364/v/1>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «Россети Северо-Запад» от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос от 10.03.2023 г о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме.

Дополнительные материалы по результатам направления запросов и сбора документов в ПАО «Россети Северо-Запад», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №1.

Изучив предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 10.03.2023, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», делают **вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год.

6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	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
4	Общество	ПАО «Россети Северо-Запад»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «Россети Северо-Запад»
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
8	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
9	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
10	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.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

7. 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

Проверка 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»¹;

– 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, 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).

В составе материалов для технологического и ценового аудита (далее – ТЦА) отчетной информации об исполнении инвестиционной программы, представлено 11 форм:

- Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

¹ 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. 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

- Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение;
- Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- 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;
- Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.
- отчет о стоимостных, технических, количественных и иных показателей 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» заполнены за отчетный год с учетом Правил заполнения отчетных форм.

В качестве примера проверки заполнения возьмем Форму 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

7.1 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 информация за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

е) Оценка полной стоимости инвест. проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологич. решений кап. строительства объектов электроэнергетики в прогнозных ценах соответств. лет, млн рублей (с НДС)

В соответствии с пунктом 9 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается оценка полной стоимости инвест. проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены в прогнозных ценах соответствующих лет в млн рублей с учетом НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 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 по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2022 году.

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 прогнозных ценах соответствующих лет.

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

и) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 13 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8, формы указывается планируемый общий объем финансирования г., а в столбцах 9, 10, 11, 12 формы указывается планируемый объем финансирования федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), иных источников финансирования в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 8, 9, 10, 11, 12 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

к) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 19 Правил заполнения отчетных форм в столбце 13 формы указывается фактический общий объем финансирования в 2022 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В столбцах 14, 15, 16, 17 указывается фактический объем финансирования федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), иных источников финансирования накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 13,14,15,16,17 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с правилами заполнения показателей.

л) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

В соответствии с пунктом 25 Правил заполнения отчетных форм в столбце 18 формы указывается остаток финансирования инвестиций по инвестиционным проектам в прогнозных ценах соответствующих лет.

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 по итогам отчетного периода

В соответствии с пунктом 26 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 19-28 формы указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года.

При этом в столбцах 19, 21, 23, 25, 27 указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний день соответствующего отчетного года, в млн руб.

При этом в столбце 20, 22, 24, 26, 28 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день отчетного года, в процентах.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам с 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 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

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

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

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчетах 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 обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2022 г. представлено 11 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети С-З» заполнены без отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденных Минэнерго России.

8 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

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**.

Отбор данных производится на базе структуры отчета о выполнении ИПР за 2022 год и обосновывающих материалов.

Для **отбора, 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.

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР ПАО «Россети С-З», 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).

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 С-3» за 2022 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2022 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети С-3», 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 С-3», 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 2022 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2022 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

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».

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 14 проектов: N_009-41-2-01.33-1121, M_009-75-2-03.13-0001, M_000-75-1-04.60-0227, J_000-33-1-03.13-2752, J_000-31-1-01.32-2210, J_000-33-1-01.32-3126, J_000-33-1-01.32-3125, N_000-11-1-01.12-2281, N_009-63-2-02.32-0007, K_003-65-1-05.20-0002, M_009-25-2-01.12-0113, K_009-21-1-03.13-0108, K_003-26-1-05.20-0023, M_000-51-1-03.21-0961.

8.1 Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах

Отчет о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» состоит из следующих документов.

Таблица № 1 - Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год	
	 H0328_1047855175785_1  H0328_1047855175785_7  H0328_1047855175785_9_5  H0328_1047855175785_2  H0328_1047855175785_8  H0328_1047855175785_9_6  H0328_1047855175785_3  H0328_1047855175785_9_1  H0328_1047855175785_9_7  H0328_1047855175785_4  H0328_1047855175785_9_2  H0328_1047855175785_9_8  H0328_1047855175785_5  H0328_1047855175785_9_3  H0328_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  H0328_1047855175785_6  H0328_1047855175785_9_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	1	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
2	2	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.
3	3	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	4	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
5	5	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
6	6	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
7	7	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
8	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	9	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
10	10	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок
11	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

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2022 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
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах,

№	Раздел паспорта
1	2
	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

8.2 Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалов, правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго РФ

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 – 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 капиталь-

№	Содержание отчета
1	2
	ного 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 – 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

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	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
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: <ol style="list-style-type: none"> 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 593/626/21 от 19.10.2021, Экспертной организации 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 адресу <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04653/doc/22364/v/1>:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год в соответствии с Приказом 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».

2) Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год, указанные в абзацах первом - 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.

Информация в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год и обосновывающих его материалах соответствует правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации, кроме сведений отсутствующих в материалах обосновывающих отчет (в паспортах ИП) в части:

- 1) Показателей энергетической эффективности.
- 2) Карт-схем с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют, или строительство которых запланировано.

8.3 Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)

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

По перечню проектов был получен комплект документов и проведена проверка достоверности отчета. В ходе проверки были выявлены замечания на что со стороны ПАО «Россети Северо-Запад» были получены поясняющие комментарии.

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчетах о реализации ИПР
1.	N_009-41-2-01.33-1121	Данные совпадают
2.	M_009-75-2-03.13-0001	Данные совпадают
3.	M_000-75-1-04.60-0227	Данные совпадают
4.	J_000-33-1-03.13-2752	Данные совпадают
5.	J_000-31-1-01.32-2210	Данные совпадают
6.	J_000-33-1-01.32-3126	Данные совпадают
7.	J_000-33-1-01.32-3125	Данные совпадают
8.	N_000-11-1-01.12-2281	Данные совпадают
9.	N_009-63-2-02.32-0007	Данные совпадают
10.	K_003-65-1-05.20-0002	Данные совпадают
11.	M_009-25-2-01.12-0113	Данные совпадают
12.	K_009-21-1-03.13-0108	Данные совпадают
13.	K_003-26-1-05.20-0023	Данные совпадают
14.	M_000-51-1-03.21-0961	Данные совпадают

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 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.

8.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Таблица № 6 – Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

№	Наименование документа
1	2
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
12	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
13	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
14	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
15	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"
16	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
17	Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов».
18	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
19	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обобновляющих 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 главе 7, 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 по разделу: реализация инвестиционных объектов, включенных в

отчет по инвестиционной программе за 2022 год, опубликованный ПАО «Рос-сети Северо-Запад», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 2022 год

8.5.1 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 №7).

Таблица №7 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в 2022 году

	МВ×А	км ЛЭП	МВт	шт./комплект	т.у.
План 2022	91,95	961,74	0,00	198,00	9573,00
Факт 2022	94,97	1211,20	0,18	474,00	14790,00
% выполнения	103,29%	125,94%	100%	239,39%	154,50%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2022 года.

8.5.2. 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 №8).

Таблица № 8 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в 2022 году

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	МВт	шт./комплект	га.	т.у.	протяженность, км
План 2022	91,95	2778,68	30,18	50,97	0,00	1033,00	1015,31	13010,00	255,78
Факт 2022	100,52	1162,21	37,48	70,96	0,18	1313,00	420,20	17728,00	271,01
% выполнения	109,32%	41,83%	124,17%	139,22%	-	127,11%	41,39%	136,26%	105,96%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2022 год.

8.5.3. 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 №9)

Таблица № 9– Сводные данные по выводу объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в отчетном периоде

	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	т.у.	протяженность, км
План 2022	20,56	176,44	42,00	2,00	17,24
Факт 2022	14,39	348,89	101,00	3,00	17,24
% выполнения	70,00%	197,75%	240,48%	150,00%	100,00%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2022 год.

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

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год значения количественных показателей содержатся в приложениях №3,4,5,6,7,8.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 3 — 538 проектов;
- Приложение № 4 — 278 проектов;

- Приложение № 5 — 534 проектов;
- Приложение № 6 — 103 проекта;

Результатом анализа являются 538 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 2022 год.

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 2022 год с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

- 1) запланированные значения больше фактических — 147 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 391 проектов;

Таблица № 10 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 2022							Факт 2022							Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода							Причины отклонений	
		млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-жен-ность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-жен-ность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-жен-ность, км		
1.	L_009-41-2-01.11-0737	77,35	0,00	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-77,35	0,00	-1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	Длительное прохождение государственной экологической экспертизы.	
2.	M_009-42-2-01.32-0903	9,57	0,00	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-9,57	0,00	-1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств	
3.	L_000-41-1-01.33-1041	0,24	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение цен на материалы и оборудование.	
4.	L_009-41-1-01.11-0664	20,64	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-20,64	0,00	-0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	Длительное прохождение государственной экологической экспертизы.	
5.	K_009-41-1-03.32-1055	0,10	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	0,00	0,06	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйством	
6.	M_009-42-1-03.13-1070	4,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,22	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств.	
7.	K_000-41-1-03.12-0664	1,48	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,48	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнения плана связано с непоставкой оборудования (централизованная закупка) – торги не состоялись в связи возросшими ценами у поставщиков.	
8.	K_000-41-1-03.21-0868	3,51	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,51	0,00	0,00	-8,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнения плана связано с поздней поставкой оборудования (централизованная закупка) и невозможностью проведения работ в период ОЗП.	
9.	K_006-41-1-04.60-0878	1,12	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,12	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	Несостоявшиеся ТЗП	
10.	K_006-41-1-04.60-0887	2,25	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,25	0,00	0,00	-4,00	0,00	0,00	0,00	Несостоявшиеся ТЗП	
11.	M_000-41-1-01.33-1059	1,94	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение цен на материалы и оборудование.	
12.	M_000-41-1-01.33-1062	0,43	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,29	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйством	
13.	M_000-42-1-01.12-0548	97,52	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-97,52	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Длительные сроки прохождения экологической экспертизы, госэкспертизы ПСД, и как следствие не получено разрешение на строительство. С Заявителем заключение ДС в части продления сроков и перенос завершения работ не позднее 31.05.2023.	
14.	K_000-42-2-01.32-0889	29,13	0,00	1,57	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-29,13	0,00	-1,57	-4,00	0,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств	
15.	K_000-41-1-07.10-0035	2,44	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,44	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	ТЗП не состоялись, нет участников.	
16.	K_000-41-1-07.10-0047	1,38	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	1,06	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,32	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЗП	

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

17.	K_000-43-1-07.30-0024	2,15	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,15	0,00	0,00	-6,00	0,00	0,00	0,00	ТЗП не состоялись, нет участников.
18.	M_009-71-2-03.31-0061	6,55	0,80	2,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,55	-0,80	-2,11	0,00	0,00	-2,00	0,00	выполнение работ по ТП (БалтТрансСервис, ООО Дог. № СПБ80-10173/21 от 11.08.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Перенос сроков проведения торгов из-за отсутствия заявок от участников
19.	M_009-73-2-02.41-0657	0,21	0,00	0,04	0,00	0,00	2,00	0,00	0,14	0,00	0,02	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	-0,07	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ЗАО Гостиница Октябрьская Дог. № СПБ80-27450/21 от 26.11.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным
20.	M_009-73-2-03.31-4466	11,36	0,80	1,45	0,00	0,00	0,00	0,00	11,16	0,80	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,20	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21.	M_009-73-2-02.32-0015	65,69	0,00	23,30	0,00	0,00	1,00	0,00	64,89	0,00	19,55	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	-0,79	0,00	-3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22.	M_009-73-2-03.31-4492	6,02	0,80	0,48	0,00	0,00	2,00	0,00	7,27	0,80	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	-0,13	0,00	0,00	-2,00	0,00	выполнение работ по ТП (Управление строительства и капитального ремонта Администрации г. Пскова Дог. № СПБ80-28311/21 от 03.12.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Корректировка технических решений
23.	M_009-73-2-05.30-1577	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО Транском Дог. № СПБ80-28654/21 от 24.12.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД
24.	M_009-73-2-02.41-0655	2,03	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,03	0,00	-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО СУ-27 Дог. № СПБ80-24802/21 от 15.11.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД с переносом сроков выполнения работ на 2023 год
25.	M_009-73-1-04.60-0257	3,89	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,89	0,00	0,00	-4,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка материалов, перенос сроков на 2023 год
26.	K_000-73-1-03.13-0167	8,94	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,94	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Вина подрядчика
27.	M_007-71-1-01.32-0192	18,60	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,32	0,00	7,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,28	0,00	-0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	Вина подрядчика
28.	M_000-73-1-02.32-0017	0,93	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	-0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ИП Фомин Артём Анатольевич Дог. №ОЗУ-00075/21 от 06.12.2021) Экономия при торгах
29.	M_007-73-1-01.32-0686	28,97	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,20	0,00	11,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,77	0,00	-0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
30.	M_007-75-1-01.32-0157	6,97	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,17	0,00	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,81	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	экономия при торгах
31.	M_000-73-1-01.32-0683	0,35	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,35	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Гридин Егор Игнатьевич Дог. №ОЗУ-00038/21 от 23.09.2021) Расторжение договора выноса
32.	K_000-76-1-05.30-0009	6,79	0,00	0,00	0,00	0,00	307,00	0,00	5,27	0,00	0,00	0,00	0,00	305,00	0,00	0,00	-1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	0,00	Уменьшение объемов работ в связи с изменением оценки полной стоимости
33.	L_000-76-1-07.30-0028	0,90	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,90	0,00	0,00	-6,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика
34.	J_000-76-1-07.10-0035	1,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,01	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

35.	L_000-76-1-07.30-0110	3,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,11	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика
36.	F_000-77-1-07.10-0013	19,66	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	16,78	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,88	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
37.	L_000-76-1-07.10-0016	19,66	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	16,78	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,88	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
38.	K_000-76-1-07.30-0138	0,24	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
39.	K_000-76-1-07.30-0147	1,05	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,40	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
40.	K_000-76-1-07.30-0163	5,03	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	4,54	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,49	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
41.	K_000-76-1-07.30-0162	3,44	0,00	0,00	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,44	0,00	0,00	-16,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика
42.	G_000-76-1-07.30-0022	2,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,80	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Длительная поставка, вина Поставщика
43.	M_000-76-1-07.10-0124	16,54	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	12,92	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-3,62	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
44.	M_000-76-1-07.30-0209	18,50	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	18,17	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
45.	M_000-76-1-07.30-0208	7,96	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,53	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	-1,43	0,00	0,00	-2,00	0,00	0,00	0,00	В связи со сложившейся экономической обстановкой на стадии проведения торгов был проведен анализ стоимости единицы продукции. По

ООО «МЭКОМ»

																							результатам анализа было выявлено превышение стоимости единицы продукции по отношению к стоимости заложенной в ИПР. На основании вышеизложенного было принято решение об уменьшении количества закупаемого оборудования/техники.
46.	L_009-32-2-01.33-2392	5,39	1,63	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	5,06	1,63	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат на содержание службы Заказчика
47.	L_009-33-2-02.32-2942	58,47	0,00	10,80	1,00	0,00	0,00	0,00	57,52	0,00	9,04	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	0,00	-1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
48.	M_009-31-2-01.32-0188	17,39	0,00	0,00	13,00	0,00	2,00	0,00	11,98	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	-5,40	0,00	0,00	-8,00	0,00	-2,00	0,00	Выполнение работ хозяйственным способом. Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
49.	M_009-33-2-01.33-2498	1,13	0,25	0,14	0,00	0,00	1,00	0,00	1,23	0,25	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	-0,04	0,00	0,00	-1,00	0,00	корректировка стоимости ИП в связи с удорожанием оборудования (КТП)
50.	M_009-31-2-01.32-0208	0,81	0,40	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	1,82	0,40	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	1,02	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	корректировка стоимости ИП в связи с удорожанием оборудования (КТП)
51.	L_002-32-2-01.21-0001	21,31	0,00	1,12	1,00	0,00	0,00	0,00	18,29	0,00	0,83	1,00	0,00	0,00	0,00	-3,02	0,00	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Невозможность строительства участка КЛ 35 кВ по территории заявителя, в связи с его не готовностью (отсутствует ЗРУ 35 кВ)
52.	L_009-33-1-03.21-2989	0,47	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	-4,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
53.	M_009-33-1-03.13-2797	0,50	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
54.	M_009-33-1-03.13-2798	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	0,00	в связи со сложной геополитической обстановкой на рынке технического оборудования, а также необходимостью принятия решений по импортозамещению сроки завершения работ перенесены на 2023 г.
55.	J_004-33-1-01.21-3038	5,38	0,00	0,00	0,00	28,87	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	0,00	25,41	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	-3,46	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
56.	L_000-33-1-01.12-0072	6,67	0,00	0,00	0,00	35,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,67	0,00	0,00	0,00	-35,88	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией
57.	J_004-33-1-01.21-3031	3,32	0,00	0,00	0,00	19,27	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	-2,51	0,00	0,00	0,00	-14,87	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией , Расторжение договора подряда.
58.	L_000-33-1-01.32-3239	0,15	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
59.	J_000-31-1-01.32-2206	17,09	0,00	13,50	0,00	0,00	0,00	0,00	17,84	0,00	13,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
60.	J_000-31-1-01.32-2215	38,97	0,00	26,90	0,00	0,00	0,00	0,00	38,95	0,00	26,72	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	-0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
61.	J_000-31-1-01.32-2216	33,48	0,00	23,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,38	0,00	21,81	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,10	0,00	-1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по результатам заключения договора с АО Энергосервис Северо-Запад.
62.	L_000-33-1-01.32-3242	41,16	0,00	15,40	0,00	0,00	0,00	0,00	31,44	0,00	15,33	0,00	0,00	0,00	0,00	-9,72	0,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
63.	M_000-34-1-06.70-0008	0,65	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,65	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков выполнения СМР на 2023 год (необходима корректировка стоимости ИП в сторону увеличения по результатам разработки ПСД)
64.	K_000-34-5-04.50-0003	0,98	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	-0,45	0,00	0,00	-5,00	0,00	0,00	0,00	В связи с отсутствием возможности поставки импортного оборудования

ООО «МЭКОМ»

65.	M_009-11-1-05.20-3087	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	0,00	Приостановка договора подряда из-за неготовности заявителей к подключению ВРУ Заявителя не готово для установки учетов. Срок реализации мероприятий перенесен на 3 кв. 2023 г.-(заключено ДС к ДТП)
66.	M_009-12-1-05.40-0554	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	-1,00	0,00	Отклонений нет
67.	L_009-11-2-02.32-0709	1,10	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,10	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	Приостановка договора подряда из-за неготовности заявителей к подключениюСроки выполнения работ сдвинулись ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя по договору ТП в 2022 г. (Заключено ДС к договору подряда на продление сроков СМР до 30.03.2023 г)
68.	M_009-11-2-02.41-2672	3,51	0,00	0,19	2,00	0,00	2,00	0,00	3,40	0,00	0,17	2,00	0,00	2,00	0,00	-0,11	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИИР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
69.	M_009-11-2-02.41-2674	1,73	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,73	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Неготовность заявителя к подключению По факту в 2022 г. выполнены работы по разработке ПСД. Выполнение СМР перенесено на 2023 г. ввиду отсутствия строительной готовности объекта Заявителя.
70.	M_009-11-2-02.41-2676	2,36	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,36	0,00	-0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	Расторжение договора ТП 02.12.2022 договор ТП расторгнут. В 2022 г. прошло частичное освоение затрат, связанных с выполнением ПИР
71.	L_009-11-2-03.31-2619	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИИР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
72.	M_009-11-1-03.31-2762	0,10	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИИР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
73.	M_000-11-1-01.41-3741	0,69	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,19	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,11	0,00	-0,16	0,00	0,00	1,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации. В ИИР 2022 г.ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость реализации мероприятий по ИП снизилась.
74.	M_000-11-1-01.41-3779	0,22	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИИР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
75.	M_000-13-1-01.32-1305	1,25	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,16	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации. В ИИР 2022 г.ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость реализации мероприятий по ИП снизилась.
76.	K_004-14-1-01.12-1168	2,78	0,00	0,00	0,00	14,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,78	0,00	0,00	0,00	-14,47	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией Обязательства по заключенному договору подряда 07-320/22 от 05.09.2022 г. со стороны ООО "АЭСК" не исполнены. Архангельским филиалом ПАО "Россети Северо-Запад" иницииро-

ООО «МЭКОМ»

																							вана работа по расторжению договора и взысканию договорной неустойки в судебном порядке
77.	K_000-15-1-07.10-0082	8,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,33	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение сроков реализации проекта в связи с невыполнением договорных обязательств поставщиком Поставщиком ООО "ВКР" нарушены сроки поставки автотранспорта по дог. 07-346/22
78.	L_000-15-1-07.30-0059	0,49	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
79.	L_009-63-2-01.32-4222	3,56	0,00	1,80	0,00	0,00	1,00	0,00	4,45	0,00	1,73	0,00	0,00	1,00	0,00	0,89	0,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Отнесение большего объема ФОТ службы заказчика, частично предусмотренным ИПР. Увеличение стоимости оборудования в период реализации ИПР.
80.	L_009-63-2-05.40-0001	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	Задержка поставки оборудования,необходимого для реализации инвестпроекта..
81.	M_009-62-2-01.32-4188	0,52	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,13	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических решений в ходе реализации проекта хоз.способом.
82.	M_009-62-2-01.32-4191	0,51	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,03	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки оборудования по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
83.	K_009-63-2-01.32-4159	0,06	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки материалов по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
84.	M_009-63-2-05.20-0044	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Изменение технических условий по инициативе заявителя.
85.	M_009-63-2-01.32-4286	6,12	0,50	2,10	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,12	-0,50	-2,10	0,00	0,00	-4,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ на 1 квартал 2023 года в связи с прохождением трассы ВЛ-10 по землям лесного фонда, требующего длительного согласование и разработку ИРД.
86.	M_009-63-1-05.30-0001	0,95	0,00	0,00	2,00	0,00	2,00	0,00	0,03	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	Изменение технических решений в ходе реализации проекта хоз.способом.
87.	M_007-61-1-01.32-4112	2,79	0,00	1,44	2,00	0,00	0,00	0,00	2,65	0,00	1,38	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
88.	M_000-63-0-01.32-0001	6,20	0,00	3,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,20	0,00	-3,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ на 1 квартал 2023 года в связи с прохождением трассы ВЛ-10 по землям лесного фонда, требующего длительного согласование и разработку ИРД, необходимость получения тех. условий от ГОКУ Новгородавтодор.
89.	M_000-63-1-01.32-4253	0,71	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,71	0,00	-0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Расторжения договора на оказание услуг по инициативе заявителя.
90.	K_003-65-1-05.20-0001	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-15,00	Перераспределение объемов работ по титулам ПРИУЭ.
91.	M_009-21-2-01.32-4046	0,52	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,43	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с
92.	M_009-22-2-01.32-3658	1,56	0,40	0,06	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,56	-0,40	-0,06	0,00	0,00	-1,00	0,00	В связи с расрожением договора ТП реализация ИП не требуется.
93.	M_009-25-2-05.20-0775	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	В связи с расрожением договора ТП реализация ИП не требуется.

ООО «МЭКОМ»

94.	M_009-21-1-03.13-3667	0,61	0,00	0,00	3,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с	
95.	M_009-21-1-03.13-3666	0,61	0,00	0,10	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,61	0,00	-0,10	-6,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение ПИР х/с, перенос реализации договоров на 2023 г. В связи с подписанием ДС к договорам ТП на увеличение сроков.	
96.	K_009-21-1-03.13-0108	114,10	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,12	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-58,98	-16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком АО "ЭССЗ" из-за несвоевременной поставки силовых трансформаторов поставщиком оборудования подрядчик не смог своевременно закончить работы.	
97.	F_004-23-1-01.21-0006	0,17	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	-1,30	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
98.	F_004-25-1-01.21-0023	0,14	0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	-1,10	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
99.	F_004-25-1-01.21-0026	0,19	0,00	0,00	0,00	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	-1,36	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
100.	G_004-24-1-01.21-0007	1,56	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,56	0,00	0,00	0,00	-8,00	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
101.	G_004-24-1-01.21-0010	1,26	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,26	0,00	0,00	0,00	-6,00	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
102.	L_004-23-1-01.21-0016	0,10	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	-0,44	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
103.	L_004-25-1-01.12-3640	0,67	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,67	0,00	0,00	0,00	-5,00	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
104.	L_004-25-1-01.12-3641	0,32	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,32	0,00	0,00	0,00	-3,63	0,00	0,00	Из-за несостоятельности подрядчика ООО "Омега групп" работы подрядчиком выполняются с отставанием от договорного графика, с подрядчиком проводится претензионная работа.	
105.	K_004-21-1-01.21-0072	1,95	0,00	0,00	0,00	11,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,95	0,00	0,00	0,00	-11,10	0,00	0,00	Неудовлетворительная организация работ подрядчика ООО "Компания Росток", работы выполняются с отставанием от договорного графика	
106.	M_000-25-1-01.32-3764	4,66	0,00	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	-0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют	
107.	K_003-26-1-05.20-0020	19,38	0,00	0,00	0,00	0,00	958,00	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00	0,00	388,00	0,00	-12,44	0,00	0,00	0,00	0,00	-	570,00	0,00	В связи со значительным повышением стоимости приборов учета подрядчик не смог выполнить работы на условиях заключенного договора

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

108.	K_003-26-1-03.20-0021	6,46	0,00	0,00	0,00	0,00	273,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	-6,19	0,00	0,00	0,00	0,00	-268,00	0,00	В связи со значительным повышением стоимости приборов учета подрядчик не смог выполнить работы на условиях заключенного договора
109.	L_000-26-6-11.00-0002	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	Из-за длительных сроков получения отказных писем на права от разработчиков программного комплекса, не смогли своевременно подать заявление на регистрацию прав на программный комплекс.
110.	L_000-51-2-03.13-0001	196,10	10,00	6,00	1,00	0,00	0,00	0,00	196,10	10,00	6,48	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,48	-1,00	0,00	1,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
111.	M_009-51-2-03.32-0012	1,04	0,25	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,04	-0,25	-0,05	0,00	0,00	-1,00	0,00	Длительная поставка оборудования для выполнения работ
112.	M_009-52-2-02.41-1028	1,11	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,11	0,00	-0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	Не проведены торгово-закупочные процедуры, т.к. по результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
113.	L_009-54-2-03.31-0933	11,01	2,50	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	11,00	2,50	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-2,00	0,00	2,00	0,00	Экономия при торгах
114.	M_009-55-2-01.32-1879	5,96	0,00	1,93	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,96	0,00	-1,93	-1,00	0,00	0,00	0,00	Не проведены торгово-закупочные процедуры, т.к. по результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
115.	K_009-55-2-02.41-0035	5,59	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,59	0,00	-2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Заявитель не готов. На территории строительной площадки присоединяемого объекта не проложены пересекаемые наружные коммуникации проходящие ниже проектируемых КЛ-0,4кВ не выполнены работы по обратной засылке котлована, не смонтированы энергопринимающие устройства ГРЩ-1, ГРЩ-2, а также нет здания «Пункта дезинфекции автотранспорта (ГРЩ-3)»
116.	M_009-55-2-02.41-0050	1,17	0,00	0,40	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,17	0,00	-0,40	0,00	0,00	-6,00	0,00	Не проведены торгово-закупочные процедуры, т.к. по результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
117.	M_009-55-2-03.31-2039	8,19	0,80	0,50	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,19	-0,80	-0,50	0,00	0,00	-4,00	0,00	Договор ТП расторгнут 17.08.2022
118.	L_009-52-1-01.32-0391	0,27	0,00	0,03	1,00	0,00	1,00	0,00	0,39	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,13	0,00	-0,01	-1,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических характеристик по результатам ПСД
119.	L_009-54-1-01.32-0507	2,00	0,00	0,58	3,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	0,57	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
120.	M_009-55-1-03.31-2018	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
121.	M_009-55-1-03.31-2022	0,89	0,63	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,89	-0,63	0,00	-4,00	0,00	0,00	0,00	Не проведены торгово-закупочные процедуры, т.к. по результатам разработки ПСД увеличилась стоимость выполнения работ
122.	M_000-51-1-03.21-0961	40,61	0,00	0,20	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-40,61	0,00	-0,20	-2,00	0,00	0,00	0,00	Отказ АО «Воркутауголь» в выводе оборудования, питающего шахты, как следствие нарушение подрядной организацией ООО «ТЭС» договорного графика
123.	K_005-55-1-03.13-1668	44,89	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-44,89	0,00	0,00	-6,00	0,00	0,00	0,00	Расторжение договора от 18.02.2022 №27/22-Ю с ООО "КомиГЭМ" по причине банкротства. Заключение нового договора подряда с ООО "ТЭС"
124.	N_000-52-1-01.41-0821	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по выносу сетей ЦКС с.Колва Дог. №ОЗУ-000058П/21 от 29.10.21

ООО «МЭКОМ»

125.	F_000-54-1-01.12-0663	7,44	0,00	0,00	0,00	65,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,44	0,00	0,00	0,00	-65,46	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
126.	M_000-54-1-01.12-0689	8,61	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	8,78	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических решений по результатам ПСД. затраты Службы заказчика, (перераспределение по договору ОЗУ между ИП 000-54-1-01.33-0462)
127.	F_000-54-1-01.21-0312	0,45	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,45	0,00	0,00	0,00	-5,46	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
128.	F_000-54-1-01.21-0504	1,68	0,00	0,00	0,00	28,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,68	0,00	0,00	0,00	-28,31	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
129.	L_000-54-1-01.21-0511	0,54	0,00	0,00	0,00	5,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,54	0,00	0,00	0,00	-5,09	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
130.	F_000-54-1-01.21-0513	11,09	0,00	0,00	0,00	80,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-11,09	0,00	0,00	0,00	-80,10	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
131.	F_000-54-1-01.21-0514	0,77	0,00	0,00	0,00	9,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,77	0,00	0,00	0,00	-9,61	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
132.	F_000-54-1-01.21-0516	1,87	0,00	0,00	0,00	20,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,87	0,00	0,00	0,00	-20,06	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
133.	M_000-54-1-01.33-0462	0,47	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,38	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ по результатам ПСД
134.	M_000-54-1-01.41-5080	0,32	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
135.	M_000-54-1-01.41-5081	0,17	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
136.	F_000-55-1-01.12-0846	0,94	0,00	0,00	0,00	7,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,94	0,00	0,00	0,00	-7,63	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
137.	F_000-55-1-01.12-1294	1,34	0,00	0,00	0,00	11,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,34	0,00	0,00	0,00	-11,46	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
138.	F_000-55-1-01.12-1302	5,76	0,00	0,00	0,00	56,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,76	0,00	0,00	0,00	-56,18	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
139.	L_000-55-1-01.32-1993	0,31	0,00	0,08	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,31	0,00	-0,08	-2,00	0,00	0,00	0,00	По вине заявителя АО "Коми коммунальные технологии"
140.	L_000-55-1-01.32-2027	0,36	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,36	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Заявитель ООО "СпецКомАвтоТранс" ликвидирован как юр. лицо
141.	L_000-55-1-01.32-2029	2,27	0,00	1,54	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,27	0,00	-1,54	0,00	-0,09	0,00	0,00	Расторжение договора ТП
142.	M_000-55-1-02.33-0001	0,57	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,57	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Планируется расторжение договора ТП по инициативе заявителя
143.	K_004-54-1-01.21-0542	6,79	0,00	0,00	0,00	41,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,79	0,00	0,00	0,00	-41,44	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
144.	K_004-54-1-01.21-0543	4,06	0,00	0,00	0,00	19,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,06	0,00	0,00	0,00	-19,72	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

145.	L_004-55-1-01.12-1314	18,71	0,00	0,00	0,00	114,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-18,71	0,00	0,00	0,00	-114,90	0,00	0,00	Вина подрядчика ООО "ВОЗРОЖДЕНИЕ-ЕСТРОЙИНВЕСТ"
146.	L_004-55-1-01.21-0009	4,56	0,00	0,00	0,00	40,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,56	0,00	0,00	0,00	-40,19	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур из-за отсутствия потенциальных подрядных организаций для выполнения работ
147.	L_004-55-1-01.21-0010	2,36	0,00	0,00	0,00	17,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,36	0,00	0,00	0,00	-17,59	0,00	0,00	Вина подрядчика ООО "ВОЗРОЖДЕНИЕ-ЕСТРОЙИНВЕСТ"

Таблица № 11 – ИП категории №2 (Фактические количественные показатели больше запланированных)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План -2022							Факт 2022							Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода							Причины отклонений	
		млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. руб-лей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км		
1.	L_009-41-2-02.33-0006	3,95	0,63	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	0,63	0,35	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют	
2.	L_009-41-2-03.32-0910	9,96	0,25	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	10,46	0,25	3,87	0,00	0,00	1,00	0,00	0,49	0,00	0,12	0,00	0,00	1,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют	
3.	M_009-41-2-03.32-0913	1,48	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,40	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,41	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ хозяйственным способом с использованием имеющихся в наличии материалов и оборудования.	
4.	K_009-42-2-01.12-0813	449,58	0,00	23,48	0,00	0,00	0,00	0,00	441,02	0,00	23,48	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют	
5.	M_009-41-1-01.21-0248	7,25	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	5,86	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по результатам реализации проекта	
6.	L_009-41-1-03.21-0870	0,26	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом	
7.	L_009-41-1-03.21-0872	0,40	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом	
8.	M_009-41-1-03.21-0875	0,13	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом	
9.	L_009-41-1-03.32-1066	0,10	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом	
10.	M_009-41-1-03.32-1080	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение цен на материалы и оборудование.	
11.	K_009-42-1-03.13-1043	71,34	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	70,30	0,00	0,15	2,00	0,00	0,00	0,00	-1,05	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют	
12.	M_007-41-1-01.33-1061	0,09	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение стоимости по результатам проектирования.	
13.	L_000-41-1-06.20-0679	7,50	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,44	4,94	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,44	-2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЭП	

ООО «МЭКОМ»

14.	L_000-42-1-06.20-0671	5,10	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,30	3,78	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,30	-1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЗП
15.	K_000-42-1-04.30-0984	25,99	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	24,28	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
16.	K_000-43-1-06.70-0004	13,65	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	13,65	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
17.	K_000-41-1-07.10-0036	12,14	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	12,06	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
18.	M_000-41-1-07.30-0041	0,06	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЗП
19.	K_000-42-1-07.10-0034	8,71	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	7,58	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЗП
20.	K_000-42-1-07.10-0041	13,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,53	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия на ТЗП
21.	K_000-42-1-07.10-0044	10,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,25	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22.	K_000-42-1-07.10-0048	2,58	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
23.	K_000-42-1-07.30-0010	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
24.	K_000-42-1-07.30-0019	6,92	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	6,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
25.	M_000-42-1-07.30-0029	0,16	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
26.	M_000-42-1-07.30-0031	1,30	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
27.	K_000-43-1-07.10-0002	13,75	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	13,49	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
28.	N_003-43-5-05.20-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	Передача комплекса оборудования на основании дополнительного соглашения к энергосервисному контракту с АО "Энергосервис"
29.	M_009-73-2-05.30-0815	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
30.	M_009-73-2-05.30-0940	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
31.	L_009-73-2-03.31-4402	9,33	0,80	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	8,19	0,80	0,65	0,00	0,00	2,00	0,00	-1,14	0,00	0,01	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по ТП (РО Епархиальный Свято-Успенский Псково-Печерский мужской монастырь. Дог. № СПб80-08845/20 от 12.11.20) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Уменьшение объемов работ в связи с изменением технических решений
32.	L_009-73-2-01.32-0480	1,18	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	1,18	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

ООО «МЭКОМ»

33.	M_009-75-2-01.32-0251	0,68	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,68	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
34.	M_009-73-2-02.33-0007	0,61	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
35.	M_009-75-2-05.30-0523	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
36.	M_009-75-2-05.30-0254	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (Альянс-Трейд ТД Дог. № СПБ80-06220/21 от 27.05.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Увеличение стоимости проекта по результатам утвержденной проектно-сметной документации
37.	M_009-75-2-05.30-0532	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО "Ремонтно-механический завод" Дог. № СПБ80-18420/21 от 08.10.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным
38.	N_009-73-2-02.41-0675	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (АО СЗ Псковжилстрой Дог. № ПСК-00351-Э-С/22 от 20.04.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
39.	N_009-73-2-05.30-1867	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	выполнение работ по ТП (Псковская городская поликлиника Дог. № ПСК-01381-Б-С/22 от 05.04.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
40.	M_009-73-2-05.30-1266	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО ВодаКом Дог. № СПБ80-19629/21 от 20.09.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным
41.	M_009-75-2-05.30-0472	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ИП Нефедов Александр Викторович Дог. № СПБ80-17517/21 от 09.09.21) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД
42.	N_009-73-2-03.32-0038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,25	0,15	0,00	0,00	1,00	0,00	1,95	0,25	0,15	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (Николаев Евгений Вадимович Дог. № ПСК-01700-Э-С/22 от 19.04.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
43.	N_009-73-2-05.30-2305	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (Смена, ООО Дог. № ПСК-03197-Э-С/22 от 08.07.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
44.	N_009-75-2-02.41-0058	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО Стройинвест Дог. № ПСК-00319-Э-Ю/22 от 03.02.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
45.	M_009-73-2-01.32-0486	2,79	0,00	0,13	2,00	0,00	1,00	0,00	2,52	0,00	0,16	2,00	0,00	1,00	0,00	-0,26	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
46.	M_009-73-2-05.30-1578	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО ПИНДСТРУП Дог. № СПБ80-24673/21 от 23.12.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД
47.	L_009-73-2-05.30-0508	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ПМЗ Дог. № СПБ80-15450/20 от 25.12.20) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД
48.	M_009-73-2-05.30-0738	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

ООО «МЭКОМ»

49.	M_009-73-2-05.30-1420	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (Вертикаль, ООО СЗ Дог. № СПБ80-24505/21 от 03.11.2021) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г. Изменение технических решений по результатам ПСД
50.	N_009-73-2-03.31-4521	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,16	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	1,18	0,16	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по ТП (ООО Хуторок, Дог. № СПБ80-32206/21 от 15.03.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
51.	N_009-73-2-03.31-4543	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,40	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,40	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (ГБУСО ПО Производственно-интеграционные мастерские для инвалидов им. Вернера Петера Шмитца Дог. № ПСК-02326-Э-С/22 от 30.05.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
52.	N_009-73-2-03.31-4571	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,95	0,80	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	4,95	0,80	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП (АО СЗ Псковжилстрой Дог. № ПСК-02738-Э-С/22 от 01.09.2022, Дог. № СПБ80-11409/20 от 30.09.2020) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.
53.	K_000-73-1-01.12-0105	10,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,24	10,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
54.	J_007-73-1-01.32-0438	7,05	0,00	3,33	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,92	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
55.	M_000-73-1-01.41-4415	2,12	0,00	0,95	0,00	0,00	3,00	0,00	2,12	0,00	0,95	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
56.	M_000-71-1-01.32-0187	1,04	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (БалтТрансСервис" № ОЗУ-00059/21 от 20.10.2021) Экономия при торгах
57.	M_000-73-1-01.41-4410	0,06	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
58.	M_000-73-1-01.41-4425	0,16	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
59.	M_000-75-1-01.41-1450	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
60.	M_000-71-1-01.32-0188	0,29	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Агрофирма Черская Дог. №ОЗУ-00049/21 от 16.11.21) Экономия затрат при выполнении работхозспособом
61.	M_000-75-1-01.41-1467	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
62.	N_000-73-1-01.41-4438	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Додонова Н.П. Дог. №ОЗУ-00081/21 от 01.03.2022)
63.	N_000-73-1-01.32-0698	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Урманова Ксения Александровна Дог. №ОЗУ-ПСК-00008/22 от 05.04.2022)
64.	N_000-73-1-01.41-4481	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Дорожное строительное монтажное управление Дог. №ОЗУ-ПСК-00042/22 от 22.07.2022)
65.	N_000-73-1-01.41-4493	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (МБОУ Серёдкинская средняя общеобразовательная школа Псковского района Дог. №ОЗУ-ПСК-00054/22)

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

66.	N_000-73-1-01.41-4494	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Расшивалов Константин Андреевич Дог. №ОЗУ-ПСК-00038/22 от 01.09.2022)
67.	N_000-75-1-01.32-0158	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Зернотехсервис Дог. №ОЗУ-ПСК-00001/22 от 24.03.2022)
68.	N_000-75-1-01.41-1564	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Новосколыничская межрайонная больница Дог. №ОЗУ-ПСК-00027/22 от 18.07.2022)
69.	N_000-73-1-02.41-0026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Августина Дог. №ОЗУ-ПСК-00030/22 от 05.08.2022)
70.	N_000-75-1-01.32-0166	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ТЕХНОСТРОЙ Дог. №ОЗУ-ПСК-00018/22 от 15.07.2022)
71.	N_000-75-1-01.32-0168	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (Себежская районная больница Дог. №ОЗУ-ПСК-00067/22 от 03.11.2022)
72.	N_000-75-1-01.32-0169	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ОАО "Дорожно-строительный трест №1, г. Витебск" Дог. №ОЗУ-ПСК-00071/22 от 10.11.2022)
73.	K_000-76-1-05.30-0008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком
74.	K_000-76-1-05.30-0012	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	78,00	0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	78,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
75.	K_000-76-1-05.30-0013	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	284,00	0,00	10,65	0,00	0,00	0,00	0,00	284,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
76.	K_000-76-1-05.30-0015	22,26	0,00	0,00	0,00	0,00	149,00	0,00	22,31	0,00	0,00	0,00	0,00	149,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
77.	L_000-75-1-06.20-0004	3,31	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
78.	G_000-76-1-04.40-0007	11,84	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	11,84	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
79.	K_000-73-1-04.40-0031	12,12	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	13,65	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
80.	K_000-73-1-04.40-0032	9,99	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	11,68	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
81.	K_000-73-1-04.40-0026	9,07	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
82.	J_000-75-1-04.60-0123	4,11	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	3,72	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	-0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
83.	M_000-71-1-04.60-0177	3,09	0,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	-0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
84.	M_000-73-1-04.60-0258	24,45	0,00	0,00	166,00	0,00	0,00	0,00	16,59	0,00	0,00	166,00	0,00	0,00	0,00	-7,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
85.	M_000-75-1-04.60-0227	27,24	0,00	0,00	185,00	0,00	0,00	0,00	17,24	0,00	0,00	185,00	0,00	0,00	0,00	-10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
86.	L_000-73-1-04.30-0001	17,89	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	17,88	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

87.	K_000-76-1-07.30-0135	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
88.	L_000-76-1-07.20-0018	2,19	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	2,19	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
89.	L_000-76-1-07.20-0019	1,17	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
90.	L_000-76-1-07.10-0015	6,07	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	9,56	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости техники
91.	K_000-76-1-07.20-0051	8,15	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	8,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
92.	L_000-76-1-07.10-0017	4,72	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	5,61	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости техники
93.	L_000-76-1-07.10-0010	18,77	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	15,76	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
94.	K_000-76-1-06.40-0001	2,04	0,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,00	21,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
95.	K_000-76-1-07.30-0153	0,58	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
96.	K_000-76-1-07.10-0062	1,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка
97.	L_000-76-1-07.30-0091	0,80	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
98.	L_000-76-1-07.30-0092	0,87	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	1,02	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
99.	G_000-76-1-07.30-0019	0,83	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
100.	G_000-76-1-07.30-0024	1,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
101.	G_000-76-1-07.30-0020	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
102.	G_000-76-1-07.30-0021	0,50	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
103.	G_000-76-1-07.30-0023	1,64	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
104.	K_000-76-1-07.30-0143	4,41	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	-1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
105.	M_000-76-1-07.10-0094	2,74	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	3,19	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости оборудования
106.	M_000-76-1-07.10-0133	16,01	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	13,47	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
107.	M_000-76-1-07.10-0096	25,16	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	15,96	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-9,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
108.	M_000-76-1-07.10-0126	47,18	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	42,34	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
109.	M_000-76-1-07.10-0135	8,76	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	5,83	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

110.	N_008-76-1-04.10-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,24	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,24	Новый ИП, включен на основании Генерального соглашения от 22.12.2017 №606/1650/17 ,договора подряда № D22S00209135 от 23.09.2022 в рамках внеплановых внешних источников
111.	N_000-71-5-03.31-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	безвозмездное поступление (Договор дарения № 76 от 30.06.2022)
112.	N_000-75-5-01.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,04	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,04	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	безвозмездное поступление (Решение арбитражного суда Дело №А52-3070/2022 от 04.08.2022)
113.	N_000-71-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	безвозмездное поступление (Договор дарения №253 от 20.12.2022)
114.	L_009-33-2-01.32-3119	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
115.	L_009-31-0-05.20-0001	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
116.	M_009-31-2-05.30-0013	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
117.	M_009-33-2-05.30-0006	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
118.	M_009-31-2-05.30-0018	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
119.	M_009-33-2-05.20-0004	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
120.	M_009-31-2-01.33-2019	1,06	0,25	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	1,06	0,25	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
121.	M_009-31-2-01.33-2020	1,07	0,00	0,12	0,00	0,00	2,00	0,00	0,84	0,00	0,14	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,23	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
122.	M_009-33-2-05.20-0015	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
123.	M_009-33-2-05.20-0006	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
124.	N_009-33-2-05.20-0019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение РГК ТРАНС 34-00095П/21 от 28.02.2022. Выполнение работ хозяйственным способом.
125.	M_009-31-2-05.30-0017	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
126.	L_009-31-1-03.13-0985	0,16	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
127.	L_009-33-1-03.21-2987	0,12	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
128.	L_009-33-1-03.21-2988	0,25	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом

ООО «МЭКОМ»

129.	L_009-33-1-03.21-2990	0,87	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	-0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при выполнении работ хозяйственным способом
130.	M_009-33-1-03.31-3114	0,90	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,90	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
131.	K_000-33-1-03.13-2753	38,23	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	38,23	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
132.	L_000-32-1-03.13-0035	7,49	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	6,29	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
133.	L_000-31-1-01.21-2048	1,58	0,00	0,00	0,00	10,44	0,00	0,00	1,45	0,00	0,00	0,00	10,44	0,00	0,00	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
134.	L_004-33-1-01.12-2911	14,43	0,00	0,00	0,00	23,47	0,00	0,00	17,27	0,00	0,00	0,00	23,47	0,00	0,00	2,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
135.	J_000-33-1-01.41-3043	2,69	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,77	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
136.	J_000-33-1-01.32-3045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32	0,65	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32	0,65	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом, запланированных к выполнению в 2022-2023 гг.
137.	J_004-33-1-01.12-3024	27,93	0,00	0,00	0,00	103,08	0,00	0,00	28,21	0,00	0,00	0,00	103,08	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
138.	J_004-33-1-01.21-3039	1,37	0,00	0,00	0,00	7,69	0,00	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	7,69	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Начисление процентов при использовании кредитных ресурсов.
139.	J_004-33-1-01.21-3040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	7,28	0,00	0,00	1,56	0,00	0,00	0,00	7,28	0,00	0,00	С целью снижения объема незавершенного строительства, по итогам выезда на объект в августе 2022 г. выделены этапы реализации проекта, что позволило осуществить ввод в эксплуатацию первого этапа. Реализация второго этапа проектом ДИПР не предусмотрена.
140.	L_004-33-1-01.21-2906	12,49	0,00	0,00	0,00	28,11	0,00	0,00	9,78	0,00	0,00	0,00	38,72	0,00	0,00	-2,71	0,00	0,00	0,00	10,61	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
141.	N_000-33-1-01.41-3449	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по Договору оказания услуги Соглашение о компенсации № ОЗУ-КАР-00001-П/22 от 11.04.2022г. с Козыревым А.А .Выполнение работ хозяйственным способом.
142.	J_000-33-1-01.32-3125	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,05	0,00	41,08	0,00	0,00	0,00	0,00	56,05	0,00	41,08	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядной организацией ООО "Энергомастер", запланированных к выполнению в 2022-2023 гг.
143.	J_000-33-1-01.32-3133	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,89	0,00	23,13	0,00	0,00	0,00	0,00	27,89	0,00	23,13	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом, запланированных к выполнению в 2022-2023 гг.
144.	J_000-33-1-01.32-3135	20,09	0,00	8,10	0,00	0,00	0,00	0,00	16,26	0,00	8,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,84	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
145.	K_003-34-1-05.20-0001	12,09	0,00	0,00	0,00	0,00	346,00	0,00	17,95	0,00	0,00	0,00	0,00	570,00	0,00	5,86	0,00	0,00	0,00	0,00	224,00	0,00	Досрочное выполнение работ хозяйственным способом.
146.	K_003-34-1-05.20-0012	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	3,78	0,00	0,00	0,00	0,00	16,00	0,00	-0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат на содержание службы Заказчика
147.	L_000-34-1-07.10-0075	16,78	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	16,72	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
148.	K_000-34-5-04.50-0001	12,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	11,21	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,79	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
149.	K_000-34-5-04.50-0004	3,56	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	-1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с отсутствием возможности поставки импортного оборудования

ООО «МЭКОМ»

150.	K_000-33-5-07.30-0006	0,44	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
151.	K_000-34-1-07.10-0100	7,47	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	7,47	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
152.	L_000-34-5-06.40-0001	0,60	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
153.	L_000-34-5-07.30-0029	1,12	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
154.	L_000-34-5-04.50-0007	1,30	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
155.	L_000-32-1-03.31-0077	4,26	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
156.	K_000-34-5-04.10-0002	0,63	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
157.	M_000-33-5-07.30-0017	22,18	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	20,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия от проведения закупочных процедур
158.	M_000-33-5-01.41-0050	0,01	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
159.	M_000-33-5-03.31-0003	0,09	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отнесение не запланированных затрат на регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи
160.	N_000-34-5-01.41-0006	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 30.05.2022 по делу 2-3449/2022)
161.	N_000-34-5-02.32-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	1,60	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	1,60	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 27.04.2022 по делу 2-2874/202)
162.	N_000-34-5-01.32-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,20	6,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,20	6,24	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 30.08.2022 по делу 2-4154/2022)
163.	N_000-33-5-01.41-0053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 10кз от 22.04.2022)
164.	N_000-33-5-01.33-0021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,16	3,21	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49	0,16	3,21	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов(на безвозмездной основе Протокол 29кз от 22.10.2022)
165.	N_000-33-5-01.32-0044	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	0,10	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	0,10	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол №12кз от 05.05.2022)
166.	N_000-33-5-01.32-0045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,22	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,22	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 14 кз от 24.05.22)
167.	N_000-33-5-01.33-0022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,16	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,16	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 2кз от 02.02.2022)
168.	N_000-33-5-01.41-0051	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 22кз от 30.08.2021)
169.	N_000-33-5-01.32-0043	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,82	0,63	10,55	0,00	0,00	0,00	0,00	12,82	0,63	10,55	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 8кз от 13.04.2022)

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

170.	N_000-34-5-01.32-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,25	6,45	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,25	6,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 20кз от 18.08.2022)
171.	N_000-33-5-01.32-0046	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,25	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	0,25	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 11кз от 16.06.2022)
172.	N_000-33-5-01.41-0054	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,63	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,63	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 13кз от 23.05.2022)
173.	N_000-34-5-01.41-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	Консолидация электросетевых активов (на безвозмездной основе Протокол 21кз от 11.08.2022)
174.	M_008-32-1-04.40-0212	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,28	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
175.	N_009-11-1-05.20-3196	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору СПб80-26630А/21 от 28.01.2022 Северо-двинское муниципальное унитарное предприятие "Управляющая организация "Созидание".
176.	N_009-12-1-03.31-1329	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору АРХ-02132-Э-В/22 от 05.08.2022 ФКУ ИК № 28 ОУХД УФСИН России по Архангельской области.
177.	N_009-12-1-05.20-0717	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору СПб80-32988В/21 от 10.02.2022 ООО "ДОК-1"
178.	N_009-12-1-05.40-0759	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору АРХ-00195-Э-В/22 от 31.03.2022 ООО Биолеспрот
179.	K_009-11-2-02.32-0705	10,21	1,26	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	9,72	1,26	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,49	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур. Протяженность КЛ увеличилась по причине внесения изменений в рабочую документацию, в части корректировки трассы КЛ-0,4 кВ
180.	M_009-11-2-02.33-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	0,00	0,85	1,00	0,00	1,00	0,00	5,03	0,00	0,85	1,00	0,00	1,00	0,00	Досрочное выполнение работ СМР по ИП планировалось выполнять в 2023 году. Однако, ввиду высокой социальной значимости объекта ТП, на основании решения видео-селекторного совещания по вопросу ТП ПАО "Россети Северо-Запад" о реализации социально и экономически значимых объектов в Архангельской области в 2022 году (Протокол от 07.02.2022, протокол адм. АО 02-01/151 от 06.07.2022), а также резолюции ИА на проведение ТЗП по социально-значимым объектам, в 2022 г. были досрочно выполнены и профинансированы затраты, связанные с выполнением СМР.
181.	M_009-11-2-02.33-0003	1,14	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
182.	J_009-11-2-02.41-2600	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
183.	M_009-11-2-02.41-2654	0,31	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур

ООО «МЭКОМ»

184.	M_009-11-2-02.41-2666	5,75	0,00	0,35	2,00	0,00	0,00	0,00	4,93	0,00	0,42	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,82	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
185.	L_009-11-2-03.31-2599	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
186.	L_009-11-2-03.31-2620	3,43	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
187.	L_009-11-2-03.32-2593	5,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
188.	M_009-11-2-03.32-2597	3,04	0,63	0,15	0,00	0,00	1,00	0,00	3,33	0,63	0,20	0,00	0,00	1,00	0,00	0,29	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД (21.07.2022) изменились объемы работ, что повлекло за собой изменение стоимости мероприятий для реализации ИП.
189.	M_009-12-2-02.41-0741	6,10	0,80	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	4,84	0,80	0,18	0,00	0,00	2,00	0,00	-1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
190.	M_009-12-2-02.41-0742	1,44	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,57	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г.ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД (14.09.2022 г.), изменились объемы работ, а также стоимость реализации мероприятий по ИП
191.	M_009-12-2-03.31-2010	2,09	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,75	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г.ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД (30.06.2022 г.) стоимость реализации мероприятий по ИП снизилась.
192.	M_009-13-2-01.32-1339	1,14	0,00	0,01	0,00	0,00	2,00	0,00	1,28	0,00	0,01	0,00	0,00	2,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации В ИПР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД (23.12.2022) изменилась стоимость мероприятий для реализации ИП.
193.	M_009-13-2-01.32-1340	0,69	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,69	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
194.	M_009-13-2-03.31-1422	15,95	0,00	1,53	2,00	0,00	0,00	0,00	13,51	0,00	1,53	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документации. В ИПР 2022 г.ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД стоимость реализации мероприятий по ИП снизилась.
195.	M_009-14-2-03.31-1190	4,19	0,80	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	3,98	0,80	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,21	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	Отсутствие проектно-сметной документацииВ ИПР 2022 г ИП включен по укрупненному расчету стоимости. По результатам разработки ПСД изменились объемы работ и стоимость мероприятий для реализации ИП.
196.	M_009-11-1-03.31-2763	0,68	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	0,00	0,68	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
197.	M_009-12-1-03.31-1322	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
198.	N_000-11-1-01.12-2281	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,97	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	20,97	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

																							Необходимость выполнения мероприятий по договору 07-394/20 от 10.08.20 Общество с ограниченной ответственностью "Автодороги".
199.	L_000-11-1-01.41-3726	1,23	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
200.	M_000-11-1-01.41-3752	0,62	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
201.	N_000-11-1-02.32-2610	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-АРХ-00026-А/22 от 07.07.2022 Общество с ограниченной ответственностью "Автодороги".
202.	N_000-11-1-02.32-2611	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-АРХ-00026-А/22 от 07.07.2022 Общество с ограниченной ответственностью "Автодороги".
203.	M_000-11-1-02.41-2569	0,16	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
204.	M_000-12-1-01.41-2061	0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
205.	M_000-12-1-01.41-2067	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
206.	N_000-12-1-01.41-2111	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-АРХ-00038-В/22 от 26.07.2022 Администрация Виноградовского муниципального округа Архангельской области
207.	N_000-14-1-01.41-2276	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования.Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-АРХ-00019-П/22 от 23.06.2022 г ООО "Дизайнпроектстрой".
208.	N_000-14-1-01.41-2284	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объекту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации ОЗУ-АРХ-00050-П/22 от 11.10.2022 г. Общество с ограниченной ответственностью Евродом.
209.	L_000-11-1-06.70-0009	0,83	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
210.	N_000-11-5-02.41-1632	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий по приобретению на безвозмездной основе объектов электросетевого имущества по договору дарения №07-272/22 от 01.08.2022 Мешалкин С.Н.
211.	N_000-13-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	2,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	2,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий по приобретению на безвозмездной основе объектов электросетевого имущества по договору дарения №07-

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

																							273/22 от 01.09.2022 Л.А.Вязовикова, А.Н.Ельцова
212.	K_000-15-1-07.30-0055	2,72	0,00	0,00	33,00	0,00	0,00	0,00	2,58	0,00	0,00	33,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
213.	K_000-15-1-07.30-0067	0,26	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уменьшение стоимости реализации проекта по результатам проведения закупочных процедур
214.	L_009-62-2-05.20-0002	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки оборудования по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
215.	L_009-63-2-01.32-4221	0,51	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,52	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
216.	M_009-61-2-01.41-4045	0,41	0,00	0,17	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,17	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
217.	M_009-63-2-02.32-0005	4,07	0,50	0,49	0,00	0,00	2,00	0,00	4,07	0,50	0,49	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
218.	M_009-62-2-05.20-0051	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки оборудования по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
219.	M_009-62-2-01.32-4192	0,52	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,51	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
220.	M_009-63-2-01.32-4269	0,54	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,53	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
221.	M_009-61-2-01.32-4083	0,51	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,60	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки оборудования по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
222.	M_009-61-2-05.20-0099	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости поставки оборудования по сравнению с ранее определенной в оценке полной стоимости объекта.
223.	N_009-62-2-01.41-4617	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	0,00	0,64	0,00	0,00	1,00	0,00	1,12	0,00	0,64	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №НОВ-01509-Б-В/22 от 16.05.2022.
224.	N_009-63-2-02.32-0007	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,77	0,00	4,16	0,00	0,00	2,00	0,00	23,77	0,00	4,16	0,00	0,00	2,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №НОВ-01298-Б-И/22 от 26.08.2022.
225.	N_009-63-2-01.32-4306	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №НОВ-00815-Б-И/22 от 23.02.2022
226.	N_009-61-2-01.32-4094	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,50	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №65-00677-Б/20 от 03.03.2022
227.	N_009-61-2-01.32-4100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,62	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №НОВ-01086-Б-Б/22 от 04.05.2022
228.	N_009-61-2-03.31-3769	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	0,25	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	2,07	0,25	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП №СПБ80-33207Б/21 от 05.04.2022
229.	M_000-61-1-03.13-4217	3,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
230.	M_000-61-1-03.13-4218	0,49	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
231.	M_000-62-1-03.13-4221	0,68	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

232.	M_000-62-1-03.13-4222	0,68	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
233.	F_004-65-1-01.12-0062	8,89	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	7,33	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	-1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
234.	F_004-65-1-01.21-0107	3,06	0,00	0,00	0,00	19,20	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	0,00	19,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
235.	M_007-61-1-01.32-4109	23,40	0,00	6,00	3,00	0,00	0,00	0,00	15,90	0,00	7,92	3,00	0,00	0,00	0,00	-7,50	0,00	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ в результате утверждения ПСД.
236.	M_007-61-1-01.32-4110	18,85	0,00	7,00	2,00	0,00	0,00	0,00	14,71	0,00	8,39	2,00	0,00	0,00	0,00	-4,14	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ в результате утверждения ПСД.
237.	M_007-61-1-01.32-4103	11,87	0,00	5,20	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	5,24	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
238.	M_000-63-1-01.32-4252	1,92	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
239.	F_004-65-1-01.12-0059	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	5,12	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	5,12	0,00	0,00	Приемка ранее выполненных объемов работ по расширению протек.
240.	I_004-61-1-01.12-0122	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	11,74	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	11,74	0,00	0,00	Приемка ранее выполненных объемов работ по расширению протек.
241.	N_000-63-1-01.41-4259	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	0,13	0,00	0,11	0,00	0,00	1,00	0,00	Оказание услуг на основании договора ОЗУ-00002-И/22 от 15.06.2022
242.	K_003-65-1-05.20-0002	18,23	0,00	0,00	0,00	0,00	665,00	0,00	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00	690,00	0,00	10,21	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	0,00	Перераспределение объемов работ по титулам ПРИУЭ. Рост стоимости оборудования в ходе реализации проекта хоз.способом.
243.	K_003-65-1-05.20-0004	4,67	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	6,61	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Рост стоимости оборудования в ходе реализации проекта.
244.	M_008-65-1-04.40-4114	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,52	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
245.	J_000-61-1-07.10-0001	4,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	3,52	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
246.	J_000-63-1-07.10-0002	3,93	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	3,47	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
247.	J_000-65-1-07.10-4100	9,06	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	7,76	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
248.	I_000-65-1-07.20-0003	4,00	0,00	0,00	26,00	0,00	0,00	0,00	4,18	0,00	0,00	61,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
249.	G_000-65-1-07.10-4078	1,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Увеличение стоимости поставки автотранспорта в период реализации инвестпроекта.
250.	M_000-62-1-07.10-0013	16,63	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	8,67	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-7,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при проведении торгово-закупочных процедур.
251.	M_000-62-1-07.30-0009	11,06	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	11,04	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
252.	M_000-61-1-07.30-0010	0,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
253.	M_000-61-1-07.30-0009	1,54	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
254.	M_000-62-1-07.30-0008	0,94	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

255.	N_000-63-5-03.31-4025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение на основании выписки из протокола заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов №1кз от 17.03.2022 Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"
256.	N_000-63-5-03.31-0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,10	2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,10	2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение на основании выписки из протокола заседания Рабочей группы по консолидации электросетевых активов Новгородского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"
257.	N_003-65-5-05.20-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	Передача комплекса оборудования на основании дополнительного соглашения к энергосервисному контракту с АО "Энергосервис"
258.	M_009-21-2-05.20-0539	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
259.	L_009-21-2-05.20-0145	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
260.	M_009-21-2-05.20-0480	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
261.	M_009-22-2-01.32-3656	0,83	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
262.	M_009-22-2-05.20-1021	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
263.	M_009-22-2-05.20-1022	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с
264.	M_009-23-2-05.20-1065	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с
265.	M_009-25-2-01.12-0113	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,13	0,00	9,87	0,00	0,00	2,00	0,00	350,13	0,00	9,87	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Минобороны России Дог. № ВОЛ9ТП/660/21/ДС-2021-12 от 30.11.2021 г.
266.	M_009-25-2-01.32-0059	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
267.	M_009-25-2-05.20-1033	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
268.	M_009-25-2-05.20-1038	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
269.	M_009-25-2-01.32-0080	0,30	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
270.	L_009-21-2-01.33-0001	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
271.	L_009-21-2-01.41-6298	0,14	0,00	0,09	1,00	0,00	1,00	0,00	0,14	0,00	0,09	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
272.	L_009-22-2-05.20-0022	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
273.	L_009-23-2-01.32-0048	0,46	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,46	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

ООО «МЭКОМ»

274.	L_009-23-2-01.33-0005	0,41	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
275.	L_009-23-2-01.33-0006	0,44	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,44	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
276.	L_009-24-2-05.20-0086	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
277.	L_009-25-2-05.20-0438	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
278.	M_009-21-2-05.20-0495	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
279.	M_009-22-2-01.32-3654	0,45	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,45	0,00	0,02	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
280.	M_009-22-2-01.32-3659	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
281.	M_009-22-2-01.32-3662	0,51	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,51	0,00	0,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
282.	M_009-22-2-01.32-3665	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,41	0,00	0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
283.	M_009-22-2-05.20-3663	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
284.	M_009-23-2-01.32-0072	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
285.	M_009-23-2-01.32-0075	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
286.	M_009-24-2-05.20-1032	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
287.	M_009-24-2-05.20-1044	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
288.	M_009-25-2-01.32-0054	0,40	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,40	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
289.	M_009-25-2-01.32-0074	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
290.	M_009-25-2-01.32-0075	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
291.	N_009-22-1-03.21-0102	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-00597-Б-У/22 от 30.03.22
292.	N_009-24-2-05.20-1069	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-00869-Э-Т/22 от 31.03.22
293.	N_009-24-2-05.20-1074	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-00235-Б-Т/22 от 29.04.22

ООО «МЭКОМ»

294.	N_009-24-2-05.20-1070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-01167-Э-Т/22 от 15.04.22
295.	N_009-21-2-05.20-0542	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № 26-00089/21 от 15.02.22
296.	N_009-21-2-05.20-0561	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-01292-Э-В/22 от 24.05.22
297.	N_009-22-2-01.32-3675	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,39	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-01536-Б-У/22 от 30.05.22
298.	N_009-25-2-05.20-1103	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-01100-Б-Ч/22 от 11.05.22
299.	N_009-25-2-05.20-1132	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-05537-Б-Ч/22 от 30.09.22
300.	N_009-21-2-01.32-6430	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	0,57	0,00	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-03040-Э-В/22 от 12.07.22
301.	N_009-21-2-05.20-0583	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-03039-Э-В/22 от 08.08.22
302.	N_009-21-2-05.20-0623	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-05625-Э-В/22 от 18.10.22)
303.	N_009-21-2-05.20-0629	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-06601-Б-В/22 от 08.12.22
304.	N_009-25-2-01.32-3784	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	0,80	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	1,99	0,80	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП № ВОЛ-05574-Э-Ч/22 от 28.10.22
305.	M_009-25-2-05.20-1027	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
306.	L_002-25-1-01.12-3637	132,42	0,00	6,84	0,00	0,00	0,00	0,00	132,34	0,00	6,84	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
307.	M_009-24-1-03.13-0044	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,30	3,00	0,00	1,00	0,00	1,17	0,00	0,30	3,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП №26-00064Т/21 от 09.09.21)
308.	L_006-21-1-03.13-3653	1,92	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
309.	L_006-21-1-03.13-3654	1,74	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
310.	J_000-24-1-03.13-0040	21,79	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	21,79	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
311.	M_000-21-1-01.32-4106	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
312.	L_000-22-1-01.33-0004	0,57	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с
313.	M_000-21-1-01.32-4100	0,44	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
314.	M_000-21-1-01.32-4101 (СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Голец Александр Витальевич Дог. №ОЗУ-00012В/21 от 07.07.21. В проекте ИПР стоимость ИП учтена в объеме проектирования, увеличение стоимости по результатам разработанного и утвержденного ПИР

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

315.	F_004-22-1-01.21-0014	1,17	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
316.	F_004-22-1-01.21-0015	1,53	0,00	0,00	0,00	11,90	0,00	0,00	1,53	0,00	0,00	0,00	11,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
317.	F_004-23-1-01.21-0008	0,08	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
318.	F_004-23-1-01.21-0011	0,06	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
319.	F_004-25-1-01.21-0005	0,21	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
320.	L_004-22-1-01.21-0026	2,39	0,00	0,00	0,00	16,10	0,00	0,00	2,39	0,00	0,00	0,00	16,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
321.	L_004-23-1-01.21-0019	0,04	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия
322.	L_004-23-1-01.12-3642	0,92	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	2,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
323.	L_004-25-1-01.21-0032	0,10	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проценты по кредиту
324.	L_004-25-1-01.21-0037	0,19	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
325.	K_004-21-1-01.21-0052	3,03	0,00	0,00	0,00	17,27	0,00	0,00	3,60	0,00	0,00	0,00	17,27	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проценты по кредиту
326.	K_004-22-1-01.12-0021	4,55	0,00	0,00	0,00	25,95	0,00	0,00	5,81	0,00	0,00	0,00	25,95	0,00	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проценты по кредитам
327.	L_004-25-1-01.21-0042	1,49	0,00	0,00	0,00	5,42	0,00	0,00	2,27	0,00	0,00	0,00	5,42	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ х/с после расторжения договора с подрядчиком, устранение замечаний представил ДЛК. Проценты по кредиту.
328.	L_004-25-1-01.21-0043	2,01	0,00	0,00	0,00	10,47	0,00	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	10,47	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ х/с после расторжения договора с подрядчиком, устранение замечаний представил ДЛК. Проценты по кредиту.
329.	L_000-25-1-01.12-3643	9,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	10,36	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Проценты по кредитам.
330.	L_000-25-1-01.32-3759	1,96	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
331.	M_000-21-1-01.32-4102	2,54	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
332.	M_000-21-1-01.32-4104 (СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО Парадиз Дог. №ОЗУ-00013В/21 от 08.07.21
333.	M_000-21-1-01.41-6310	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
334.	M_000-23-1-01.32-3766	0,33	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
335.	N_000-22-1-01.32-3750	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО Северодвинец Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00012-У/22 от 13.09.22
336.	N_000-24-1-01.32-3660	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ОАО Вологдаавтодор Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00001-Т/22 от 04.08.22
337.	N_000-21-1-01.41-6754	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Абрамова Наталия Феодосиевна Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00005-В/22 от 05.05.22
338.	N_000-21-1-01.41-6809	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Администрации Верховажского сельского поселения Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00014В/22 от 01.08.22

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

339.	N_000-22-1-01.41-4196	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с №ОЗУ-00027ВУ/21 от 07.06.2022 с Поповым Дмитрием Артемьевичем
340.	N_000-23-1-01.41-6177	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с БДОУ ВМР "Деятинский детский сад" №ОЗУ-00028Ч/21 от 27.12.2021г.
341.	N_000-24-1-01.32-3659	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с БОУ «Тарногская средняя школа» Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00006-Т/22 от 08.07.22
342.	N_000-21-1-01.41-6838	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Мельникова Жанна Викторовна Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00032-В/22 от 24.10.22
343.	N_000-21-1-01.41-6834	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с ООО Системы Очистки Воды Дог. №ОЗУ-ВОЛ-00030-В/22 от 09.09.22
344.	M_000-25-1-01.32-3765	3,06	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
345.	M_000-23-1-01.41-6152	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
346.	K_003-26-1-05.20-0023	29,40	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	49,91	0,00	0,00	0,00	0,00	217,00	0,00	20,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	0,00	Перевыполнение связано со значительным повышением стоимости оборудования в течение 2022 года, а так же с отнесением на ИП % по кредиту
347.	L_003-26-1-05.20-0026	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	15,71	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	-4,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия, работы выполнены х/с
348.	F_000-23-1-04.30-0031	14,71	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	14,71	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
349.	F_000-23-1-04.30-0032	9,25	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	9,25	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
350.	F_000-25-1-04.30-0104	19,31	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	19,31	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
351.	L_000-25-1-06.10-0003	0,26	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
352.	L_000-25-1-06.10-0005	0,45	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
353.	L_000-25-1-06.10-0007	0,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
354.	L_000-25-1-06.10-0009	0,24	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
355.	K_000-26-1-07.30-0107	9,66	0,00	0,00	38,00	0,00	0,00	0,00	9,66	0,00	0,00	38,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
356.	K_000-26-1-07.30-0111	3,61	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	3,61	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
357.	M_000-21-1-01.32-4101	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по договору выноса с Голец Александр Витальевич Дог. №ОЗУ-00012В/21 от 07.07.21. В проекте ИПР стоимость ИП учтена в объеме проектирования, увеличение стоимости по результатам разработанного и утвержденного ПИР
358.	M_000-26-1-07.10-0116	6,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	6,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ООО «МЭКОМ»

359.	N_003-26-5-05.20-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	Передача комплекса оборудования на основании дополнительного соглашения к энергосервисному контракту с АО "Энергосервис"
360.	J_009-51-2-01.12-0028	1941,71	0,00	163,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1941,71	0,00	163,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
361.	N_009-52-1-05.40-0176	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП Нефтедорстрой, ООО Дог. № СПБ80-20210П/21 от 15.09.21
362.	M_009-54-2-03.31-0938	1,26	0,25	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,81	0,25	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	-0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
363.	N_009-55-1-05.40-2927	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП ООО Лесное дело, Дог. № КОМ-03514-Б-Ю/22 от 23.08.22
364.	N_009-55-2-01.32-1885	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,35	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП КомиИнвестПром, ООО Дог. № 56-00186Ю/21 от 22.03.22
365.	M_009-55-2-02.41-0052	2,31	0,00	0,29	2,00	0,00	2,00	0,00	1,85	0,00	0,55	2,00	0,00	2,00	0,00	-0,46	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия при торгах
366.	N_009-55-2-02.41-0056	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по ТП Фонд развития жилищного строительства Республики Коми Дог. №КОМ-00028-Э-Ю/22 от 02.03.22
367.	N_009-55-2-03.31-2051	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,95	0,63	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	1,95	0,63	0,18	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП ИП Будагов Расим Рашид оглы Дог. № КОМ-02364-Б-Ю/22 от 09.06.22
368.	N_009-54-1-05.40-1955	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	Выполнение работ по ТП Нефтегазстроймонтаж, ООО Дог. № КОМ-03075-Э-Ц/22 от 01.08.22
369.	N_009-55-2-03.31-2055	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,26	0,80	1,09	0,00	0,00	2,00	0,00	3,26	0,80	1,09	0,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по ТП Служба единого заказчика Республики Коми, ГКУ РК Дог. № КОМ-04044-Э-Ю/22 от 21.09.22
370.	M_009-54-1-01.32-0511	0,29	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
371.	M_000-54-1-01.41-5073	0,11	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
372.	F_000-55-1-01.12-1304	4,62	0,00	0,00	0,00	23,79	0,00	0,00	4,62	0,00	0,00	0,00	23,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
373.	L_000-55-1-01.32-1845	5,00	0,00	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	7,17	0,00	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ хозяйственным способом. Удорожание стоимости материалов для выполнения работ на объекте
374.	L_000-55-1-01.32-2026	0,92	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	По результатам разработки ПСД возникла необходимость заключения договора аренды и разработки проекта освоения лесов, данные затраты изначально не были предусмотрены планом.
375.	N_000-55-1-01.32-2036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Вынос сетей ООО «Арпина» Дог. №ОЗУ-КОМ-000035-Ю/22 от 01.08.2022
376.	M_000-55-1-01.41-4916	0,33	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
377.	M_000-55-1-01.41-4921	0,04	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических решений по результатам ПСД Удорожание материалов
378.	K_007-52-1-01.31-0042	34,34	0,00	18,40	0,00	0,00	0,00	0,00	37,40	0,00	18,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Капитализация процентов.

ООО «МЭКОМ»

379.	K_000-51-1-01.12-0025	19,22	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	19,22	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
380.	K_000-55-1-02.32-0006	1,90	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ хозяйственным способом
381.	K_003-56-1-05.20-0004	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	61,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	72,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ. Установлено часть точек учета следующего года
382.	N_000-55-2-02.32-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Вынос сетей ФСК ЕЭС Дог. №ОЗУ-КОМ-000011-Ю/22 от 19.09.22
383.	N_000-55-0-01.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	4,31	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,00	4,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное поступление ОС. Передано по Договору дарения от ЭСА СНТ "Речник" №1 от 11.08.2022, Приказ №434 от 26.08.2022 г
384.	K_000-55-1-06.70-0009	5,50	0,00	0,03	1,00	0,00	0,00	0,00	5,83	0,00	0,03	2,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение технических решений по результатам ПСД. Капитализация процентов по кредиту
385.	G_000-56-1-07.10-0131	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	14,04	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Устное расоряжение ГД ПАО "Россети С-З" о закупке передвижной комбинированной электролаборатории
386.	F_000-56-1-07.30-0106	1,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
387.	L_000-56-1-07.30-0114	0,78	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
388.	L_000-56-1-07.30-0115	0,77	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
389.	J_000-56-1-07.30-0130	0,39	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
390.	N_003-56-5-05.20-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Передача комплекса оборудования на основании дополнительного соглашения к энергосервисному контракту с АО "Энергосервис"
391.	J_000-56-1-07.30-0131	0,36	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

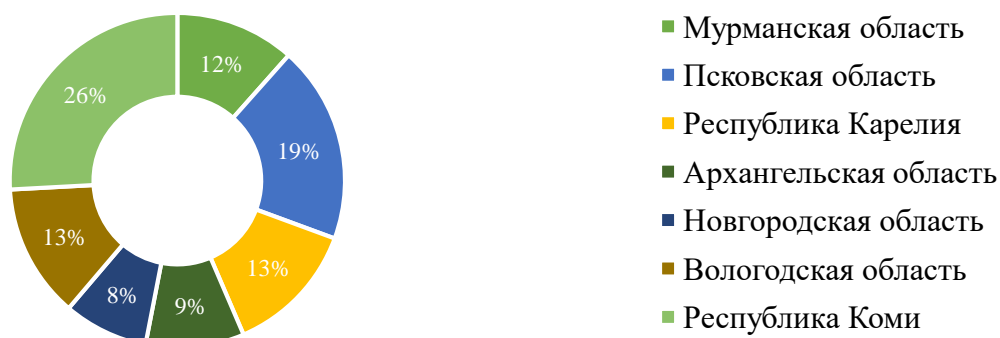


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 2022 год имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

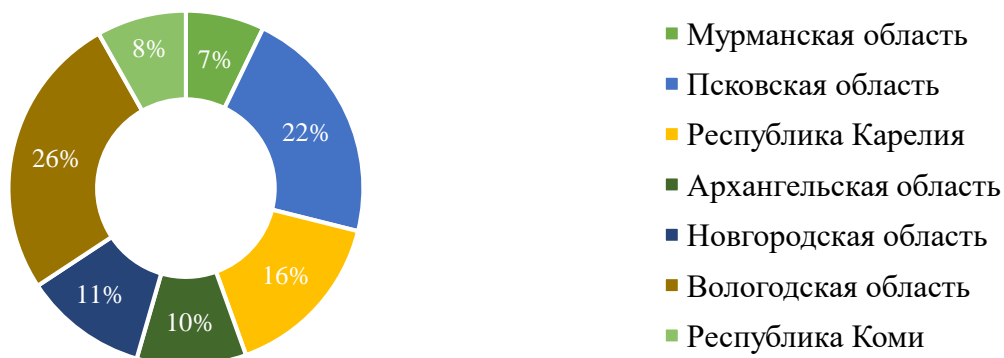


Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 2022 год имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %



Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 2022 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %

Рис. 4 – ИП категории №2, в отчете за 2022 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год. На основании формы 7 проанализировано 761 проект на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 761 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 487 проектах, не достигнуты также в 274 проектах. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Вывод: В целях определения достижения плановых значений количественных показателей проведена проверка фактических значений количественных показателей, отраженных в отчете. Нарушений и ошибок при расчетах не выявлено.

8.7 Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 д) 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, 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»;

- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений.

8.7.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, являются следующие:

а) Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 352,1% в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

б) Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 115,1 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

в) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 744,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

г) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 114,0 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 12.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 4,1 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 12

Таблица № 12 – Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	3,25	11,44	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	3,25	11,44	Плановое значение достигнуто

0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	22,00	16,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	22,00	16,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,35	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,35	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	37,56	49,13	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	37,56	49,13	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	5,79	9,73	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	5,79	9,73	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—

0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	1,35	0,06	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,35	0,06	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,10	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,10	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			

0	ВСЕГО,	4,98	13,44	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	4,98	13,44	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
14	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,05	1,89	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,05	1,89	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	2,48	51,31	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,48	51,31	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	188,74	196,35	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	188,74	196,35	Плановое значение достигнуто

0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
17	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	1,12	0,83	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,12	0,83	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
18	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	135,42	185,27	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	135,42	185,27	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
19	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	17,49	51,66	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	17,49	51,66	Плановое значение достигнуто

0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
20	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	406,54	420,13	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	406,54	420,13	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
21	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии			
0	ВСЕГО,	8277,65	333,36	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	8277,65	333,36	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
23	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам			
0	ВСЕГО,	0,37	1,98	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,37	1,98	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Экспертная организация может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

8.7.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 30,5 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 159,0 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 150,0 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 13.

Таблица № 13 — Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	1,97	0,49	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,97	0,49	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,16	0,16	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,16	0,16	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	6,50	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	6,50	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
7	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	156,34	224,64	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	156,34	224,64	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	1,59	0,45	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,59	0,45	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
10	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	27,53	63,20	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	27,53	63,20	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	6,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	6,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
13	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	1,00	4,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,00	4,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
14	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	35,00	35,00	Плановое значение не достигнуто

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	35,00	35,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	24,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	24,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
16	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
17	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
18	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
19	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
20	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
21	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации.

8.7.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

а) Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об отклонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом по итогам года.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 14.

б) Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

В составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Поскольку в Методических указаниях отсутствует порядок расчета показателя по группам и по ИПР в целом, нельзя говорить об отклонении от Методических указаний и некорректности расчета показателя по группам проектов как суммы значений по проектам.

Сетевая организация рассчитывает данный показатель по отдельным ИП и по группам ИП в целом по итогам года.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 14.

Таблица № 14 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaidi);			
0	ВСЕГО,	-0,111232	-0,161351	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,111232	-0,161351	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaifi);			
0	ВСЕГО,	-0,033147	-0,093924	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,033147	-0,093924	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
3	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (DПens);			
0	ВСЕГО,	нд	0,000000	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	нд	0,000000	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	нд	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	нд	0,000000	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	нд	0,000000	—

По результатам проведенной оценки корректности состава количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$);

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

а) Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 150,5 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 15

б) Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 21642,9 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №15.

Таблица № 15 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр);			
0	ВСЕГО,	10 165	15 299	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10 165	15 299	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и тепло-снабжения, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0	0	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0	0	—
2	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (не Нсд_тпр);			
0	ВСЕГО,	14,00	3 030,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	14,00	3 030,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и тепло-снабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, являются следующие:

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

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 78,9 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 16.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2022 г., достигнуты на 92,0 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №16.

в) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2022 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №16.

Таблица № 16– Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз);			
0	ВСЕГО,	663,53	523,80	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	663,53	523,80	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоиив);			
0	ВСЕГО,	27,40	25,19	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	27,40	25,19	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр);			
0	ВСЕГО,	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	0,00	—
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, экспертная организация может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации и правильности проведенных расчетов.

8.7.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующими обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб. ($\Phi^{ИТ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. ($\Phi^{ХО}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 92,9 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 17.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 83,8 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Северо-Запад».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 17.

Таблица № 17 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)			
0	ВСЕГО,	312,22	290,10	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	312,22	290,10	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)			
0	ВСЕГО,	546,25	457,50	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	546,25	457,50	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего			—
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

8.7.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественным показателем ПАО «Россети Северо-Запад», характеризующим инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, является объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{\text{нэ}}$, млн руб. с НДС).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн.руб.

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2022 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов. Связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Северо-Запад» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2022 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

8.7.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад», а также оценка корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 г.

8.8 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых

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 2022 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 2022 года.

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

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 2022 год представлен в таблице.

Таблица №18 – Отчет об исполнении плана Освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
ПАО «Россети Северо-Запад», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	5 148,74	5 742,94	594,20	12
2	Технологическое присоединение	3 200,10	4 034,13	834,03	26
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 334,08	1 230,47	-103,61	-8
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	3,51	1,33	-2,18	-62
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	29,10	8,70	-20,40	-70
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	581,95	468,31	-113,64	-20
8	Архангельская область	235,36	336,67	101,31	43
9	Вологодская область	510,49	946,32	435,83	85
10	Республика Карелия	982,75	1 145,74	162,99	17
11	Мурманская область	1 005,54	727,07	-278,47	-28
12	Республика Коми	1 241,20	1 269,14	27,94	2
13	Новгородская область	372,66	506,46	133,80	36
14	Псковская область	800,75	811,53	10,78	1

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 5 742,94 млн руб. без НДС, что на 12% выше плановых значений в отчетном периоде.

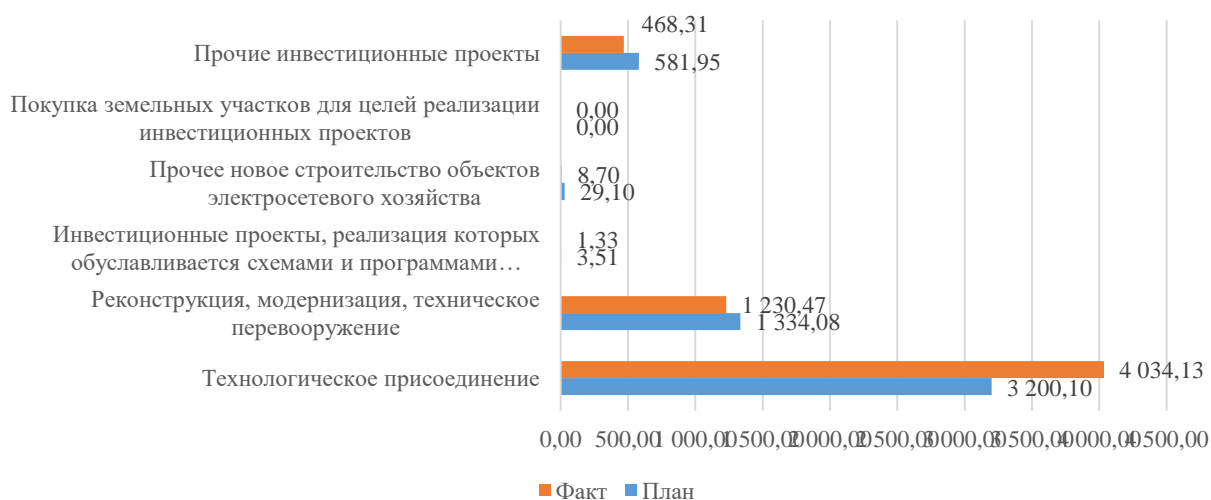


Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 2022 года ПАО «Россети Северо-Запад», млн руб. без НДС

Из 987 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2022 года запланировано 543 инвестиционных проекта на сумму 5 148,74 млн. руб. (без НДС), в рамках плановых значений освоение проведено по 479 проектам на сумму 5 616,92 млн. руб. (без НДС), из которых по 252 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 86 – большей. По 141 инвестиционному проекту на сумму 1 097,4 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 140 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 126 млн.руб., в том числе, по 133 инвестиционным проектам, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица №19 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2022 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (2022)	5 148,74	543		
2	Фактическое освоение, в том числе:	5 742,94	619	12	14
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	5 616,92	479	9	-12
2.1.1.	без отклонений	1 097,41	141	-78,7	-74
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	2 892,40	86	-44	-84
2.1.2.	с недоосвоением	1 627,11	252	-68	-54
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	126,02	140	2	23
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2022 года (нд) ²	109,41	133	2	21
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	64	-100	-88

² НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 46 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

Из 542 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 65 инвестиционных проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов (477 проекта), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Северо-Запад» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа проектов с отрицательным значением освоения капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 255 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 735,7 млн. руб.

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запад» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается отрицательная динамика, Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (120 проектов), в том числе:
 - Экономия при проведении торгово-закупочных процедур;
 - Экономия при проведении работ хозяйственным способом;

- Уменьшение стоимости реализации проектов в результате разработки ПСД.
- 2. Неудовлетворительное исполнение договорных обязательств подрядной организацией (39 проектов).
- 3. Расторжение договора (21 проект):
- 4. Перенос сроков исполнения на более поздний период (31 проект):
- В связи с корректировкой ИПР;
- Изменение оценки полной стоимости ИП в прогнозных ценах, остатка освоения, графика освоения объясняются пересчетом стоимости инвестиционного проекта в связи с несостоявшимися торгово-закупочными процедурами - актуализация коммерческих предложений по причине увеличения стоимости оборудования;
- Позднее заключение централизованного договора поставки приборов учета.
- 5. Прочее.

На рисунке ниже сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчётном периоде.



Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год, ед.

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

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

Так же по 222 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период.

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. Таких проектов выявлено 172 титулов. По 50 титулам, остаток освоения на конец отчетного периода складывается как отрицательный. По данным титулам основной причиной отрицательного остатка освоения капитальных вложений на конец периода является удорожание стоимости оборудования, работ.

В том числе Экспертной организацией определено 132 новых инвестиционных проекта, освоение капитальных вложений которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы и остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не отрицательный.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению 90 проектов (52%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 680,69 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (90 проектов);
2. Реализация договора выноса (49 проектов);
3. Досрочное выполнение (14 проектов).
4. Прочее.



Рис. 7 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение плана по освоению капитальных вложений, ед.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запад» за отчетный период 2022 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

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

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2022 года, приведенная в форме 3 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 6 919,48 млн. руб. без учета НДС, что на 10% выше запланированного.

Таблица №20 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Северо-Запад», 2022 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	6 278,11	6 919,48	641,37	10
2	Технологическое присоединение	4 504,48	5 400,37	895,89	20
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 224,21	1 008,69	-215,52	-18
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	29,13	6,94	-22,19	-76
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	520,29	503,47	-16,82	-3

Из 439 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 6 278,11 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 362 инвестпроектам на сумму 6 318,42 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 112 инвестиционным проектам на сумму 601,06 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2022 год, определено в количестве 99 проекта на сумму 139 млн. руб. без НДС.

Таблица №21 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2022 год, ПАО «Россети Северо-Запад»

№	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 (2022)	6 278,11	439		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	6 919,48	474	10	8
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	6 318,42	362	1	-18
2.1.1.	без отклонений	2 685,37	130	-1	-70
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	2 194,35	67	-65	-85
2.1.3.	с недоосвоением	1 438,70	165	-77	-62
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	601,06	112	9	24

2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 2022 года (нд) ³	138,91	99	2	21
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	77	-100	-82

Из 421 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 73 проектов с размером ввода ОС 1 290 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 348 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 187 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 77 инвестиционных проектов, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 740 млн. руб. без НДС. Основная причина невыполнение плановых

³ НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 58 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

значений сложилась из-за экономии: экономия при проведении торгово-закупочных мероприятий, вследствие проведения работ хозяйственным способом и т.д.

Из 161 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, 36% проектов приходятся на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 20% – на инвестиционные проекты, по договорам по выносу сетей.

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

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

8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой являются обоснованными.

8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

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-Запад» 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.

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 99 процентов от запланированного на 2022 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов как за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, так и за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено по 99%.

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2022 год общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 6 193,3 млн руб. при плановых данных в 6 269,6 млн руб. (с НДС). Недовыполнение плановых значений составил 1%.

Таблица №22 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2022 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год					
		План			Факт		
		Общий объем финансирования	средств, полученных от	иные источники	Общий объем финансирования	средств, полученных от	иные источники
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	6 269,63	2 867,74	3 401,89	6 193,32	2 842,13	3 351,18
2	Технологическое присоединение	3 519,40	1 355,37	2 164,03	3 922,24	1 618,35	2 303,89
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 031,64	1 121,72	909,92	1 669,94	894,54	775,40
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	6,11	6,11	0,00	3,24	3,24	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	89,56	34,68	54,89	57,32	1,68	55,65
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	622,91	349,85	273,06	540,58	324,33	216,25
8	Архангельская область	421,90	172,57	249,33	511,97	177,58	334,40
9	Вологодская область	949,09	420,66	528,43	930,45	420,66	509,79
10	Республика Карелия	1 177,08	933,71	243,38	1 246,37	936,80	309,58
11	Мурманская область	880,75	268,69	612,06	610,81	248,36	362,45
12	Республика Коми	1 358,08	429,11	928,96	1 240,41	426,40	814,02
13	Новгородская область	414,12	81,80	332,32	542,73	81,80	460,93
14	Псковская область	1 068,60	561,19	507,41	1 110,56	550,54	560,02

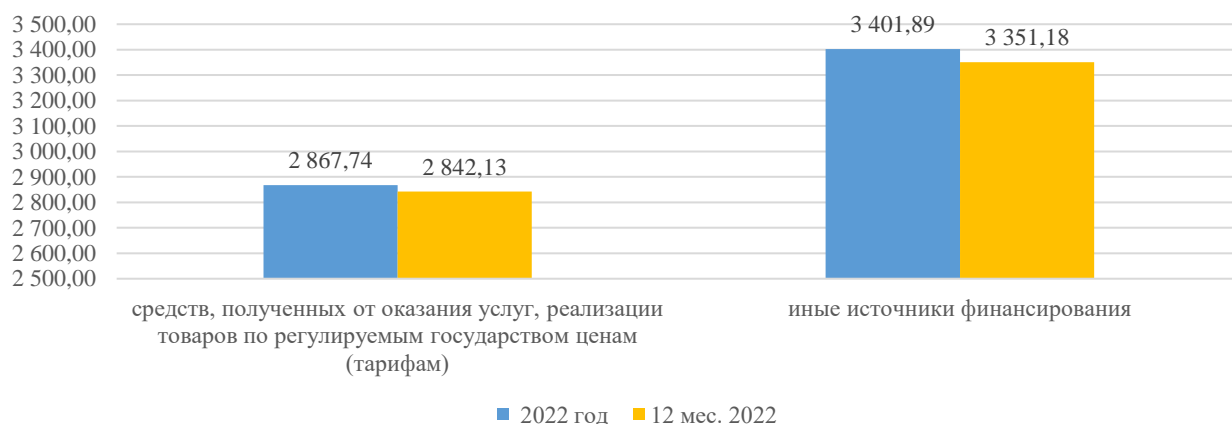


Рис. 8 – Динамика исполнения плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 739 титулов. Фактически же из 739 (общее количество проектов в утвержденной ИПР 987 титулов) на сумму 6 269,6 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 686 проектов на сумму 6 012 млн. руб. с НДС, из которых по 253 проектам объемы финансирования составили величину 2 190,1 млн. руб., что меньше планового значения, по 77 проектам (2 855,8 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 356 инвестиционным проектам финансирование на сумму 966,1 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 163 инвестиционных проекта с объемом финансирования 181 млн. руб. которые были профинансированы вне плана, в том числе 132 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 108,5 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2022 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 53 проектов (7% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица №23 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2022год, ПАО «Россети Северо-Запад»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 2022	6 269,6	739		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	6 193,3	849	-1	15
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	6 012,0	686	-4	-7
	с перевыполнением финансирования	2 855,8	77	-54	-90

115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

	с неполным финансированием	2 190,1	253	-65	-66
	без отклонений	966,1	356	-85	-52
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	181,3	163	3	19
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд) ⁴	108,5	132	2	16
3	Проекты, включенные в план финансирования 2022, но с отсутствием финансирования	0,0	53	-100	-93

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (546 ед.) выявлен 71 проект, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. Экспертной организацией выявлено 14 титулов, по которому величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2023 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным. В рамках представленных данных причины отклонений представлены для указанных проектов. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за отчетный период от планового значения - 489 ед. - в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 253 проектам – недофинансирование, а по 236 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (103 проекта):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;

⁴ 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)

- Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - При проведении работ хозяйственным способом.
2. Вина подрядной организации (50 проектов):
 - Неисполнение проектов договорных обязательств (сроков и объемов работ);
 - Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
 - Неудовлетворительная организация работ;
 3. Расторжение договора (23 проектов);
 4. Перенос срок выполнения на более поздний период (23 проект);
 5. Прочее.

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



Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запад», 2022 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, вследствие

экономии средств, выполненных работ хозяйственным способом, также при проведении торгово-закупочных мероприятий сложилась экономия. Доля, приходящаяся на такие договора, составляет 41%.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 458 инвестиционным проектам с размером финансирования 3 168,34 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 01.01.2023 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), из которых финансирование по 60 инвестиционным проектам в рамках плановых данных, а также 398 инвестиционных проектов, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, исполнением обязательств по договорам по технологическому присоединению. Таких проектов выявлено 165 титулов (36%).

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

1. Выполнение договоров по ТП (165 проектов);
2. Из-за неудовлетворительной организации работ подрядчиком перенос выполнения на более поздний период (51 проект);
3. Реализация договор по выносу сетей (50 проектов).
4. Выполнение работ в предыдущем периоде, перенос оплаты на 2022 год (50 проектов);
5. Досрочное исполнение (34 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Досрочная поставка.

- Досрочное финансирование.
- Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.

6. Прочее.



Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запад», 2022 г.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год 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 №24 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запад» 2022г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Псковская область		
		План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	46 760	47 776	102%	6 555	6 834	104	6 451	6 688	104	8 255	8 461	102	8 027	7 654	95	7 927	8 087	102	4 532	4 825	106	5 014	5 227	104
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	45 894	45 680	99,53	6 370	6 346	100	7 009	6 951	99	7 593	7 719	102	7 699	7 749	101	7 360	6 818	93	5 034	5 134	102	4 828	4 963	103
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	866	2 096	242	185	488	263	-558	-263	47	661	742	112	328	-95	-29	566	1 269	224	-502	-309	62	186	264	142
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 593	-1 109	43	-605	-227	38	-100	266	-267	-34	11	-34	-508	-632	124	-666	-277	42	-454	-224	49	-228	-27	12
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-1 727	987	-57	-419	260	-62	-658	4	-1	628	754	120	-181	-727	402	-99	991	-1 000	-956	-533	56	-42	238	-572
6	Налог на прибыль	-310	205	-66	-40	25	-62	-61	38	-63	-29	23	-80	-28	20	-71	-68	44	-65	-41	24	-58	-43	31	-72
7	Чистая прибыль (убыток)	-1 417	782	-55	-379	236	-62	-597	-35	6	657	731	111	-153	-747	487	-31	947	-3 039	-914	-557	61	1	207	21 674
8	Дебиторская задолженность на конец периода	6 424	5 681	88	1 640	1 235	75	905	739	82	777	719	93	1 338	1 340	100	751	773	103	577	516	90	436	359	82
9	Кредиторская задолженность на конец периода	7 621	11 751	154	853	1 370	161	1 158	1 802	156	941	1 792	190	1 079	2 288	212	1 276	1 458	114	903	1 293	143	1 410	1 749	124
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	30 195	31 134	103	3 185	3 247	102	4 117	4 225	103	3 724	3 838	103	9 779	10 165	104	4 337	4 450	103	3 146	3 249	103	1 907	1 961	103
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	6 270	6 193	99	422	512	121	949	930	98	1 177	1 246	106	881	611	69	1 358	1 240	91	414	543	131	1 069	1 111	104
11.1.	Собственные средства:	5 215	4 832	93	287	305	106	818	704	86	1 177	1 246	106	843	554	66	849	848	100	176	179	102	1 066	995	93
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 660	1 477	89	107	99	93	177	51	29	504	592	118	298	191	64	209	169	81	34	44	128	330	331	100
	амортизация	2 484	2 368	95	173	173	100	421	421	100	550	468	85	269	248	92	429	426	99	82	82	100	561	551	98
	возврат НДС	548	561	102	0	0	0	114	122	107	121	184	152	91	56	62	2	47	2 144	53	48	90	167	105	63
	прочие собственные средства	523	425	81	7	33	446	106	111	105	2	2	100	185	58	32	209	206	99	7	6	88	8	9	123
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 054	1 361	129	135	207	153	131	226	173	0	0	-	38	57	150	509	392	77	238	363	153	3	115	3 888

Фактическое исполнение финансового плана в период 2022 составило 47 776 млн.руб., что на 2% выше запланированных данных. Данные себестоимости показывают незначительное снижение (-0,5%) от плановых значений. За счет снижения прочих доходов и расходов Общество сработало с положительным финансовым результатом относительно плана на 2022 год.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться медленнее. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2022 года составляет 0,5. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

9. Оценка результатов исследований, выводы

Согласно 25п. Распоряжения Правительства РФ от 23.09.2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях ...» заключение содержит следующие выводы:

9.1 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

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

9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 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.

9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.

Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации;

9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год. На основании формы 18 проанализировано 761 проект на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 761 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 487 проектах, не достигнуты также в 274 проектах. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Вывод: В целях определения достижения плановых значений количественных показателей проведена проверка фактических значений количественных показателей, отраженных в отчете. Нарушений и ошибок при расчетах не выявлено.

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 г.

9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.

- *отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными;

- *отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

- *превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы с приложением обосновывающих документов и расчетов;*

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Эксперты считают обоснованными.

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 2022 год.

9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

Фактическая стоимость улучшений объектов инвестиционной деятельности складывается на основании принципов, описанных в учетной политике по бухгалтерскому учету. Фактическая стоимость сформирована из прямых расходов, относящихся к конкретному объекту инвестиций и доли косвенных расходов, распределенных в соответствии с правилами, утвержденными учетной политикой. Все расходы являются документально подтвержденными и экономически обоснованными, внесены в учетную систему на основании первичных документов, оформленных в соответствии с требованиями законодательства.

9.7 О финансировании проектов

По результатам 2022 года ПАО «Россети Северо-Запад»:

общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 6 193,3 млн руб. при плановых значениях в 6 269,6 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило 1%, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запад"	Всего инвестиционных проектов	План 2022		Факт 2022	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	116	77	421,90	108	511,97
2	Вологодская область	186	156	949,09	178	930,45
3	Республика Карелия	165	128	1 177,08	138	1 246,37
4	Мурманская область	108	91	880,75	84	610,81
5	Республика Коми	117	69	1 358,08	96	1 240,41
6	Новгородская область	79	61	414,12	67	542,73
7	Псковская область	216	157	1 068,60	178	1 110,56
8	Всего	987	739	6 269,63	849	6 193,32

Причины отклонений в плане неисполнения плана финансирования были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (103 проекта):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - При проведении работ хозяйственным способом.
2. Вина подрядной организации (50 проектов):
 - Неисполнение проектов договорных обязательств (сроков и объемов работ);
 - Длительная разработка ПСД подрядной организацией;
 - Неудовлетворительная организация работ;
3. Перенос срок выполнения на более поздний период (41 проект);
4. Прочее.

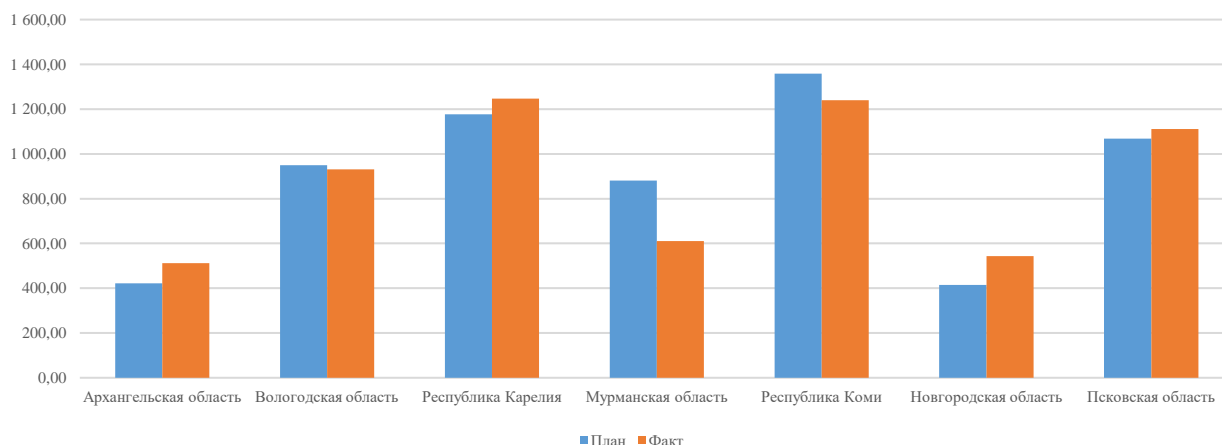


Рис.11 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запад», 2022 год

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов сложился прежде всего, прежде всего, экономией, сложившейся по ряду причин: финансированием в предыдущем периоде, экономией по итогам проведения торгово-закупочных процедур, по итогам проведения работ хозяйственным способом.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год 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.

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам отчетного периода 2022 г. ПАО «Россети Северо-Запад»: объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 3 040,92 млн руб. без НДС, что на 30% выше плановых значений в отчетном периоде:

№№			План 2022	Факт 2022
----	--	--	-----------	-----------

	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запад"	Всего инвести- ционных проек- тов	шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	116	68	235,36	97	336,67
2	Вологодская область	186	111	510,49	125	946,32
3	Республика Карелия	165	95	982,75	92	1 145,74
4	Мурманская область	108	60	1 005,54	49	727,07
5	Республика Коми	117	53	1 241,20	78	1 269,14
6	Новгородская область	79	50	372,66	54	506,46
7	Псковская область	216	106	800,75	124	811,53
8	Всего	987	543	5 148,75	619	5 742,93

В том числе из них по филиалам:

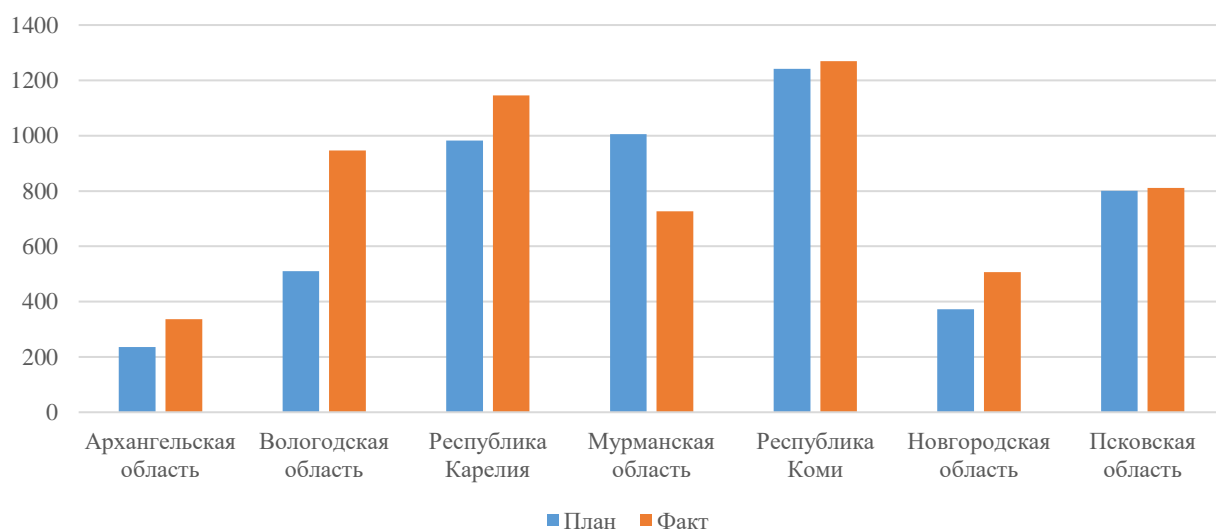


Рис.12 – Динамика освоения капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запад», 2022 года

На основе указанных ПАО «Россети Северо-Запад» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам, по которым складывается отрицательная динамика, Экспертной организацией выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Основные из них были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия (120 проектов), в том числе:
 - Экономия при проведении торгово-закупочных процедур;
 - Экономия при проведении работ хозяйственным способом;
 - Уменьшение стоимости реализации проектов в результате разработки ПСД.

2. Неудовлетворительное исполнение договорных обязательств подрядной организацией (39 проектов).

3. Расторжение договора (21 проект):

4. Перенос сроков исполнения на более поздний период (31 проект):

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению 90 проектов (52%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 1 680,69 млн.руб.

Экспертная организация отмечает, что, невыполнение плановых показателей по финансированию и освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе, в целях совершенствования системы планирования следует обратить внимание на отклонения по отдельным титулам. Так при рассмотрении отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений по отдельным инвестиционным проектам, для которых объемы финансирования не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой, формируются отклонения в сторону превышения, при этом для других инвестиционных проектов, параметры реализации которых утверждены, фиксируется недофинансирование или невыполнение плана по освоению.

Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов, а также освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организацией получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия не достижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными. Экспертной организацией также признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжения и вводу в эксплуатацию объектов электросетевого

хозяйства, а также выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за отчетный период 2022 г.

Экспертная организация также отмечает, что по результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений количественных показателей от их плановых значений может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к не достижению плановых значений.

9.9 О первичных учетных документах

В ходе проведения аудита ПАО «Россети Северо-Запад» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету ПАО «Россети Северо-Запад» применяет следующие формы первичных учетных документов:

По учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ		
КС-2	Акт о приемке выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-3	Справка о стоимости выполненных работ и затрат	
КС-6	Общий журнал работ	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-6а	Журнал учета выполненных работ	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100
КС-8	Акт о сдаче в эксплуатацию временного (нетитульного) сооружения	
КС-9	Акт о разборке временных (нетитульных) сооружений	
КС-10	Акт об оценке подлежащих сносу (переносу) зданий, строений, сооружений и насаждений	
КС-11	Акт приемки законченного строительством объекта	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
КС-14	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией	
КС-17	Акт о приостановлении строительства	Постановление Госкомстата РФ от 11.11.1999 № 100

По учету основных средств и нематериальных активов	
Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)	Постановление Госкомстата РФ от 21.01.2003 № 7
Акт о приеме-передаче здания (сооружения)	
Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений)	
Накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств	
Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств	
Акт о списании объекта основных средств (кроме автотранспортных средств)	

По учету основных средств и нематериальных активов	
Акт о списании автотранспортных средств	
Акт о списании групп объектов основных средств (кроме автотранспортных средств)	
Инвентарная карточка учета объекта основных средств	
Инвентарная карточка группового учета объектов основных средств	
Инвентарная книга учета объектов основных средств	
Акт о приеме (поступлении) оборудования	
Акт о приеме-передаче оборудования в монтаж	
Акт о выявленных дефектах оборудования	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а
Карточка учета нематериальных активов	

Расчетные документы	
Платежное поручение	Положение о правилах осуществления перевода денежных средств (утв. Банком России 19.06.2012 № 383-П)
Инкассовое поручение	
Платежное требование	
Платежный ордер	
Объявление на взнос наличными	Положение о порядке ведения кассовых операций и правилах хранения, перевозки и инкассации банкнот и монеты Банка России в кредитных организациях на территории Российской Федерации (утв. ЦБ РФ 24.04.2008 № 318-П)

Акты приемки выполненных работ применяются для оформления хозяйственных операций при новом строительстве, капитальном ремонте, реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства. По ним ведутся бухгалтерский учет выручки, расходов на строительно-монтажные работы и их списание, определение стоимости основных средств и т.д.

Приемка-сдача выполненных работ оформляется следующими первичными документами:

- а) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
- б) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
- в) Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме № КС-14.

Форма № КС-2

Форма № КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» применяется для приемки выполненных подрядных строительно-монтажных работ производственного назначения, когда подрядчик выполнил СМР и заказчик не имеет к ним претензий.

Акт составляется на основании данных Журнала учета выполненных работ (форма № КС-6а) и подписывается уполномоченными представителями сторон (производителя работ и заказчика (генподрядчика)).

Порядок, сроки приемки объектов и подписания актов выполненных работ устанавливаются в договоре по соглашению сторон.

На основании актов по форме № КС-2 операции по реализации строительных работ в бухгалтерском и налоговом учете отражаются именно той датой, которая указана в акте.

В акте по форме № КС-2 отражаются перечень и объемы работ, выполненных подрядчиком за отчетный период как собственными силами, так и силами субподрядчиков. Отчетный период определяется в договоре.

Форма КС-2 является расшифровкой объемов выполненных подрядчиком работ в целях определения стоимости работ, выполненных в данном отчетном периоде.

Форма № КС-3

На основании формы № КС-2 заполняется Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3. Она составляется на выполненные в отчетном периоде СМР, работы по капитальному ремонту зданий и сооружений, другие подрядные работы и исполнителем заказчику.

Форма КС-14

Форма КС-14 – стандартный унифицированный акт, который фиксирует то, что какой-либо объект строительства полностью завершен и готов к эксплуатации. При заполнении документа указываются заказчик и исполнитель,

а также указывается приемочная комиссия, в которую входят представители надзорных органов.

При оформлении бланка КС-14 учитывается соответствие вводимого в действие объекта застройки не только проекту, но и строительным нормам. На основе именно этого документа контролирующие государственные структуры решают можно ли давать разрешение на ввод данного строительного объекта в действие.

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

9.10 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Северо-Запад» в данном заключении об исполнении ИПР за 2022 год не рассматривалась.

9.11. О порядке 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 договора подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. Сметная документация

рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

Для инвестиционных проектов по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов рассмотрена первичная документация по оформлению перехода права собственности на материальные ценности от продавца покупателю и иная первичная документация для подтверждения расходов, участвующих в образовании цены объекта.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 2022 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 K_000-42-1-04.30-0984, J_000-31-1-01.32-2210, L_009-41-2-01.11-0737, M_009-73-2-02.32-0015, K_009-42-2-01.12-0813, M_000-54-1-01.12-0689, N_009-63-2-02.32-0007, J_000-33-1-03.13-2752.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских.

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

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам 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 об оказании услуг 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 подрячика (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 2022 году, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами L_003-26-1-05.20-0026, M_009-31-2-01.32-0188, N_009-41-2-01.33-1121.

Выполнение данных инвестиционных проектов осуществляется с помощью хозяйственного способа выполнения работ, т.е. своими силами.

Расчет сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ выполнен на основании единичных расценок. В связи с использованием хозяйственного способа выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные материалы, и оборудование. При этом ценообразование по данным работ основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Кроме того, в части рассматриваемых инвестиционных проектов помимо затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на содержание службы заказчика 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».

3. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционный проект с идентификатором K_000-34-5-04.50-0001, K_000-26-1-07.30-0107, K_000-76-1-07.20-0051, G_000-56-1-07.10-0131, M_000-62-1-07.30-0009.

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.

Таким образом, 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.

9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности

В основе ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» лежат мероприятия обусловленные СиПР регионов присутствия ПАО «Россети Северо-Запад». Одним из значимых факторов является блок проектов в сфере технологического присоединения потребителей – физических лиц. Так же, основополагающий показатель деятельности ТСО — надежность энергоснабжения, есть суть проектов в сфере реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства общества.

9.13 О расчетах количественных показателей

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад». Количественные показатели в формах (приложениях) соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 2022 год.

9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад»

Предоставленные ПАО «Россети Северо-Запад» материалы для исследования не содержат сведений о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к отчету о выполнении ИПР за 2022 год.

9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год, свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.

Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы: отсутствуют.

10. Иные Сведения

Иных сведений нет.

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 – Реестр материалов для исследования

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2022 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021









































































































5 листов

Таблица № 1 – Материалы для исследования в виде ссылок для скачивания и прикрепленных файлов

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 2022 год	
	H0328_1047855175785_1 H0328_1047855175785_7 H0328_1047855175785_9_5 H0328_1047855175785_2 H0328_1047855175785_8 H0328_1047855175785_9_6 H0328_1047855175785_3 H0328_1047855175785_9_1 H0328_1047855175785_9_7 H0328_1047855175785_4 H0328_1047855175785_9_2 H0328_1047855175785_9_8 H0328_1047855175785_5 H0328_1047855175785_9_3 H0328_1047855175785_Отчет о выполненных закупках H0328_1047855175785_6 H0328_1047855175785_9_4	
2.1	Папка Архэнерго	
	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2281 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2061 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3108 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599 Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2067 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3109 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610 Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2451 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2111 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3196 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2619 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3313 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2119 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3245 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2620 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0007 Паспорт ИП 009-11-1-01.12-2280 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3349 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2593 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3741 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1305 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2553 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3440 Паспорт ИП 009-11-2-03.32-2597 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3752 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1317 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2554 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3474 Паспорт ИП 009-12-1-03.31-1322 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3761 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0002 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2555 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3552 Паспорт ИП 009-12-1-03.31-1329 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3779 Паспорт ИП 000-13-2-03.31-1449 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2556 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3628 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0554 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3786 Паспорт ИП 000-13-5-03.31-0001 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2557 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3740 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0717 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3787 Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1185 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2558 Паспорт ИП 009-11-2-01.32-2075 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0759 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3800 Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2276 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2559 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0705 Паспорт ИП 009-12-2-02.41-0741 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3801 Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2284 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2762 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0708 Паспорт ИП 009-12-2-02.41-0742 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2598 Паспорт ИП 000-14-1-02.32-0953 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2763 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2010 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2599 Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0018 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2774 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0711 Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1339 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2608 Паспорт ИП 000-15-1-06.70-0002 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2777 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002 Паспорт ИП 009-13-2-01.32-1340 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2610 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0082 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2778 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0003 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1398 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2611 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0092 Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2590 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410 Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2569 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0044 Паспорт ИП 009-11-1-03.32-2591 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2654 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1422 Паспорт ИП 000-11-1-06.70-0009 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0055 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-1923 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2666 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1446 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0002 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0059 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-2539 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2672 Паспорт ИП 009-14-2-01.32-2061 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0067 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3060 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2674 Паспорт ИП 009-14-2-03.31-1190 Паспорт ИП 000-11-5-02.41-1632 Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3087 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2676	114 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	
	F_000-23-1-04.30-0031 F_008-26-5-04.30-0005 L_004-25-1-01.12-3641 K_000-26-1-07.30-0107 K_004-23-1-01.12-0010 F_000-23-1-04.30-0032 G_004-23-1-01.12-0007 L_004-25-1-01.12-3642 K_000-26-1-07.30-0111 K_008-26-5-04.30-0013 F_000-25-1-04.30-0104 G_004-23-1-01.21-0013 L_004-25-1-01.21-0032 K_003-26-1-05.20-0020 K_009-21-1-03.13-0108 F_004-22-1-01.21-0011 G_004-24-1-01.12-0011 L_004-25-1-01.21-0037 K_003-26-1-05.20-0021 L_000-21-1-01.32-4097 F_004-22-1-01.21-0014 G_004-24-1-01.21-0007 L_004-25-1-01.21-0042 K_003-26-1-05.20-0023 L_000-22-1-01.33-0004 F_004-22-1-01.21-0015 G_004-24-1-01.21-0008 L_004-25-1-01.21-0043 K_004-21-1-01.12-3761 L_000-23-1-06.10-0331 F_004-23-1-01.21-0006 G_004-24-1-01.21-0010 L_004-25-1-01.21-0046 K_004-21-1-01.12-3762 L_000-23-1-06.10-0332 F_004-23-1-01.21-0007 L_000-22-1-01.21-0022 L_006-21-1-03.13-3653 K_004-21-1-01.21-0049 L_000-25-1-01.12-3643 F_004-23-1-01.21-0008 L_000-26-6-11.00-0002 L_006-21-1-03.13-3654 K_004-21-1-01.21-0052 L_000-25-1-01.32-3759 F_004-23-1-01.21-0010 L_002-25-1-01.12-3637 L_008-26-5-04.30-0006 K_004-21-1-01.21-0055 L_000-25-1-04.40-0001 F_004-23-1-01.21-0011 L_004-21-1-01.12-3750 L_008-26-5-04.30-0007 K_004-21-1-01.21-0057 L_000-25-1-06.10-0003 F_004-25-1-01.21-0004 L_004-21-1-01.12-3759 L_000-24-1-03.13-0040 K_004-21-1-01.21-0058 L_000-25-1-06.10-0005 F_004-25-1-01.21-0005 L_004-21-1-01.21-0027 L_000-25-1-04.60-0011 K_004-21-1-01.21-0060 L_000-25-1-06.10-0007 F_004-25-1-01.21-0023 K_000-21-1-01.32-3992 K_004-21-1-01.32-3992 K_004-21-1-01.21-0062 L_000-25-1-06.10-0009 F_004-25-1-01.21-0026 L_004-22-1-01.21-0020 K_000-25-1-01.21-0048 K_004-21-1-01.21-0068 L_003-26-1-05.20-0026 F_008-26-5-04.30-0001 L_004-22-1-01.21-0026 K_000-26-1-07.10-0202 K_004-21-1-01.21-0072 L_008-26-5-04.30-0009 F_008-26-5-04.30-0002 L_004-23-1-01.21-0016 K_000-26-1-07.10-0203 K_004-21-1-01.21-0073 L_009-21-2-01.33-0001 F_008-26-5-04.30-0003 L_004-23-1-01.21-0019 K_000-26-1-07.10-0209 K_004-22-1-01.12-0021 L_009-21-2-01.41-6298 F_008-26-5-04.30-0004 L_004-25-1-01.12-3640 K_000-26-1-07.20-0057 K_004-22-1-01.21-0031 L_009-21-2-05.20-0145 L_009-22-2-01.32-3648 M_000-23-1-01.32-3766 M_009-22-2-01.32-3658 M_009-25-2-01.32-0080 N_009-21-2-05.20-0583 L_009-22-2-01.32-3652 M_000-23-1-01.41-6152 M_009-22-2-01.32-3659 M_009-25-2-05.20-0775 N_009-21-2-05.20-0585 L_009-22-2-05.20-0022 M_000-25-1-01.32-3763(CMP) M_009-22-2-01.32-3662 M_009-25-2-05.20-1027 N_009-21-2-05.20-0623 L_009-22-2-05.20-0063 M_000-25-1-01.32-3763 M_009-22-2-01.32-3665 M_009-25-2-05.20-1033 N_009-21-2-05.20-0629 L_009-23-2-01.32-0048 M_000-25-1-01.32-3764 M_009-22-2-05.20-1021 M_009-25-2-05.20-1038 N_009-21-2-05.20-0630 L_009-23-2-01.33-0005 M_000-25-1-01.32-3765 M_009-22-2-05.20-1022 N_000-21-1-01.41-6754 N_009-22-1-03.21-0102 L_009-23-2-01.33-0006 M_000-26-1-06.70-0001 M_009-22-2-05.20-3663 N_000-21-1-01.41-6809 N_009-22-2-01.32-3675 L_009-24-2-05.20-0086 M_000-26-1-07.10-0116 M_009-23-2-01.32-0072 N_000-21-1-01.41-6834 N_009-24-2-05.20-1069 L_009-25-2-05.20-0438 M_008-26-5-04.30-0008 M_009-23-2-01.32-0075 N_000-21-1-01.41-6838 N_009-24-2-05.20-1070 M_000-21-1-01.32-4100 M_009-21-1-03.13-3665 M_009-23-2-05.20-1065 N_000-22-1-01.32-3750 N_009-24-2-05.20-1074 M_000-21-1-01.32-4101 (CMP) M_009-21-1-03.13-3666 M_009-24-1-03.13-0044 N_000-22-1-01.41-4196 N_009-25-2-01.32-3784 M_000-21-1-01.32-4101 M_009-21-1-03.13-3667 M_009-24-2-05.20-1017 N_000-23-1-01.41-6177 N_009-25-2-05.20-1103 M_000-21-1-01.32-4102 M_009-21-2-01.21-0210 M_009-24-2-05.20-1032 N_000-23-1-01.41-6310 N_009-25-2-05.20-1132 M_000-21-1-01.32-4103 M_009-21-2-01.32-4046 M_009-24-2-05.20-1044 N_000-24-1-01.32-3659 M_000-21-1-01.32-4104 (CMP) M_009-21-2-05.20-0480 M_009-25-2-01.12-0113 N_000-24-1-01.32-3660 M_000-21-1-01.32-4104 M_009-21-2-05.20-0495 M_009-25-2-01.32-0054 N_003-26-5-05.20-0001 M_000-21-1-01.32-4106 M_009-21-2-05.20-0539 M_009-25-2-01.32-0059 N_009-21-2-01.32-6430 M_000-21-1-01.41-6285 M_009-22-2-01.32-3654 M_009-25-2-01.32-0074 N_009-21-2-05.20-0542 M_000-21-1-01.41-6310 M_009-22-2-01.32-3656 M_009-25-2-01.32-0075 N_009-21-2-05.20-0561	184 проекта

№	Описание материала	Примечание
2.3	Папка - Карелэнерго	
	<div><div><div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.12-0002</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2048</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.21-2085</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2206</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2207</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2209</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2212</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2214</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2215</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2216</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0001</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0002</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0003</div><div>Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0004</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-07.30-0006</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-07.30-0017</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-06.40-0001</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0075</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0094</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0100</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0101</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0102</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0105</div><div>Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0109</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-04.10-0002</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0001</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0003</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0004</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-04.50-0007</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-06.40-0001</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-07.10-0068</div></div><div><div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0072</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-01.33-2367</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0035</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-03.21-0096</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-03.31-0077</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0050</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0004</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0005</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0006</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0007</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0008</div><div>Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0009</div><div>Паспорт ИП 000-34-5-07.30-0029</div><div>Паспорт ИП 002-32-2-01.21-0001</div><div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001</div><div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010</div><div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012</div><div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013</div><div>Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0015</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0006</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0012</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.12-0013</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2052</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2057</div><div>Паспорт ИП 004-31-1-01.21-2088</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0082</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0091</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0092</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.12-0098</div></div><div><div>Паспорт ИП 000-32-1-07.30-0008</div><div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0040</div><div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0065</div><div>Паспорт ИП 000-32-5-04.40-0066</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.12-0073</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3045</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3123</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3124</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3125</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3126</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3129</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3131</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3133</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1092</div><div>Паспорт ИП 004-32-1-01.21-1093</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2900</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2907</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2911</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3023</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3024</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3030</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3035</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3038</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3039</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3040</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041</div></div><div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3135</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3239</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3242</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.33-2997</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3043</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3119</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3449</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-0001</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-0001</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2752</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2753</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2762</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2763</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2765</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2771</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2777</div><div>Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3042</div><div>Паспорт ИП 007-31-1-01.32-2213</div><div>Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0012</div><div>Паспорт ИП 009-31-0-05.20-0001</div><div>Паспорт ИП 009-31-1-03.13-0985</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-01.32-0188</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2019</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-01.33-2020</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-05.30-0013</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-05.30-0017</div><div>Паспорт ИП 009-31-2-05.30-0018</div><div>Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2340</div><div>Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2392</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.13-2797</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2987</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2988</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2989</div></div><div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2944</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2945</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2946</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2949</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0063</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0215</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0001</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0003</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0004</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0006</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0007</div><div>Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0018</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0022</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059</div><div>Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.21-2990</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3108</div><div>Паспорт ИП 009-33-1-03.31-3114</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-01.32-3119</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-01.33-2498</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-02.32-2942</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-03.13-0999</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-05.20-0004</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-05.20-0006</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-05.20-0015</div><div>Паспорт ИП 009-33-2-05.30-0006</div></div></div></div>	163 про-екта
2.4	Папка - Колэнерго	
	<div><div><div><div>ИП 000-41-1-01.12-0245</div><div>ИП 000-41-1-01.21-0245</div><div>ИП 000-41-1-01.21-0247</div><div>ИП 000-41-1-01.33-1041</div><div>ИП 000-41-1-01.33-1059</div><div>ИП 000-41-1-01.33-1062</div><div>ИП 000-41-1-03.12-0232</div><div>ИП 000-41-1-03.12-0661</div><div>ИП 000-41-1-03.12-0664</div><div>ИП 000-41-1-03.12-0666</div><div>ИП 000-41-1-03.13-0333</div><div>ИП 000-41-1-03.13-0334</div><div>ИП 000-41-1-03.21-0868</div><div>ИП 000-41-1-03.21-0871</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0658</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0659</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0960</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0963</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0964</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0965</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0969</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0970</div></div><div><div>ИП 000-41-1-04.30-0971</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0972</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0973</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0974</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0975</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0976</div><div>ИП 000-41-1-04.30-0977</div><div>ИП 000-41-1-06.20-0679</div><div>ИП 000-41-1-07.10-0033</div><div>ИП 000-41-1-07.10-0035</div><div>ИП 000-41-1-07.10-0036</div><div>ИП 000-41-1-07.10-0047</div><div>ИП 000-41-1-07.30-0033</div><div>ИП 000-41-1-07.30-0041</div><div>ИП 000-42-1-01.12-0548</div><div>ИП 000-42-1-03.13-1034</div><div>ИП 000-42-1-03.13-1035</div><div>ИП 000-42-1-04.30-0958</div><div>ИП 000-42-1-04.30-0959</div><div>ИП 000-42-1-04.30-0961</div><div>ИП 000-42-1-04.30-0962</div><div>ИП 000-42-1-04.30-0968</div></div><div><div>ИП 000-42-1-04.30-0984</div><div>ИП 000-42-1-06.20-0671</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0033</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0034</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0041</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0044</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0045</div><div>ИП 000-42-1-07.10-0048</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0009</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0010</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0019</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0020</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0029</div><div>ИП 000-42-1-07.30-0031</div><div>ИП 000-42-2-01.32-0889</div><div>ИП 000-43-1-01.11-0003</div><div>ИП 000-43-1-01.12-0001</div><div>ИП 000-43-1-01.12-0003</div><div>ИП 000-43-1-06.70-0004</div><div>ИП 000-43-1-06.70-0007</div><div>ИП 000-43-1-07.10-0002</div><div>ИП 000-43-1-07.30-0019</div></div><div><div>ИП 000-43-1-07.30-0024</div><div>ИП 000-43-5-04.30-0952</div><div>ИП 000-43-5-04.30-0953</div><div>ИП 000-49-1-04.30-0957</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0001</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0002</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0003</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0004</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0009</div><div>ИП 003-43-1-05.20-0010</div><div>ИП 003-43-5-05.20-0001</div><div>ИП 006-41-1-04.60-0878</div><div>ИП 006-41-1-04.60-0887</div><div>ИП 007-41-1-01.33-1061</div><div>ИП 008-41-1-04.30-0001</div><div>ИП 008-43-1-04.30-0954</div><div>ИП 008-43-1-04.30-0959</div><div>ИП 009-41-1-01.11-0653</div><div>ИП 009-41-1-01.11-0664</div><div>ИП 009-41-1-01.21-0248</div><div>ИП 009-41-1-03.21-0870</div><div>ИП 009-41-1-03.21-0872</div></div><div><div>ИП 009-41-1-03.21-0875</div><div>ИП 009-41-1-03.32-1055</div><div>ИП 009-41-1-03.32-1066</div><div>ИП 009-41-1-03.32-1080</div><div>ИП 009-41-2-01.11-0736</div><div>ИП 009-41-2-01.11-0737</div><div>ИП 009-41-2-01.33-1121</div><div>ИП 009-41-2-01.33-1134</div><div>ИП 009-41-2-01.33-1152</div><div>ИП 009-41-2-02.33-0005</div><div>ИП 009-41-2-02.33-0006</div><div>ИП 009-41-2-03.32-0910</div><div>ИП 009-41-2-03.32-0913</div><div>ИП 009-42-1-03.13-1043</div><div>ИП 009-42-1-03.13-1070</div><div>ИП 009-42-1-04.60-0926</div><div>ИП 009-42-2-01.12-0813</div><div>ИП 009-42-2-01.32-0903</div></div></div></div>	106 проек-тов
2.5	Папка - Комиэнерго	

№	Описание материала										Примечание
	<div><div><div><div><div><div></div><div>000-51-1-01.12-0025</div></div><div><div></div><div>000-51-1-01.21-0010</div></div><div><div></div><div>000-51-1-01.21-0011</div></div><div><div></div><div>000-51-1-01.33-0172</div></div><div><div></div><div>000-51-1-03.21-0961</div></div><div><div></div><div>000-51-2-03.13-0001</div></div><div><div></div><div>000-51-2-03.32-0009</div></div><div><div></div><div>000-52-1-01.41-0821</div></div><div><div></div><div>000-52-1-04.40-0145</div></div><div><div></div><div>000-52-1-04.40-0240</div></div><div><div></div><div>000-52-1-04.60-0032</div></div><div><div></div><div>000-52-2-01.32-0363</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.12-0663</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.12-0689</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0312</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0504</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0511</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0513</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0514</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.21-0516</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.33-0462</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.41-5073</div></div><div><div></div><div>000-54-1-01.41-5080</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>000-54-1-01.41-5081</div></div><div><div></div><div>000-54-1-04.60-0007</div></div><div><div></div><div>000-55-0-01.32-0001</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.12-0846</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.12-1294</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.12-1302</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.12-1304</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-0056</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-1845</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-1993</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-2026</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-2027</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-2029</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.32-2036</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.41-4916</div></div><div><div></div><div>000-55-1-01.41-4921</div></div><div><div></div><div>000-55-1-02.32-0006</div></div><div><div></div><div>000-55-1-02.33-0001</div></div><div><div></div><div>000-55-1-02.41-0003</div></div><div><div></div><div>000-55-1-03.13-1663</div></div><div><div></div><div>000-55-1-03.13-1665</div></div><div><div></div><div>000-55-1-04.40-0387</div></div><div><div></div><div>000-55-1-04.40-0389</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>000-55-1-06.70-0009</div></div><div><div></div><div>000-55-2-02.32-0007</div></div><div><div></div><div>000-55-2-02.32-0010</div></div><div><div></div><div>000-56-1-06.70-0005</div></div><div><div></div><div>000-56-1-06.70-0122</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.10-0131</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.10-0275</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.30-0106</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.30-0114</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.30-0115</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.30-0130</div></div><div><div></div><div>000-56-1-07.30-0131</div></div><div><div></div><div>003-56-1-05.20-0004</div></div><div><div></div><div>003-56-5-05.20-0001</div></div><div><div></div><div>004-54-1-01.21-0542</div></div><div><div></div><div>004-54-1-01.21-0543</div></div><div><div></div><div>004-55-1-01.12-1314</div></div><div><div></div><div>004-55-1-01.21-0009</div></div><div><div></div><div>004-55-1-01.21-0010</div></div><div><div></div><div>005-52-1-03.13-0214</div></div><div><div></div><div>005-55-1-03.13-1668</div></div><div><div></div><div>007-52-1-01.31-0042</div></div><div><div></div><div>009-51-2-01.12-0028</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>009-51-2-03.32-0012</div></div><div><div></div><div>009-52-1-01.32-0391</div></div><div><div></div><div>009-52-1-01.32-0395</div></div><div><div></div><div>009-52-1-05.40-0176</div></div><div><div></div><div>009-52-1-05.40-0211</div></div><div><div></div><div>009-52-2-02.41-1028</div></div><div><div></div><div>009-52-2-03.31-0395</div></div><div><div></div><div>009-54-1-01.32-0507</div></div><div><div></div><div>009-54-1-01.32-0511</div></div><div><div></div><div>009-54-1-03.31-1012</div></div><div><div></div><div>009-54-1-05.40-0977</div></div><div><div></div><div>009-54-1-05.40-1955</div></div><div><div></div><div>009-54-2-02.41-2239</div></div><div><div></div><div>009-54-2-03.31-0933</div></div><div><div></div><div>009-54-2-03.31-0938</div></div><div><div></div><div>009-54-2-03.31-0949</div></div><div><div></div><div>009-55-1-03.31-2008</div></div><div><div></div><div>009-55-1-03.31-2018</div></div><div><div></div><div>009-55-1-03.31-2022</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1197</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1243</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1244</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1256</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1257</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1519</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1702</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-1982</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-2079</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-2504</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-2527</div></div><div><div></div><div>009-55-1-05.40-2927</div></div><div><div></div><div>009-55-2-01.32-1879</div></div><div><div></div><div>009-55-2-01.32-1884</div></div><div><div></div><div>009-55-2-01.32-1885</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0035</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0048</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0050</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0052</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0056</div></div><div><div></div><div>009-55-2-02.41-0057</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2039</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2046</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2049</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2051</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2054</div></div><div><div></div><div>009-55-2-03.31-2055</div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div>										115 проектов
2.6	Папка - Новгородэнерго										
	<div><div><div><div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4217</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4218</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-07.10-0001</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-07.30-0009</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-1-07.30-0010</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-01.21-4002</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4193</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4221</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4222</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-07.10-0013</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-07.30-0008</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-62-1-07.30-0009</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-0-01.32-0001</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4252</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-1-01.32-4253</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-1-01.41-4259</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-1-07.10-0002</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-5-01.41-4025</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-5-03.31-0003</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-06.70-0002</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4078</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-03.13-4221</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-4100</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.10-0013</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-1-07.30-0003</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0004</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 003-65-5-05.20-0001</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 004-62-1-01.12-0112</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0062</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4103</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4104</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4109</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4110</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-61-1-01.32-4112</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 007-62-1-01.32-4201</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4083</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4094</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-01.32-4100</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-01.41-4045</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-03.31-3769</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-61-2-05.20-0099</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4188</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4191</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.32-4192</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.41-4617</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-01.41-4655</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-02.33-0001</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-05.20-0002</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-62-2-05.20-0051</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-1-05.30-0001</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4159</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4221</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4222</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4223</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4269</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4286</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-01.32-4306</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0005</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-02.32-0007</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-05.20-0044</div></div><div><div></div><div>Паспорт ИП 009-63-2-05.40-0001</div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div>										77 проектов
2.7	Папка Псковэнерго										
	<div><div><div><div><div><div></div><div>F_000-72-1-04.20-0014</div></div><div><div></div><div>F_000-76-1-04.10-0001</div></div><div><div></div><div>F_000-76-1-06.20-0008</div></div><div><div></div><div>F_000-76-5-04.10-0008</div></div><div><div></div><div>F_000-77-1-07.10-0013</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-04.40-0007</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0002</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0005</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0006</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0019</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0020</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0021</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0022</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0023</div></div><div><div></div><div>G_000-76-1-07.30-0024</div></div><div><div></div><div>G_000-77-1-07.10-0018</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-01.32-0080</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-06.20-0005</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-06.20-0006</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-06.20-0007</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-06.20-0008</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-06.20-0009</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>L_000-72-1-01.32-0368</div></div><div><div></div><div>L_000-72-1-04.40-0006</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0399</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0400</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0402</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0403</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0404</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-01.32-0408</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-04.30-0001</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-06.20-0012</div></div><div><div></div><div>L_000-73-1-06.20-0013</div></div><div><div></div><div>L_000-75-1-06.20-0003</div></div><div><div></div><div>L_000-75-1-06.20-0004</div></div><div><div></div><div>L_000-75-1-06.20-0005</div></div><div><div></div><div>L_000-75-1-06.20-0006</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.10-0010</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.10-0015</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.10-0016</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.10-0017</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.20-0013</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.20-0014</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.20-0018</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.20-0019</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.30-0028</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.30-0091</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.30-0092</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.30-0110</div></div><div><div></div><div>L_000-71-1-04.60-0089</div></div><div><div></div><div>L_000-72-1-04.60-0080</div></div><div><div></div><div>L_000-75-1-04.60-0123</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.10-0035</div></div><div><div></div><div>L_000-76-1-07.30-0118</div></div><div><div></div><div>L_006-71-1-04.60-0073</div></div><div><div></div><div>L_006-71-1-04.60-0074</div></div><div><div></div><div>L_006-72-1-04.60-0070</div></div><div><div></div><div>L_006-72-1-04.60-0071</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-03.13-0124</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-03.13-0125</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-03.13-0126</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-04.60-0120</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-04.60-0121</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-04.60-0122</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-04.60-0123</div></div><div><div></div><div>L_006-73-1-04.60-0124</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>J_006-73-1-04.60-0127</div></div><div><div></div><div>J_006-73-1-04.60-0129</div></div><div><div></div><div>J_006-75-1-04.60-0086</div></div><div><div></div><div>J_006-75-1-04.60-0087</div></div><div><div></div><div>J_006-75-1-04.60-0088</div></div><div><div></div><div>J_006-75-1-04.60-0090</div></div><div><div></div><div>J_007-73-1-01.32-0438</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0092</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0093</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0094</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0098</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0099</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0102</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0105</div></div><div><div></div><div>K_000-71-1-04.60-0108</div></div><div><div></div><div>K_000-71-2-06.20-0001</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0096</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0099</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0100</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0101</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0104</div></div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0105</div></div></div><div><div><div><div><div><div></div><div>K_000-72-1-04.60-0106</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-01.12-0094</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-01.12-0095</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-01.12-0101</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-01.12-0105</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-03.13-0167</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.40-0026</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.40-0031</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.40-0032</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.60-0174</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.60-0175</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.60-0182</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.60-0183</div></div><div><div></div><div>K_000-73-1-04.60-0187</div></div><div><div></div><div>K_000-73-2-06.10-0006</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.30-0001</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0141</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0142</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0143</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0144</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0145</div></div><div><div></div><div>K_000-75-1-04.60-0152</div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div></div>										214 проектов

№	Описание материала					Примечание
	 K_000-75-1-04.60-0154	 L_009-73-2-05.30-0508	 M_000-76-1-07.10-0135	 M_009-73-2-05.30-1578	 N_000-75-1-01.41-1540	
	 K_000-75-2-01.32-0241	 M_000-71-1-01.32-0187	 M_000-76-1-07.30-0208	 M_009-75-2-01.32-0251	 N_000-75-1-01.41-1564	
	 K_000-76-1-04.40-0026	 M_000-71-1-01.32-0188	 M_000-76-1-07.30-0209	 M_009-75-2-03.13-0001	 N_000-75-5-01.32-0001	
	 K_000-76-1-05.30-0008	 M_000-71-1-04.60-0177	 M_007-71-1-01.32-0192	 M_009-75-2-05.30-0254	 N_008-76-1-04.10-0003	
	 K_000-76-1-05.30-0009	 M_000-73-1-01.12-0133	 M_007-73-1-01.32-0686	 M_009-75-2-05.30-0472	 N_009-73-2-02.41-0675	
	 K_000-76-1-05.30-0012	 M_000-73-1-01.32-0683	 M_007-75-1-01.32-0157	 M_009-75-2-05.30-0523	 N_009-73-2-03.31-4521	
	 K_000-76-1-05.30-0013	 M_000-73-1-01.41-4410	 M_009-71-2-03.31-0061	 M_009-75-2-05.30-0532	 N_009-73-2-03.31-4543	
	 K_000-76-1-05.30-0015	 M_000-73-1-01.41-4415	 M_009-73-1-04.60-0256	 N_000-71-5-03.31-0001	 N_009-73-2-03.31-4571	
	 K_000-76-1-06.40-0001	 M_000-73-1-01.41-4425	 M_009-73-1-04.60-0257	 N_000-71-5-03.31-0002	 N_009-73-2-03.31-4572	
	 K_000-76-1-07.10-0062	 M_000-73-1-02.32-0017	 M_009-73-2-01.32-0486	 N_000-73-1-01.32-0698	 N_009-73-2-03.31-4575	
	 K_000-76-1-07.20-0048	 M_000-73-1-03.13-0204	 M_009-73-2-02.32-0015	 N_000-73-1-01.32-0699	 N_009-73-2-03.32-0038	
	 K_000-76-1-07.20-0049	 M_000-73-1-04.60-0258	 M_009-73-2-02.33-0007	 N_000-73-1-01.41-4438	 N_009-73-2-03.32-0042	
	 K_000-76-1-07.20-0051	 M_000-75-1-01.41-1450	 M_009-73-2-02.41-0655	 N_000-73-1-01.41-4481	 N_009-73-2-05.30-1803	
	 K_000-76-1-07.30-0135	 M_000-75-1-01.41-1467	 M_009-73-2-02.41-0657	 N_000-73-1-01.41-4493	 N_009-73-2-05.30-1867	
	 K_000-76-1-07.30-0138	 M_000-75-1-02.32-0016	 M_009-73-2-03.31-4466	 N_000-73-1-01.41-4494	 N_009-73-2-05.30-2305	
	 K_000-76-1-07.30-0143	 M_000-75-1-04.60-0227	 M_009-73-2-03.31-4492	 N_000-73-1-02.33-0013	 N_009-75-2-02.41-0058	
	 K_000-76-1-07.30-0147	 M_000-76-1-06.70-0001	 M_009-73-2-05.30-0738	 N_000-73-1-02.41-0026		
	 K_000-76-1-07.30-0153	 M_000-76-1-07.10-0094	 M_009-73-2-05.30-0815	 N_000-75-1-01.32-0158		
	 K_000-76-1-07.30-0162	 M_000-76-1-07.10-0096	 M_009-73-2-05.30-0940	 N_000-75-1-01.32-0166		
	 K_000-76-1-07.30-0163	 M_000-76-1-07.10-0124	 M_009-73-2-05.30-1266	 N_000-75-1-01.32-0168		
	 L_009-73-2-01.32-0480	 M_000-76-1-07.10-0126	 M_009-73-2-05.30-1420	 N_000-75-1-01.32-0169		
	 L_009-73-2-03.31-4402	 M_000-76-1-07.10-0133	 M_009-73-2-05.30-1577	 N_000-75-1-01.41-1500		

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО-ЗАПАД»
ЗА 2022 ГОД**

ПО ДОГОВОРУ № 593/626/21 от 19.10.2021

30 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.

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 составляется из номинальной стоимости долей его участников и составляет 20 000 (двадцать тысяч) рублей.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

Министерство Юстиции Российской Федерации
г. Москва

1. 8 июля 2017

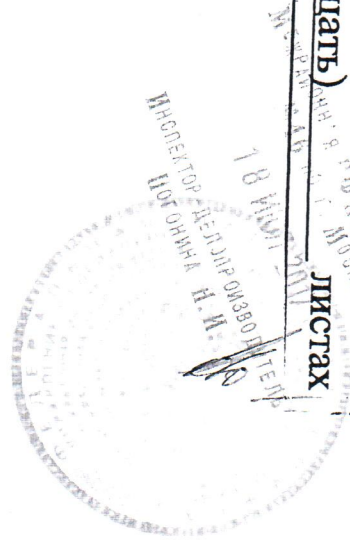
11177746548193

81777747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МП

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



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

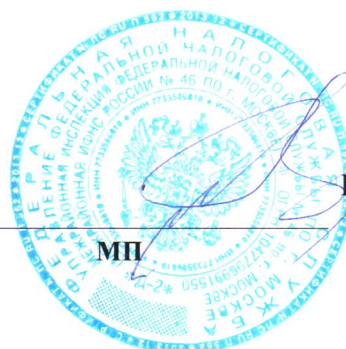
ИНН/КПП

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



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

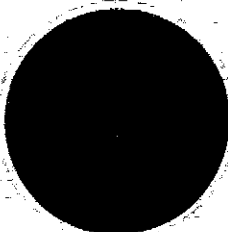


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

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 внесении изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, не связанных с внесением изменений в учредительные документы

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)

Основной государственный регистрационный номер

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

06 мая 2013
(число) (месяц прописью) (год)

за государственным регистрационным номером

8	1	3	7	7	4	6	7	9	7	2	0	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 №015255805

МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

ИНСПЕКЦИЯ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ №2
ПО Г.МОСКВЕ
(ИФНС России №2 по г.Москве)

ул. Б. Переяславская, д.16, г.Москва, 129110
Телефон: (495) 400 02 01; факс (495) 400 01 90;
www.nalog.ru

16.09.2016 № 2231

На № _____

Информационное письмо (ФОРМА № 26.2-7)

Инспекция Федеральной налоговой службы № 2 по г. Москве в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 статьи 32 Налогового кодекса Российской Федерации на запрос Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная экспертная компания" ИНН/КПП:7702766487/770201001 от 19.08.2016 №56406 сообщает, что указанным плательщиком 06.07.2011 подано заявление о переходе на упрощенную систему налогообложения с 13.07.2011г. и, руководствуясь положениями статей 346.12 и 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации, уведомляет о возможности применения запрос Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная экспертная компания" ИНН/КПП:7702766487/770201001 с 13.07.2011г. упрощенной системы налогообложения с объектом налогообложения: «Доход».

Заместитель начальника
ИФНС России №2 по г. Москве
советник государственной
гражданской службы РФ II класса

Информационное письмо получено

Руководитель организации
Индивидуальный предприниматель
Представитель налогоплательщика

« _____ » _____ 20 ____ г.



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

К

Решением
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Мальневу Алексею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

технических наук

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь
диссертационного совета

И.И.Иванов

С.С.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

город Северодвинск
Севмашвуз -
филиал Санкт-Петербургского
государственного морского
технического университета

ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву
Алексей Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

„Система электроэнергетики
и автоматизации судов“

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Ректор

Ж/10-100/001-1994



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

Государственное образовательное
учреждение высшего профессионального
образования "Московский энергетический
институт (технический университет)"

ДИПЛОМ

ВСГ 2372281

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 14 февраля 2008

года

Фидие

Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М. П. Сектор

[Signature]

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 443 30 июля 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

Государственное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
"Московский энергетический институт
(технический университет)"

ДИПЛОМ

ВБА 0286733

Решением
Государственной аттестационной комиссии
от 19 июля 2006 года

Рынке
Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ
БАКАЛАВРА
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и
электротехнологии"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Саранск

Государственное образовательное
учреждение высшего
профессионального образования
"Мордовский государственный
университет им. Н. П. Огарева"

ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ
ВСА 0157584

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

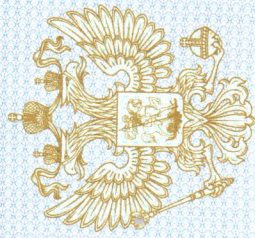
ИНЖЕНЕР

по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М.П. Ректор

Handwritten signature
Handwritten signature



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Национальный исследовательский университет «МЭИ»

г. Москва

ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер

3431

Дата выдачи

10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии
присвоена квалификация

Магистр

Протокол № **45/2016** от « **15** » **июня** **2016** г.

Председатель
Государственной
экзаменационной



Свалов Г.Г.

Руководитель
осуществляющей
деятельность

Маслов С.И.

М.П.

КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Самара
Самарская
государственная
экономическая
академия

ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер
на специальности
"управление
предприятием"



Председатель
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

Handwritten signatures of the President of the Commission and the Academy Rector.

МФГ Самара, 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Handwritten signature of the official.

Регистрационный номер 198. 28 июня 2002 г.

Документ о квалификации

Негосударственное образовательное учреждение "Московская
международная высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)"
Лицензия на право ведения образовательной деятельности
№ 1516 от 23.06.2011 г.
Серия ААА № 001578

Mirbis
МИРБИС

Диплом является документом
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

Резинов Д. В.

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурцевой

(фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

в том, что он(а) с 24-октября 2013 г. по 19-июня 2014 г.

прошел(а) профессиональную переподготовку в Негосударственном
образовательном учреждении «Московская международная
высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)
по программе «Менеджмент в коммерции»
(ПРОГРАММА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ)
(Президентская программа подготовки управленческих кадров)

Аттестационная комиссия решением от 19 июня 2014 г.

удостоверяет право (соответствие квалификации) Бурцевой

(фамилия, имя, отчество)

Светланы Александровны

на ведение профессиональной деятельности в сфере менеджмента
(специальность)



Валентин В. С. Голомысов
С.Л. Савин

Город Москва год 2014



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

Федеральное государственное
бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Рязанский государственный университет
имени С.А. Есенина»

ДИПЛОМ

СОТЛІЧИЕМ
ОК № 11925



Решением
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ЭКОНОМИСТ

по специальности
«Направление Экономика»



КОПИЯ ВЕРНА

Результат

ИЛИ



ДИПЛОМ

№ 240842

Настоящий диплом выдан Михайлову...
Андрею Борисовичу
в том, что он в 1982 году поступил
в Московский
Энергетический институт
и в 1988 году окончил любой курс
названного
института
по специальности
Электрические станции,
системы и сети
Решением Государственной экзаменационной
комиссии от 22 марта 1988г.
Михайлову А.Б.



[Handwritten signature]

Результат 8/10

КОПИЯ ВЕРНА



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Межрегиональная Ассоциация
«Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ УКС-037

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **МАЭН**

**подтверждает, что уровень профессиональной теоретической
подготовки участника консультационных семинаров**

*Михайлова
Андрея Борисовича*

По теме:

«Расчет и экспертиза технологических потерь электрической энергии при ее
передаче по электрическим сетям»

**Соответствует квалификационным требованиям,
предъявляемым к экспертам системы РИЭР**

Сертификат выдан на основании правил функционирования системы
добровольной сертификации организаций в области РИЭР

Срок действия с **16.04.2007г.** по **16.04.2010г.**

Председатель
Аттестационной комиссии

МП

Член
Аттестационной комиссии

подпись

подпись

В.В. Попета
Ф.И.О.

А.В. Малиновский
Ф.И.О.

ИЭН0010080