

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

«14» августа 2023 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ СЕВЕРО - ЗАПАД»
ЗА 1 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**

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 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	12
7.2	Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	16
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов	17
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «Россети Северо-Запад», и обосновывающих материалах.....	22
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.....	24
8.3	Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)	28
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР	29
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей накопительным итогом за 1 квартал 2023 года.....	32
8.5.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ.....	32
8.5.2.	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	32
8.5.3.	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	33
8.6	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	33
8.7	Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	43
8.7.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	45
8.7.2	Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики.....	54
8.7.3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.....	62
8.7.4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	65
8.7.5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	68

8.7.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	72
8.7.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	75
8.7.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	76
8.8 Заключение об эффективности реализации ИПР.....	77
8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых	77
8.8.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.....	90
9. Оценка результатов исследований, выводы	101
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.....	101
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	101
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	101
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	102
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности	103
9.7 О финансировании проектов	103
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	105
9.9 О первичных учетных документах.....	107
9.10 О договорных отношениях	110
9.11. О порядке ценообразования.....	110
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности	116
9.13 О расчетах количественных показателей	116
9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «Россети Северо-Запад»	116
9.15 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.....	117
9.16. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.....	117
10. Иные Сведения	117
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования	119
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	124

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 мая 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 14 августа 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 2023 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.ХII, ком.6
- 3) Фактический адрес: 115093, Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5.
- 4) Руководитель экспертной организации: Управляющий ООО «МЭКОМ» **Фейгель Дмитрий Валерьевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 5) Эксперт ООО «МЭКОМ»: кандидат технических наук **Мальнев Алексей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 6) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Селяев Андрей Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.
- 7) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Рыбка Павел Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.

8) Эксперт ООО «МЭКОМ»: **Журин Александр Николаевич**, тел. (495) 221-78-80.

1. Наименование экспертной организации (**второй участник по договору простого товарищества №21 от 26.04.2019 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЦИТ» (АО «Группа Компаний ЦИТ»).
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 ЦИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
5. Эксперт АО «Группа Компаний ЦИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич**, тел./факс (495)989-44-34.
6. Эксперт АО «Группа Компаний ЦИТ»: **Бурцева Светлана Александровна**, тел./факс (495)989-44-34.
7. Эксперт АО «Группа Компаний ЦИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна**, тел./факс (495)989-44-34.
8. Эксперт АО «Группа Компаний ЦИТ»: **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 2023 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/23582/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 11.07.2023 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 11.07.2023, 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 1 квартал 2023 года.

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»

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
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 12 форм:

– форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов 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 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;
- форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

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.

В качестве примера проверки заполнения возьмем Форму 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм 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 10 информация за 1 квартал 2023 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) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2023 году.

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

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной 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 6 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 01.01.2023 г. в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

и) Факт финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 150 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 формы указывается фактический объем финансирования в 2023 году накопленным итогом по состоянию на последний день отчетного квартала.

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

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

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

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 1 квартал 2023 г. по столбцу 9 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

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

В представленной для ТЦА форме информация за 1 квартал 2023 г. в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

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

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

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

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

о) Причины отклонений

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

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

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

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 об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2023 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети С-3» 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 1 квартал 2023 года 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 1 квартал 2023 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 1 квартал 2023 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 12 проектов: М_009-75-2-03.13-0001, L_000-76-1-07.10-0066, J_000-33-1-03.13-2752, I_000-31-1-01.32-2152, J_000-31-1-01.32-2210, N_009-13-2-03.31-1446, K_000-15-1-07.10-0082, M_009-63-2-01.32-4286, K_009-21-1-03.13-0108, M_009-21-1-03.13-3665, N_008-26-5-04.30-0010, F_000-55-1-01.32-0056.

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 1 квартал 2023 года	
	 H0515_1047855175785_10  H0515_1047855175785_17  H0515_1047855175785_20_5  H0515_1047855175785_11  H0515_1047855175785_18  H0515_1047855175785_20_6  H0515_1047855175785_12  H0515_1047855175785_19  H0515_1047855175785_20_7  H0515_1047855175785_13  H0515_1047855175785_20_1  H0515_1047855175785_20_8  H0515_1047855175785_14  H0515_1047855175785_20_2  H0515_1047855175785_Отчет о выполненных закупках  H0515_1047855175785_15  H0515_1047855175785_20_3  H0515_1047855175785_СтиКП  H0515_1047855175785_16  H0515_1047855175785_20_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	10	Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
3	12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Отчет о вводе основных средств
6	15	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
7	16	Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	19	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)
11	20	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	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 1 квартал 2023 года

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
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/23582/v/1>:

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года 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 1 квартал 2023 года, 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 1 квартал 2023 года 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.

Отсутствующие сведения представляются ТСО в годовом отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 2023 год.

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.	M_009-75-2-03.13-0001	Данные совпадают
2.	L_000-76-1-07.10-0066	Данные совпадают
3.	J_000-33-1-03.13-2752	Данные совпадают
4.	I_000-31-1-01.32-2152	Данные совпадают
5.	J_000-31-1-01.32-2210	Данные совпадают
6.	N_009-13-2-03.31-1446	Данные совпадают
7.	K_000-15-1-07.10-0082	Данные совпадают
8.	M_009-63-2-01.32-4286	Данные совпадают
9.	K_009-21-1-03.13-0108	Данные совпадают
10.	M_009-21-1-03.13-3665	Данные совпадают
11.	N_008-26-5-04.30-0010	Данные совпадают
12.	F_000-55-1-01.32-0056	Данные совпадают

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

8.4 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года, 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 обобщающих 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 1 квартал 2023 года, опубликованный 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХII. ИНН 7702766487 КПП 772501001

ПАО «Россети 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 1 квартал 2023 года

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 14), 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 1 квартале 2023 года

	МВ×А	км ЛЭП	шт./комплект	т.у.
План 2023	235,35	1546,34	166,00	14537,00
Факт 1 квартал	11,21	186,11	59,00	3264,00
% выполнения	4,76%	12,04%	35,54%	22,45%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 1 квартал 2023 года.

8.5.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 15), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №8).

Таблица № 8 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» в 1 квартале 2023 года

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	шт./комплект	т.у.	протяженность, км
План 1 квартал	3,59	108,52	7,58	0,06	23,00	1671,00	0,00
Факт 1 квартал	12,11	195,07	0,00	5,60	120,00	3264,00	97,03
% выполнения	337,30%	179,75%	0,00%	8898,25%	521,74%	195,33%	-

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 1 квартал 2023 года.

8.5.3. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №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./комплект
План 1 кв.	0,00	43,83	0,00
Факт 1 кв.	1,27	60,90	9,00
% выполнения	-	138,93%	-

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 1 квартал 2023 года.

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

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 71 проект;
- Приложение № 14 — 34 проекта;
- Приложение № 15 — 69 проектов;

- Приложение № 16 — 12 проектов;

Результатом анализа являются 71 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 1 квартал 2023 год.

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 1 квартал 2023 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

- 1) запланированные значения больше фактических — 14 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 57 проектов;

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План I квартал							Факт I квартал							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-женность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	шт./ком-плект	га.	т.у.	протя-женность, км	
1.	J_009-41-1-01.33-1050	0,19	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	Приостановка работ в связи с неготовностью заявителя.
2.	J_000-33-1-01.32-2970	6,82	0,10	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,82	-0,10	-2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	В связи с получение отказа на размещение сетевого объекта по причине совпадения местоположения испрашиваемых земель с местоположением земельного участка, образованного в соответствии с ранее принятым Распоряжением Министерства от 19.04.2022 №2363-м/20р, как следствие, необходимость корректировки трассы, оформления разрешительной документации на вновь образованную трассу. Кроме того, по причине корректировки трассы возникла необходимость двукратного пересечения федеральной трассы, что потребовало в установленном порядке получения разрешений и технических условий от Упрдора
3.	J_000-33-1-01.32-3045	2,89	0,25	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,89	-0,25	-0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	ИП введен в 2022г. Изменение срока ввода ИП объясняются досрочным исполнением работ, планируемых на 2023г (выполнение работ хозяйственным способом в связи с расторжение договора с ООО СПЕЦМАШСЕРВИС от 22.02.2022 №44). Изменение первоначальной стоимости по результатам разработки ИРД (Приказ на утверждение ПСД от 30.11.2022г № 256)-увеличение физических характеристик ИП: с 0,25 МВА до 0,6 МВА, а также изменение протяженности ВЛ с 0,98км до 0,435км
4.	M_000-32-1-06.10-0001	0,23	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	-0,23	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
5.	M_000-32-1-06.10-0002	0,28	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	-0,28	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
6.	M_000-32-1-06.10-0003	0,15	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	-0,15	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г

ООО «МЭКОМ»

7.	M_000-32-1-06.10-0004	0,15	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	-0,15	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
8.	M_000-32-1-03.31-2303	0,02	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	-0,02	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
9.	M_000-32-1-03.21-0107	0,02	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	-0,02	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
10.	M_000-32-1-03.13-0044	1,09	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	-1,09	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
11.	M_000-32-1-06.10-0007	1,48	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	-1,48	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
12.	M_000-32-1-06.10-0008	0,74	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	-0,74	0,00	0,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	В связи с заключением дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023 г
13.	K_000-31-1-07.30-0133	0,33	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	-0,33	0,00	0,00	-3,00	0,00	0,00	0,00	В связи с длительным сроком поставки импортных комплектующих для производства шкафов вытяжных ЛДСП 900 ШВЛкв (керамика KS - 12), срок поставки перенесен на 2 кв.
14.	M_009-25-2-01.12-0113	406,07	0,00	10,83	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-406,07	0,00	-10,83	0,00	0,00	-2,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком, работы выполнены в 2022 году.

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План -I квартал							Факт I квартал							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.	N_009-41-2-01.33-1134	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,12	1,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,12	1,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП 43-0005141/21 от 25.05.2022 с ИП Казаков С.А.	
2.	N_009-41-2-01.33-1152	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,02	1,00	0,00	1,00	0,00	0,88	0,00	0,02	1,00	0,00	1,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП КОЛ-00583-Э-С/22 от 21.11.2022 с МКУ "ХЭС Кольского района"	
3.	M_009-42-2-01.32-0903	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,57	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	9,57	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в 2022 году.	
4.	N_009-42-1-04.60-0926	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	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	Исполнение обязательств по договору ТП с ООО "БИОТЭК" КОЛ-00268-Э-Ц/22 от 30.08.2022г.	
5.	K_000-41-1-03.21-0868	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	Поздняя поставка оборудования (декабрь)	
6.	N_009-73-2-03.31-4575	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	1,26	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	1,26	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	выполнение работ по ТП(ФКП Управление заказчика КС МО РФ - РУЗКС ЗВО Дог. № ПСК-05358-Б-С/22 от 03.10.2022) Постановление РФ №861 от 27.12.2004 г.	
7.	M_007-71-1-01.32-0192	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков выполнения работ с 2022 года по вине подрядчика	
8.	N_000-71-1-01.33-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО Строительная компания Балтийский берег Дог. №ОЗУ-ПСК-00032/22 от 17.08.2022)	
9.	O_000-71-1-01.32-0213	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору выноса (ООО "Автомобильные дороги Пскова", Дог. № ОЗУ-ПСК-00073/22 от 19.12.2022, им. форма)	
10.	L_000-76-1-07.30-0110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,99	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика	
11.	G_000-76-1-07.30-0022	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	2,80	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Перенос сроков с 2022 года в связи с длительной поставкой, вина Поставщика	
12.	L_000-76-1-07.10-0014	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка. Изменение оценки полной стоимости, графика и структуры финансирования, остатка финансирования объясняется заключенным договором поставки в 2022 году под приобретение техники в 2023 году.	
13.	L_000-76-1-07.10-0066	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,66	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	21,66	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное поставка, изменение оценки полной стоимости, графика и структуры финансирования и остатка финансирования в рамках заключенного договора поставки № 16/СВГ-2022 от 18.10.2022	
14.	O_000-73-5-01.41-0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3430/2022 от 04.10.2022	
15.	O_000-75-5-06.70-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3526/2022 от 22.08.2022	
16.	O_000-75-5-06.70-0002	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	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение по решению Псковского городского суда Псковской области №2-3534/2022 от 15.08.2022	

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

ООО «МЭКОМ»

17.	N_009-33-2-01.32-3174	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,40	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	1,92	0,40	0,05	0,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ООО «Автомобили Вытегра» № КАР-01125-Э-П/22 от 16.05.2022.
18.	M_009-33-1-03.13-2798	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ИП № 34-00034П/21, 34-00035П/21 от 19.05.2021г с ИП Ивановым А.О.
19.	N_009-31-1-03.13-0992	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	5,00	0,00	1,00	0,00	0,99	0,00	0,00	5,00	0,00	1,00	0,00	Новый ИП. Исполнение обязательств в рамках договора на технологическое присоединение ИП Охотина Л.Е. № СПБ80-32744С/21 от 01.03.2022.
20.	J_000-33-1-01.41-3119	4,56	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	0,00	1,87	0,00	0,00	1,00	0,00	0,05	0,00	-0,03	0,00	0,00	1,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
21.	M_000-32-1-06.10-0005	1,41	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
22.	M_000-32-1-06.10-0006	2,08	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	По результатам технического осмотра ЗИС зданий дизельной электростанции и тепловой электростанции непригодными для эксплуатации. В этой связи внесены изменения в план работ, объекты исключены , пересчитана в сторону уменьшения стоимость выполнения работ.
23.	M_000-32-1-03.13-0045	0,28	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	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
24.	M_000-32-1-03.21-0108	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонения от плановых значений отсутствуют
25.	K_000-31-1-07.30-0136	0,42	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,25	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	Экономия от проведения закупочных процедур
26.	K_000-33-5-07.30-0005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	Досрочная поставка, Экономия от проведении торгово-закупочных процедур.
27.	K_000-34-1-07.10-0090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение запланировано на 3 кв. 2023 года, с учетом необходимости проведения ТЗП и сроков поставки. В связи с тем, что был заключен договор поставки № 160 от 01.11.22г с ООО «ТД ГРУЗОВАЯ ТЕХНИКА-РЕГИОН» в рамках исполнения ППН, филиалом было принято решение о приобретении техники по уже заключенному договору, что привело к сокращению сроков исполнения. Данные изменения учтены в ИПР одобренной СД 27.02.2023. Экономия от проведения закупочных процедур.
28.	O_000-32-5-01.41-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 23.09.2022 по делу 2-6337/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
29.	O_000-33-5-01.41-0055	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 16.09.2022 по делу 2-5410/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выполнена 27.02.2023
30.	O_000-32-5-03.32-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	47,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	47,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых активов (бесхозяйные объекты, по решению Петрозаводского городского суда от 02.09.2022 по делу 2-6306/2022) Оценка рыночной стоимости

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

ООО «МЭКОМ»

																						для постановки на бухгалтерский учет выпол- нена 27.02.2023	
31.	O_000-33- 5-01.32- 0047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых ак- тивов (бесхозяйные объекты, по решению Пет- розаводского городского суда от 16.08.2022 по делу 2-5481/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выпол- нена 27.02.2023
32.	O_000-33- 5-01.33- 0023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,50	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,50	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых акти- вов (бесхозяйные объекты, по решению Петро- заводского городского суда от 08.08.2022 по делу 2-5071/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выпол- нена 27.02.2023
33.	O_000-33- 5-01.41- 0056	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	Новый ИП. Консолидация электросетевых акти- вов (бесхозяйные объекты, по решению Пет- розаводского городского суда от 02.08.2022 по делу 2-5555/2022) Оценка рыночной стоимости для постановки на бухгалтерский учет выпол- нена 27.02.2024
34.	N_009-12- 1-05.40- 0697	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение работ по договору ТП Необходимость выполнения мероприятий по договору №СПБ80-27956В/21 от 27.01.2022 Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
35.	N_000-12- 1-01.41- 2119	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Реализация мероприятий по внеплановому объ- екту выноса сетей с обеспеченным источником финансирования. Необходимость выполнения мероприятий по соглашению о компенсации №ОЗУ-АРХ-00063- В/22 от 05.12.2022 Общество с ограниченной ответственностью «Архангельские дороги и мо- сты»
36.	M_000-11- 1-02.32- 2598 (СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглаше- ния об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 1 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-602/22, заключенному с ООО "Энер- гострой", от 31.01.2023 объект введен в эксплу- атацию
37.	M_000-11- 1-02.32- 2599 (СМР)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ Ввиду отсутствия на момент включения ИП в ИПР подписанного дополнительного соглаше- ния об установлении окончательной стоимости выполнения мероприятий по соглашению о компенсации, ИП включен в утвержденную ИПР в части затрат на выполнение ПИР. ПИР выполнены хозяйственным способом в полном объеме в 2022 году. В 1 кв. 2023 года выполнены СМР по договору подряда 07-602/22, заключенному с ООО "Энер- гострой", от 31.01.2023 объект введен в эксплу- атацию
38.	K_000-15- 1-07.10- 0082	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	7,84	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	ИП включен в утвержденную ИПР со сроком реализации 2022 год. Ввиду неисполнения контрагентом договорных обязательств в части

ООО «МЭКОМ»

																							соблюдения сроков поставки, фактическая поставка автотранспорта осуществлена в 2023 году, что учтено при корректировке ИПР.
39.	L_009-63-2-05.40-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	Перенос реализации проекта на 1 квартал 2023 года в связи с задержкой поставки необходимого оборудования.
40.	M_009-63-2-01.32-4268	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	0,79	0,00	0,07	0,00	0,00	1,00	0,00	Ввод объекта в эксплуатацию при приемке фактически выполненных работ подрядной организацией.
41.	M_009-63-2-01.32-4286	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,77	0,50	1,47	0,00	0,00	4,00	0,00	9,77	0,50	1,47	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.
42.	N_009-63-2-01.32-4297	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,04	0,00	0,00	2,00	0,00	1,03	0,00	0,04	0,00	0,00	2,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № 65-00060-И/21 от 07.02.2022
43.	N_009-63-2-01.32-4323	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	0,68	0,00	0,01	0,00	0,00	1,00	0,00	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-02728-Б-И/22 от 12.07.2022.
44.	N_009-63-2-01.32-4324	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-00342-Э-И/22 от 20.07.2022
45.	N_009-63-2-05.20-0070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	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	Реализация ИП на основании дог ТП № НОВ-00189-Б-И/22 от 10.03.2022.
46.	M_007-62-1-01.32-4201	33,62	0,00	18,00	5,00	0,00	0,00	0,00	28,92	0,00	18,31	5,00	0,00	0,00	0,00	-4,70	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия затрат при выполнении работ.
47.	M_007-61-1-01.32-4104	35,02	0,00	16,20	1,00	0,00	0,00	0,00	37,73	0,00	16,51	1,00	0,00	0,00	0,00	2,71	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Отнесение большего объема заработной платы и процентов по кредиту в сравнении с объемом, предусмотренным ИПР.
48.	N_000-63-1-01.41-4258	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	Оказание услуг на основании договора ОЗУ-00001-И/22 от 28.03.2022.
49.	O_000-61-5-03.31-0001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,40	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,40	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Приобретение электросетевых объектов по решению суда №2-5873/2022
50.	N_009-21-2-05.20-0587	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	выполнение работ по договору ТП Экодрев Групп, ООО Дог. № ВОЛ-01582-Э-В/22 от 24.05.22
51.	M_009-21-1-03.13-3665	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,55	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	7,55	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	Досрочное выполнение работ подрядчиком, работы выполнены в 1 кв 2023 г.
52.	N_000-25-1-01.32-3767	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Исполнение предписания РТН №33-218-166/ПР от 03.02.2022
53.	N_008-26-5-04.30-0010	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,03	19,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,03	приобретение ВОЛС, договор №ВЭ2.6-23/0033 от 22.02.2023
54.	N_009-54-2-02.41-2239	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,22	1,00	0,00	2,00	0,00	1,69	0,00	0,22	1,00	0,00	2,00	0,00	Выполнение работ по ТП ГБУЗ РК Ухтинская городская поликлиника Дог. № СПБ80-32499Ц/21 от 01.03.22
55.	O_009-52-1-05.40-0211	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 Усинские торговые ряды, ООО Дог. № СПБ80-23200И/21 от 13.12.21
56.	N_009-55-1-05.40-2504	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 Северлеспинас, ООО Дог. № КОМ-00497-Б-Ю/22 от 28.03.22

ООО «МЭКОМ»

57.	F_000-55-1-01.32-0056	16,06	0,00	7,18	0,00	0,00	0,00	0,00	17,14	0,00	7,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Капитализация процентов по кредиту
-----	-----------------------	-------	------	------	------	------	------	------	-------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------------------------------------

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %



Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 1 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %



Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 1 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

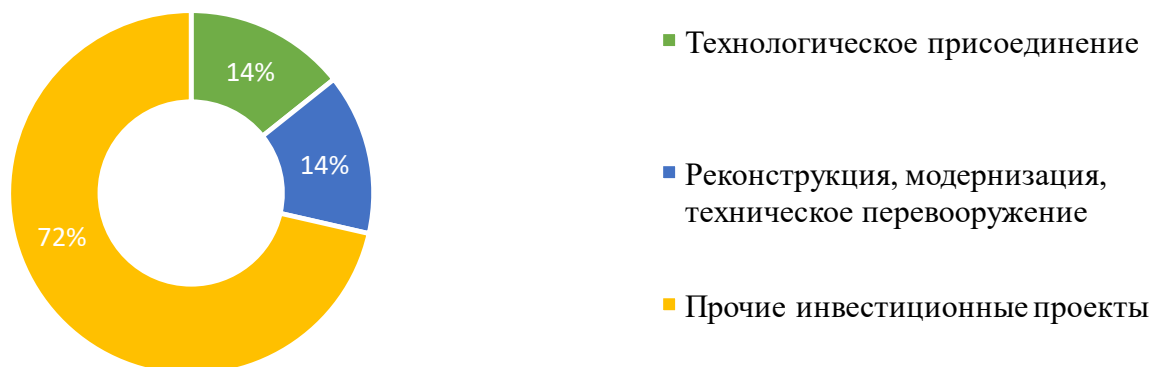


Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 1 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

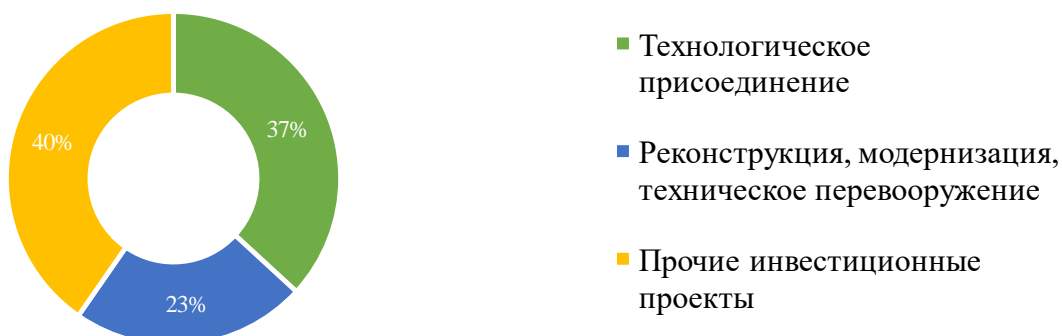
Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %

Рис. 4 – ИП категории №2, в отчете за 1 квартал 2023 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 1 квартал 2023 года. На основании формы 18 проанализировано 569 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 569 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 89 проектах, не достигнуты также в 480 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 0,8 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 12,5 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 3,6 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 20,0 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. достигнуты на 2,3 % 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,	29,80	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	29,80	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	—
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,	40,65	0,40	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	40,65	0,40	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 увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	43,50	0,50	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	43,50	0,50	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	0,00	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,	50,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	50,00	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	—
7	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	2,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,00	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	—
8	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	31,64	10,42	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	31,64	10,42	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	—
9	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	1,47	0,19	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,47	0,19	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	—
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,	0,82	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,82	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	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	1,41	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	1,41	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	—
13	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	69,90	0,91	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	69,90	0,91	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	—
14	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	58,40	0,23	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	58,40	0,23	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 увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	318,08	13,44	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	318,08	13,44	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	—
16	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	17,21	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	17,21	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	—
17	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	0,73	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,73	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	—
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,	80,70	31,81	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	80,70	31,81	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	—
19	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	22,00	2,55	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	22,00	2,55	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	—
20	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	504,83	90,67	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	504,83	90,67	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	—
21	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии			
0	ВСЕГО,	5406,56	124,09	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	5406,56	124,09	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,	10,39	1,74	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	10,39	1,74	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	—

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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 0,7 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 14,1 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 44,4 % 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,	32,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	32,00	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	—
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,	2,44	0,25	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2,44	0,25	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,	0,00	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 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,	3,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	3,00	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	—
7	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 35 кВ			
0	ВСЕГО,	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто

0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,17	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	—
8	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 10 кВ			
0	ВСЕГО,	302,12	43,21	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	302,12	43,21	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	—
9	показатель замены линий электропередачи; на уровне напряжения 6 кВ			
0	ВСЕГО,	14,65	0,31	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	14,65	0,31	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,	74,48	12,42	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	74,48	12,42	Плановое значение не 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	—
11	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 110 кВ			
0	ВСЕГО,	9,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	9,00	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	—
12	показатель замены выключателей; 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	—
13	показатель замены выключателей; 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	—
14	показатель замены выключателей; 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	—
15	показатель замены выключателей; на уровне напряжения 0,4 кВ			
0	ВСЕГО,	0,00	4,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,00	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	—
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	—

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,	-0,419967	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,419967	0,000000	Плановое значение не 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,	-0,101934	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	-0,101934	0,000000	Плановое значение не 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,	0,000000	0,000000	—
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	0,000000	0,000000	—
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	—

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 ($N_{сд_тпр}$);

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. достигнуты на 26,1 % 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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала 2023 г. достигнуты на 56100,0 % 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,	13 954	3 638	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	13 954	3 638	Плановое значение не достигнуто
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, 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,	1,00	561,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1,00	561,00	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	—

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 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 1 квартала

2023 г. достигнуты на 4,5 % 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 1 квартала 2023 г., достигнуты на 20,8 % 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 1 квартала 2023 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,	1 995,17	88,90	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1 995,17	88,90	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,	9,53	1,98	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	9,53	1,98	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 (Фтррр);			
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 1 квартала 2023 г. достигнуты на 7,3 % 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 1 квартала 2023 г. достигнуты на 30,8 % 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,	387,23	28,12	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	387,23	28,12	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,	849,13	261,44	Плановое значение не достигнуто
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	849,13	261,44	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 1 квартала 2023 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 1 квартала 2023 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 18 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств

по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 17. «Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 квартал 2023 года.

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

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

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

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

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 1 квартал 2023 года представлен в таблице.

Таблица №18 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

ПАО «Россети Северо-Запада», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2023		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(без НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	720,99	792,11	71,11	10
2	Технологическое присоединение	661,64	606,19	-55,45	-8
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	26,24	82,38	56,14	214
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,03	0,03	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,41	0,41	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	33,11	103,11	69,99	211
8	Мурманская область	28,54	41,38	12,83	45
9	Псковская область	30,39	157,38	127,00	418
10	Республика Карелия	98,25	113,77	15,53	16
11	Архангельская область	31,69	95,52	63,83	201
12	Новгородская область	20,66	105,20	84,54	409
13	Вологодская область	443,58	171,54	-272,04	-61
14	Республика Коми	67,88	107,31	39,43	58

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 792,11 млн руб. без НДС, что на 10% выше плановых значений в отчетном периоде.

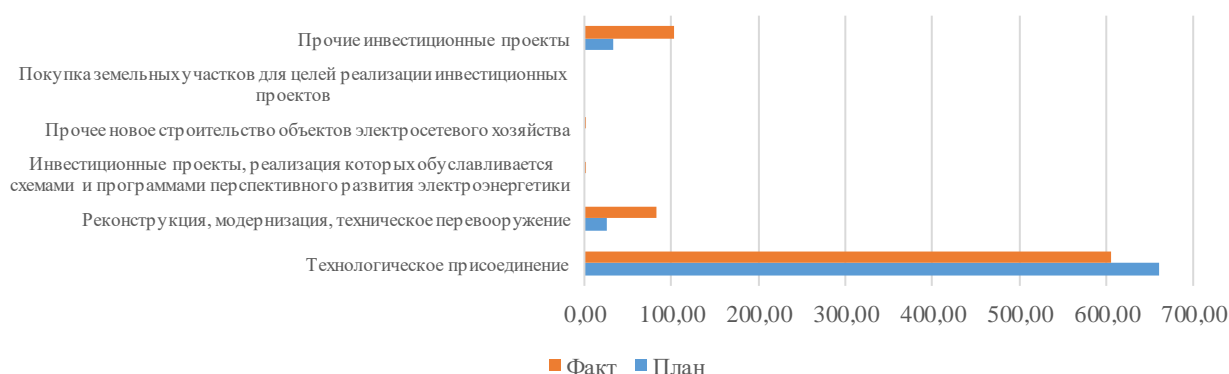


Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам I квартал 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 770 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период 2023 года запланировано 57 инвестиционных проекта на сумму 720,99 млн. руб. (без НДС), в рамках плановых значений освоение проведено по 51 проекту на сумму 550,8 млн. руб. (без НДС),

из которых по 34 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 23 – большей. По 2 инвестиционным проектам на сумму 0,01 млн. руб. освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 178 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово в размере 241,3 млн.руб., в том числе, по 90 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 1 квартал 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 кв.2023)	720,99	57		
2	Фактическое освоение, в том числе:	792,11	229	10	302
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	550,77	51	-24	-11
2.1.1.	без отклонений	0,01	2	-100,0	-96
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	470,56	21	-35	-63
2.1.2.	с недоосвоением	80,19	28	-89	-51
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	241,34	178	30	78
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 кв.2023 года (нд) ²	57,08	90	7	39
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	6	-100	-89

Из 233 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых данных, было выявлено 6 инвестиционный проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, ука-

² НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

занные 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 (227 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за отчетный период от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Северо-Запада» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа проектов с отрицательным значением освоения капитальных вложений и по которым указаны причины отклонения, по 29 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 425,12 млн. руб. По 11 инвестиционным проектам причиной недоосвоения стал перенос или продление сроков выполнения, по 6 проектам сложилась экономия по факту проведения торгово-закупочных процедур или досрочного исполнения договора.

На рисунке ниже сгруппированы причины отклонений от плановых данных при освоении капитальных вложений в отчетном 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-Запада» за 1 квартал 2023 года, ед.

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

Так же по 198 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.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению 70 проектов (35%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 483,63 млн.руб.

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

1. Выполнение договоров по ТП (70 проектов);
2. Реализация договора выноса (37 проектов);
3. Досрочное выполнение (31 проектов).
4. Прочее.



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

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2023 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 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2023 года, приведенная в форме 13 «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-Запада», 1 квартал 2023 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2023		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	678,79	634,29	-44,50	-7
2	Технологическое присоединение	571,136	434,883	-136,254	-24
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	98,961	96,553	-2,408	-2
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,000	0,000	0,000	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,000	0,000	0,000	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,000	0,000	0,000	-
7	Прочие инвестиционные проекты	8,695	102,854	94,159	1 083

Из 35 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 678,79 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 21 инвестпроекту на сумму 439,19 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 50 инвестиционным проектам на сумму 195,10 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 1 квартал 2023 года, определено в количестве 31 проекта на сумму 44,7 млн. руб. без НДС.

Таблица №21 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 квартал 2023 года, ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План принятия ОС к бухгалтерскому учету (1 кв. 2023)	678,79	35		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	634,29	71	-7	103
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	439,19	21	-35	-40
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	376,98	13	-44	-63
2.1.2.	с недоосвоением	62,21	8	-91	-77
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	195,10	50	31	70
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 кв. 2023 года (нд)	44,70	31	7	44
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	14	-100	-60

Из 85 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений, было выявлено 6 проектов с размером ввода ОС 61,03 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 79 титулов. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 19 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 14 инвестиционных проектов, основные средства по которым были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 420,46 млн. руб. без НДС. Основной причиной невыполнение плановых значений по 9 проектам является заключение дополнительного соглашения №1 о продлении сроков выполнения работ по договору № 132 от 12.09.2022 ООО "Коннект", а также по причине согласования переноса сроков МЧС России по РК по предписаниям об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности до 01.06.2023.

Из 60 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, 47% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 18% – на инвестиционные проекты, по которым произошел перенос сроков исполнения на более поздний период: по причине неисполнения договорных обязательств подрядчиком, так и организационные мероприятия, требующие длительное согласование.



Рис. 8 – Распределение количества проектов, по которым отмечено невыполнение плана по вводу основных средств, ед.

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.

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

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

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

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

Таблица №22 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 кв. 2023г.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 кв. 2023г.				
		Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	Оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	1 983,7	54,3	887,4	888,4	153,6	792,1	26,8	225,7	417,6	122,0
2	Технологическое присоединение	1 204,3	46,8	652,4	414,9	90,2	606,2	21,4	190,2	313,0	81,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	405,4	5,8	225,9	116,2	57,5	82,4	4,5	31,9	8,6	37,4
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	7,7	0,3	7,2	0,0	0,1	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	366,3	1,4	1,9	357,4	5,7	103,1	0,6	3,6	96,0	2,9
8	Мурманская область	206,7	9,2	77,1	97,4	23,0	41,4	3,5	12,7	7,9	17,3
9	Псковская область	401,9	8,1	92,0	280,4	21,5	157,4	6,3	48,6	86,5	16,0
10	Республика Карелия	328,4	9,9	163,6	133,7	21,1	113,8	2,5	33,9	56,7	20,7
11	Архангельская область	119,1	3,9	24,8	77,7	12,8	95,5	3,4	22,2	57,9	12,1
12	Новгородская область	136,6	2,8	74,6	42,0	17,3	105,2	2,9	35,1	55,4	11,8
13	Вологодская область	640,1	18,1	395,5	192,1	34,4	171,5	3,8	35,1	112,9	19,7
14	Республика Коми	150,9	2,3	59,9	65,1	23,6	107,3	4,4	38,1	40,4	24,4

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 1 679,60 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 1 983,71 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 18%.

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

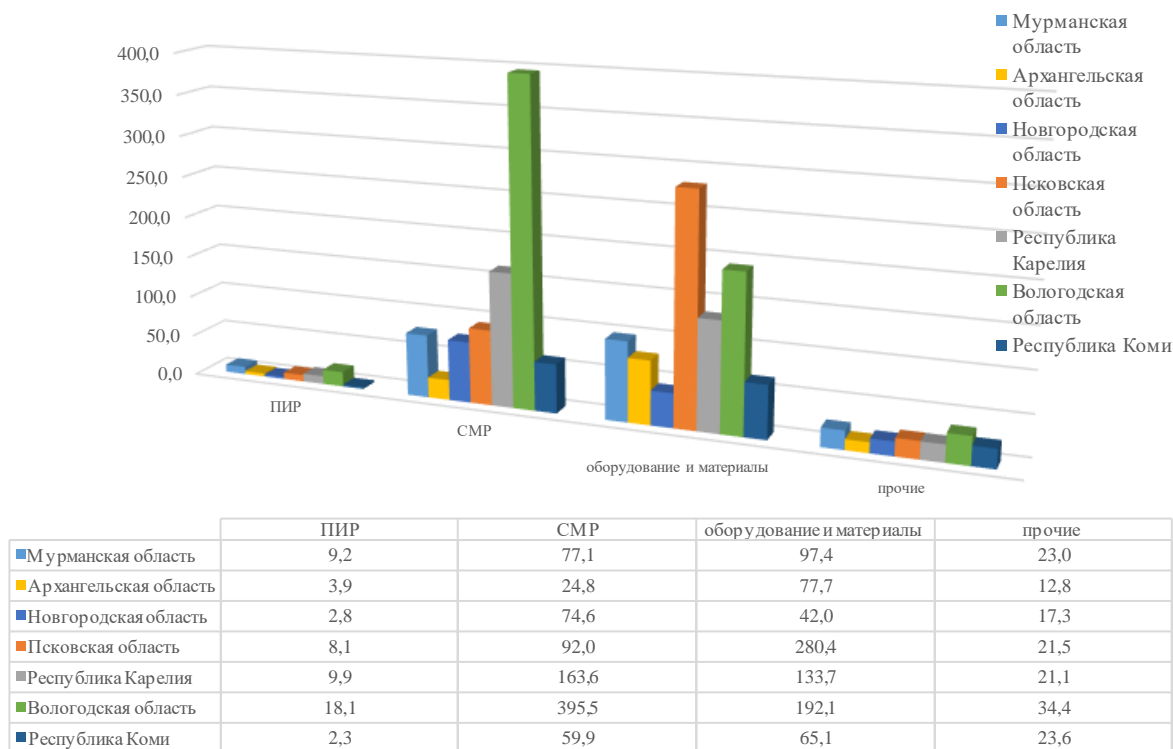


Рис. 9 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом I квартал 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Финансирование статей «Строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования» и «Оборудование и материалы» в целом по Обществу и составило по 45% каждая.

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

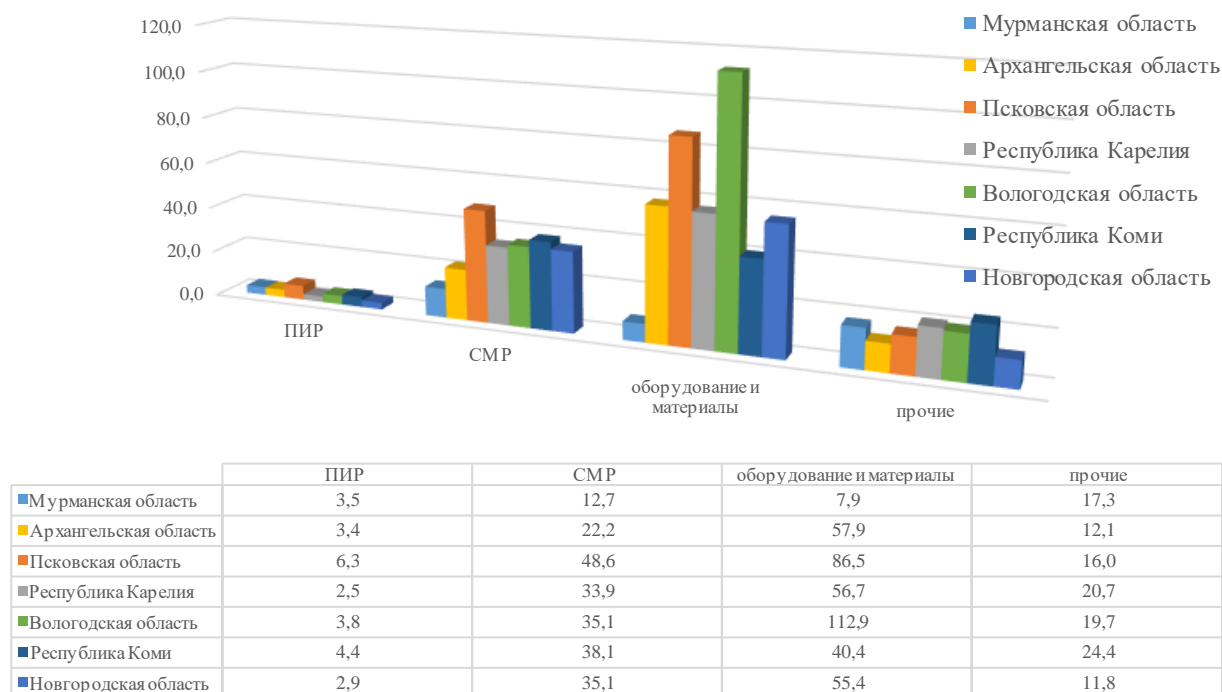


Рис. 10 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом I квартал 2023 года ПАО «Россети Северо-Запада»

«Оборудование и материалы» в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества составляет 53% в общей доле фактически освоенных капитальных вложений.

По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению со технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном периоде отмечается отсутствие значительных отклонений, что свидетельствует о постоянстве единого подхода к финансированию и освоению капитальных вложений при реализации инвестиционной программы.

Анализ причин отклонений фактических показателей от плановых в части финансирования и освоения капитальных вложений за 1 квартал 2023 года представлен в разделах в 8.8.1.

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-Запада», 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 10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», Форма 11 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», Форма 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2023 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 983,7 млн руб. при плановых данных в 1 679,6 млн руб. (с НДС). Недовыполнение плановых значений составил 18%.

Таблица №23 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 квартал 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2023		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(с НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 679,6	1 983,7	304,1	18
2	Технологическое присоединение	1 147,7	1 204,3	56,6	5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	184,8	405,4	220,6	119
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,0	7,7	7,7	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	-
7	Прочие инвестиционные проекты	347,2	366,3	19,1	6
8	Мурманская область	173,4	206,7	33,3	19
9	Псковская область	271,9	401,9	130,0	48
10	Республика Карелия	278,9	328,4	49,5	18
11	Архангельская область	107,1	119,1	12,0	11
12	Новгородская область	98,1	136,6	38,5	39
13	Вологодская область	566,4	640,1	73,7	13
14	Республика Коми	183,8	150,9	-32,9	-18

Общее количество проектов, запланированных к финансированию в отчетном периоде, составило 179 титулов. Фактически же из 179 (общее количество проектов в утвержденной ИПР 770 титулов) на сумму 1 679,6 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 155 проектов на сумму 1 518,2 млн. руб. с НДС, из которых по 66 проектам объемы финансирования составили величину 530,7 млн. руб., что меньше планового значения, по 31 проектам (969,7 млн. руб.) – перевыполнение плана финансирования. По 58 инвестиционным проектам финансирование на сумму 17,8 млн. руб. проведено без отклонений.

Также, в ходе анализа было выявлено 204 инвестиционных проекта с объемом финансирования 465,5 млн. руб., которые были профинансированы вне

плана, в том числе 100 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 86,9 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2023 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД».

Также, в ходе анализа было выявлено 24 проектов (13% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица №24 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 квартал 2023г., ПАО «Россети Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования 1 кв.2023	1 679,6	179		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	1 983,7	359	18	101
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	1 518,2	155	-10	-13
	с перевыполнением финансирования	969,7	31	-42	-83
	с неполным финансированием	530,7	66	-68	-63
	без отклонений	17,8	58	-99	-68
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	465,5	204	23	57
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд)	86,9	100	4	28
3	Проекты, включенные в план финансирования 1 кв.2023, но с отсутствием финансирования	0,0	24	-100	-87

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (325 ед.) выявлено 19 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2023 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 – 306 ед. – в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 76 проектам – недофинансирование, а по 230 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

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

1. Экономия (30 проектов):
 - Финансирование, проведенное в предыдущем периоде;
 - Сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - Досрочное выполнение работ.
2. Перенос срок выполнения на более поздний период (12 проектов);
 - в связи с отказом собственника земельного участка в прохождении ВЛ и необходимостью пересмотра трассы ВЛ с оформлением всех необходимых правоустанавливающих документов.
3. Прочее.

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



Рис. 11 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2023 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 39%.

Существенный вклад в превышение плановых значений финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование капитальных вложений по 230 инвестиционным проектам с размером финансирования 890,17 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 100 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 72 титулов (31%).

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

1. Выполнение договоров по ТП (72 проектов);
2. Досрочное исполнение (54 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Досрочная поставка.
 - Досрочное финансирование.
 - Финансирование работ, проведенных в прошлом периоде.
3. Реализация договор по выносу сетей (35 проектов).
4. Прочее.

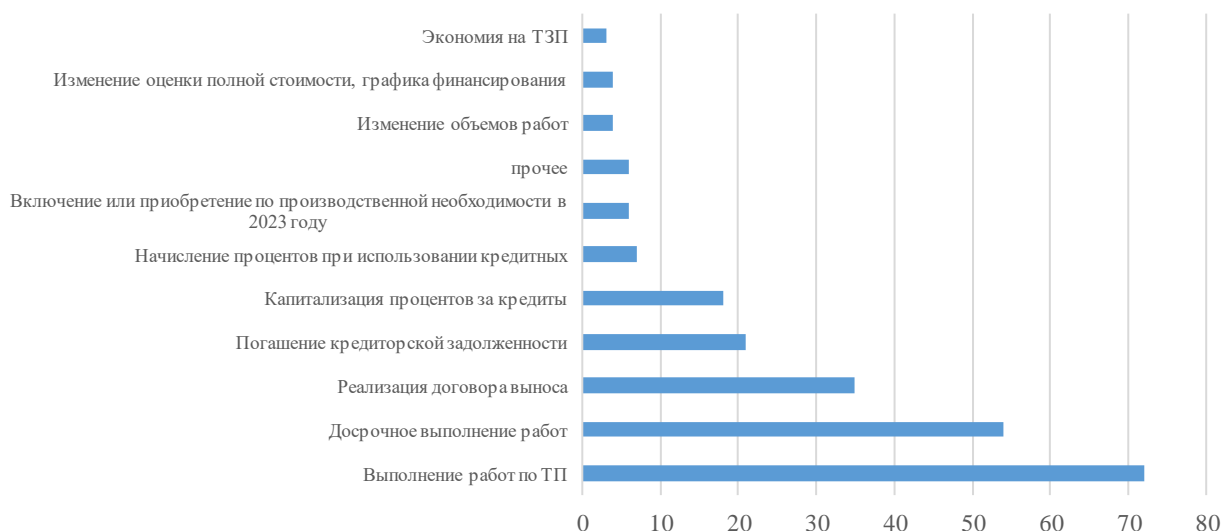


Рис. 13 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2023 г.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 квартал 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

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

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

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год. Поэтому экспертная организация не делает выводы об исполнении или неисполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования по истечении 1 квартал 2023 года и, соответственно, не проводит анализ отклонений в отчете о финансировании инвестиционной программы в разрезе ее источников.

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.
Таблица №25 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за отчетный период, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2023 год			1 квартал 2023		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государственным	иные источники финансирования
1	2	3	6	7	8	11	12
1	Всего	7 542,43	2 305,70	5 236,74	1 983,71	566,80	1 416,91
2	Технологическое присоединение	3 226,19	539,42	2 686,77	1 204,31	258,12	946,19
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 112,93	1 237,46	1 875,47	405,39	200,70	204,70
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	40,00	40,00	0,00	0,03	0,03	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	19,40	0,00	19,40	7,68	0,00	7,68
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	1 143,92	488,82	655,10	366,30	107,95	258,35
8	Мурманская область	922,50	0,00	922,50	206,69	0,00	206,69
9	Псковская область	1 913,55	516,45	1 397,09	401,90	143,21	258,70
10	Республика Карелия	1 075,40	980,51	94,89	328,42	213,01	115,41
11	Архангельская область	448,37	92,17	356,20	119,12	38,80	80,32
12	Новгородская область	595,00	0,00	595,00	136,57	0,00	136,57
13	Вологодская область	1 469,63	449,29	1 020,34	640,11	150,70	489,41
14	Республика Коми	1 117,99	267,27	850,72	150,89	21,08	129,81

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 26 процентов от запланированного на 2023 год. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, также, как и финансирование проектов за счет иных источников финансирования проведены на 25% и 27% соответственно.



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

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

Таблица №26 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Северо-Запада» 1 квартал 2023г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"			Мурманская область			Псковская область			Республика Карелия			Архангельская область			Новгородская область			Вологодская область			Республика Коми		
		План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%	План 2023г.	Факт 1 кв.23	%
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)	49 198	14 558	30	8 152	2 468	30	5 817	1 576	27	8 474	2 633	31	7 040	2 050	29	4 957	1 595	32	7 243	2 015	28	7 515	2 222	30
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	46 901	12 983	28	7 939	2 340	29	5 045	1 426	28	7 805	2 149	28	6 393	1 838	29	5 059	1 491	29	7 162	1 884	26	7 497	1 854	25
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	2 297	1 576	69	213	128	60	771	149	19	669	483	72	647	212	33	-103	104	-101	81	132	163	18	368	2 035
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-2 622	-375	14	-603	-114	19	342	-7	-2	-74	-31	42	-831	-79	9	-488	-88	18	-249	21	-8	-720	-76	11
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-326	1 201	-369	-390	14	-4	1 113	142	13	595	452	76	-184	133	-72	-591	15	-3	-168	152	-91	-702	292	-42
6	Налог на прибыль	-38	251	-666	-3	23	-714	-5	35	-701	-3	27	-773	-5	31	-656	-5	30	-604	-7	49	-656	-9	56	-634
7	Чистая прибыль (убыток)	-288	950	-330	-386	-9	2	1 118	107	10	599	426	71	-179	102	-57	-586	-15	2	-161	103	-64	-693	236	-34
8	Дебиторская задолженность на конец периода	6 340	5 310	84	1 334	832	62	436	525	120	748	771	103	1 440	1 296	90	519	630	121	1 112	548	49	750	708	94
9	Кредиторская задолженность на конец периода	5 838	17 227	295	917	2 689	293	555	1 650	298	964	1 745	181	771	1 378	179	890	1 196	134	714	1 425	200	1 028	7 144	695
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 048	8 612	28	10 246	2 726	27	1 952	562	29	3 667	1 129	31	3 256	919	28	3 258	895	27	4 153	1 153	28	4 516	1 227	27
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	7 542	1 984	26	922	207	22	1 914	402	21	1 075	328	31	448	119	27	595	137	23	1 470	640	44	1 118	151	13
11.1.	Собственные средства:	4 307	1 265	29	176	12	7	1 203	239	20	1 075	230	21	288	53	18	173	12	7	975	640	66	416	78	19
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 517	573	38	63	11	17	485	24	5	434	101	23	44	8	18	130	6	5	361	416	115	0	8	-
	амортизация	1 883	471	25	0	0	-	516	143	28	557	117	21	92	39	42	0	0	-	449	151	34	267	21	8
	возврат НДС	719	176	25	88	0	0	200	72	36	82	12	14	0	0	-	40	5	14	161	48	30	147	39	27
	прочие собственные средства	189	45	24	26	2	6	1	0	39	2	0	25	152	6	4	3	1	26	3	26	768	2	9	513
11.2.	привлеченные средства-кредиты	3 235	718	22	746	194	26	711	163	23	0	98	-	161	66	41	422	124	29	494	0	0	702	73	10

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 квартал 2023 является промежуточным этапом исполнения финансового плана Общества, и в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, указывает фактические значения показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день квартальной отчетности отчетного года. И говорить об отклонении фактических данных можно будет только на этапе исполнения плана финансирования по окончании 12 месяцев. По прошествии отчетного периода можно сказать только о предварительном итоге в процентном отношении ко всему плановому периоду.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2023, что свидетельствует об приостановлении поступлений платежей от дебиторов. А также рост кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться медленнее. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2023 года составляет 0,3. Принято считать, что оптимальное значение должно составлять 0,9-1, это говорит о том, что в обществе привлечены значительные заемные ресурсы.

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 1 квартал 2023 года, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года, 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 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 1 квартал 2023 года. На основании формы 18 проанализировано 569 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 569 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 89 проектах, не достигнуты также в 480 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 18 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 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 1 квартал 2023 года.

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 1 квартал 2023 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 983,7 млн руб. при плановых значениях в 1 679,6 млн руб. (с

НДС). Перевыполнение плановых значений составило 18%, из них по филиалам:

Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 кв.2023		Факт 1 кв.2023	
		шт	млн. руб. с НДС	шт	млн. руб. с НДС
2	3	4	5	6	7
Мурманская область	101	33	173,37	40	206,69
Псковская область	197	33	271,94	66	401,90
Республика Карелия	112	40	278,87	63	328,42
Архангельская область	71	10	107,13	48	119,12
Новгородская область	64	21	98,09	33	136,57
Вологодская область	106	29	566,43	47	640,11
Республика Коми	119	13	183,77	62	150,89
Всего	770	179	1 679,60	359	1 983,71

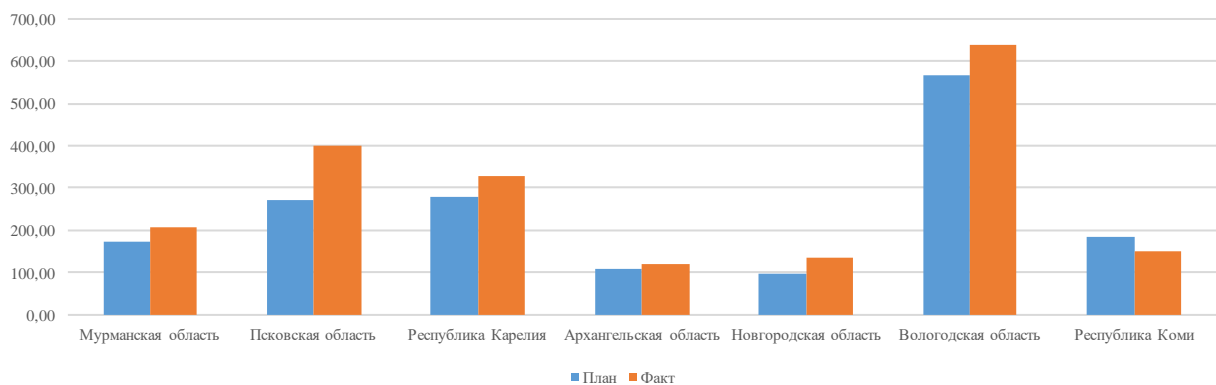


Рис. 14 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2023 года

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.

В перевыполнении плана по финансированию капитальных вложений преобладают проекты по проведению технологического присоединения потребителей.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за 1 квартал 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

- по случаям превышения финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;
- по случаям наличия не достижения плановых объемов финансирования капитальных вложений для инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными.

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам отчетного периода 2023 г. ПАО «Россети Северо-Запада»: объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 792,11 млн. руб. без НДС, что на 10% выше плановых значений в отчетном периоде, в том числе из них по филиалам:

Филиалы ПАО "Россети Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 кв.2023		Факт 1 кв.2023	
		шт	млн. руб. без НДС	шт	млн. руб. без НДС
2	3	4	5	6	7
Мурманская область	101	5	28,54	15	41,38
Псковская область	197	2	30,39	33	157,38
Республика Карелия	112	23	98,25	44	113,77
Архангельская область	71	3	31,69	37	95,52
Новгородская область	64	3	20,66	16	105,20
Вологодская область	106	18	443,58	33	171,54
Республика Коми	119	3	67,88	51	107,31
Всего	770	57	720,99	229	792,11

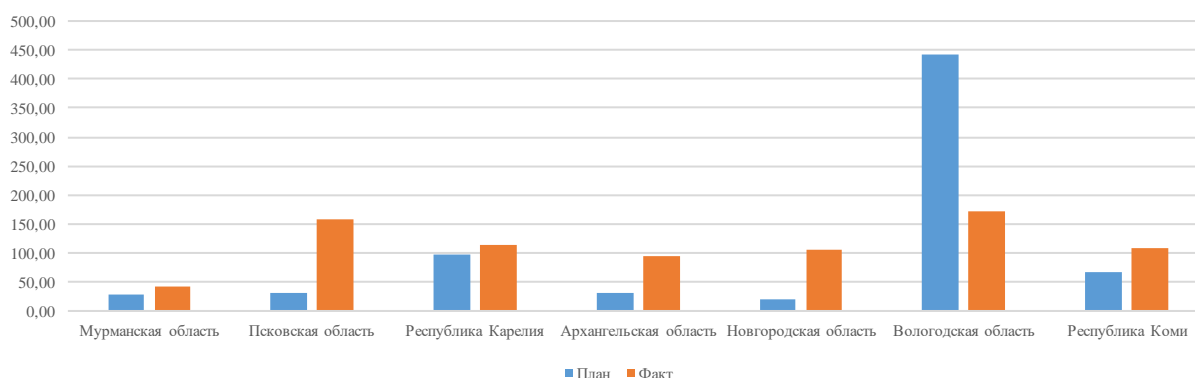


Рис.15 – Динамика освоения капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «Россети Северо-Запада», 1 квартал 2023 года

Отклонения в плане по освоению капитальных вложений сложились по незначительному количеству проектов – 29 титулов. Продление договоров и перенос сроков исполнения на более поздний период по причине предписаний

об устранении выявленных нарушений требований пожарной безопасности, явилось неисполнения по 11 проектам из них.

Основной причиной внепланового исполнения освоения капитальных вложений в отчетном периоде является исполнение договоров по технологическому присоединению в количестве 70 титулов.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Северо-Запада» за отчетный период 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

По результатам проведения проверки наличия и обоснованности отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений экспертная организация отмечает необходимость совершенствования системы планирования графиков выполнения работ и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.

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 2023 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)	

По учету основных средств и нематериальных активов	
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)	
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	
Карточка учета нематериальных активов	Постановление Госкомстата РФ от 30.10.1997 № 71а

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;

- с) 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 1 квартал 2023 года 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 1 квартал 2023 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

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

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 1 квартал 2023 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами I_000-31-1-01.32-2152, J_000-31-1-01.32-2210, M_009-21-1-03.13-3665.

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

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

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

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

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

Для формирования полной стоимости согласно условиям договора по части объектов применяется коэффициент снижения подрядчика (коэффициент договорной цены).

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

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

По части объектов работы завершены полностью в 1 квартале 2023 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документацией.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным

способом, например, инвестиционный проект с идентификатором J_000-33-1-03.13-2752.

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, инвестиционные проекты с идентификаторами K_000-15-1-07.10-0082, L_000-76-1-07.10-0066.

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 Се-

веро-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 1 квартал 2023 года.

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 1 квартал 2023 года.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Северо-Запад» за 1 квартал 2023 года, 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.

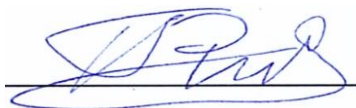
Эксперты ООО «МЭКОМ»:



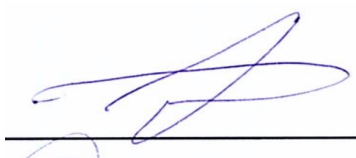
Мальнев Алексей Николаевич



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 1 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**




































































































































































































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 I квартал 2023 года	
	H0515_1047855175785_10 H0515_1047855175785_17 H0515_1047855175785_20_5 H0515_1047855175785_11 H0515_1047855175785_18 H0515_1047855175785_20_6 H0515_1047855175785_12 H0515_1047855175785_19 H0515_1047855175785_20_7 H0515_1047855175785_13 H0515_1047855175785_20_1 H0515_1047855175785_20_8 H0515_1047855175785_14 H0515_1047855175785_20_2 H0515_1047855175785_Отчет о выполненных закупках H0515_1047855175785_15 H0515_1047855175785_20_3 H0515_1047855175785_СтиКП H0515_1047855175785_16 H0515_1047855175785_20_4	
2.1	Папка Архэнерго	
	Паспорт ИП 000-11-1-01.12-2282 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006 Паспорт ИП 000-13-1-02.41-0002 Паспорт ИП 000-15-5-01.32-0001 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0004 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3761 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2119 Паспорт ИП 000-13-1-07.10-0060 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0045 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2672 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3786 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2121 Паспорт ИП 000-14-1-01.32-1195 Паспорт ИП 003-15-1-05.20-0047 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2674 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3800 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2128 Паспорт ИП 000-14-1-01.41-2286 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2677 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3816 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0007 Паспорт ИП 000-14-1-04.40-0018 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2642 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3817 Паспорт ИП 000-12-1-07.10-0064 Паспорт ИП 000-14-1-07.30-0023 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2643 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2598 Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0002 Паспорт ИП 000-15-1-04.30-0001 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-1923 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0526 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2599 Паспорт ИП 000-12-5-07.10-0003 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0014 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-2539 Паспорт ИП 009-12-1-05.40-0697 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2609 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1317 Паспорт ИП 000-15-1-07.10-0082 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3046 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2023 Паспорт ИП 000-11-1-02.32-2612 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1332 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0055 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3060 Паспорт ИП 009-12-2-03.31-2026 Паспорт ИП 000-11-1-02.41-2570 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0004 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0061 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3108 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1410 Паспорт ИП 000-11-1-03.21-2529 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0005 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0063 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-3109 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1446 Паспорт ИП 000-11-1-04.20-0028 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0006 Паспорт ИП 000-15-1-07.30-0070 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0711 Паспорт ИП 009-14-1-03.13-1188 Паспорт ИП 000-11-1-04.40-0021 Паспорт ИП 000-13-1-02.32-0007 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615 Паспорт ИП 009-11-2-02.33-0002	69 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	
	F_004-23-1-01.21-0012 K_003-26-1-05.20-0023 K_004-21-1-01.21-0069 M_000-21-1-01.32-4103 M_009-21-1-03.13-3665 F_004-25-1-01.21-0013 K_004-21-1-01.12-3761 K_004-21-1-01.21-0070 M_000-21-1-06.10-0003 M_009-21-1-03.13-3666 F_008-26-5-04.30-0001 K_004-21-1-01.12-3762 K_004-21-1-01.21-0071 M_000-21-1-06.10-0004 M_009-21-2-01.21-0210 F_008-26-5-04.30-0002 K_004-21-1-01.12-3763 K_004-21-1-01.21-0073 M_000-21-1-06.10-0005 M_009-24-1-03.13-0044 F_008-26-5-04.30-0003 K_004-21-1-01.12-3764 K_004-22-1-01.21-0028 M_000-21-1-06.10-0006 M_009-25-2-01.12-0113 F_008-26-5-04.30-0004 K_004-21-1-01.12-3765 K_004-23-1-01.12-0010 M_000-21-1-06.10-0009 N_000-21-1-01.41-6802 F_008-26-5-04.30-0005 K_004-21-1-01.21-0049 K_004-23-1-01.21-0023 M_000-22-1-03.13-0062 N_000-22-1-01.32-3752 G_004-23-1-01.12-0007 K_004-21-1-01.21-0053 K_004-23-1-01.21-0024 M_000-22-1-06.10-0005 N_000-25-1-01.32-3767 G_004-23-1-01.21-0013 K_004-21-1-01.21-0054 K_007-21-1-01.32-4033 M_000-22-1-06.10-0006 N_000-25-1-01.41-6301 L_000-22-1-01.21-0022 K_004-21-1-01.21-0055 K_007-21-1-01.32-4034 M_000-22-1-06.10-0007 N_008-26-5-04.30-0010 L_000-26-6-11.00-0002 K_004-21-1-01.21-0057 K_007-21-1-01.32-4035 M_000-22-1-06.10-0008 N_009-21-1-03.13-3669 L_004-21-1-01.12-3752 K_004-21-1-01.21-0058 K_007-21-1-01.32-4036 M_000-23-1-06.10-0026 N_009-21-2-05.20-0587 L_004-21-1-01.12-3753 K_004-21-1-01.21-0060 K_007-25-1-01.32-3729 M_000-23-1-06.10-0027 N_009-21-2-05.20-0622 L_004-21-1-01.21-0027 K_004-21-1-01.21-0061 K_008-26-5-04.30-0013 M_000-23-1-06.10-0028 N_009-23-1-03.21-0009 L_004-21-1-01.21-0037 K_004-21-1-01.21-0062 K_009-21-1-03.13-0108 M_000-25-1-06.10-0010 N_009-23-2-05.20-1157 L_004-23-1-01.21-0017 K_004-21-1-01.21-0063 L_000-21-1-01.32-4097 (CMP) M_000-25-1-06.10-0011 N_009-25-2-01.32-3786 L_008-26-5-04.30-0006 K_004-21-1-01.21-0064 L_000-21-1-01.32-4097 M_000-25-1-06.10-0013 O_000-21-1-01.41-6850 L_008-26-5-04.30-0007 K_004-21-1-01.21-0065 L_003-26-1-05.20-0023 M_000-26-1-07.10-0218 O_000-25-1-01.41-6347 K_003-26-1-05.20-0020 K_004-21-1-01.21-0066 L_003-26-1-05.20-0026 M_004-21-1-01.12-3766 O_009-21-1-05.20-0665 K_003-26-1-05.20-0021 K_004-21-1-01.21-0067 L_008-26-5-04.30-0009 M_004-21-1-01.12-3767 O_009-25-2-01.32-3795 K_003-26-1-05.20-0022 K_004-21-1-01.21-0068 M_000-21-1-01.32-4103 (CMP) M_008-26-5-04.30-0008	104 проекта
2.3	Папка - Карелэнерго	
	Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2032 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0051 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-1736 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0001 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0001 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2130 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0052 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-2970 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0002 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0010 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2152 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0054 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3045 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0003 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0012 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2210 Паспорт ИП 000-32-1-04.40-0055 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3125 Паспорт ИП 000-33-1-06.70-0007 Паспорт ИП 003-34-1-05.20-0013 Паспорт ИП 000-31-1-01.32-2212 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0001 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3126 Паспорт ИП 000-33-5-01.32-0047 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2898 Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1990 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0002 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3128 Паспорт ИП 000-33-5-01.33-0023 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-2912 Паспорт ИП 000-31-1-01.33-1991 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0003 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3130 Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0055 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3024 Паспорт ИП 000-31-1-03.13-0981 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0004 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3133 Паспорт ИП 000-33-5-01.41-0056 Паспорт ИП 004-33-1-01.12-3030 Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0001 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0005 Паспорт ИП 000-33-1-01.32-3135 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0043 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3031 Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0002 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0006 Паспорт ИП 000-33-1-01.33-2997 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0059 Паспорт ИП 004-33-1-01.21-3041 Паспорт ИП 000-31-1-06.70-0112 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0007 Паспорт ИП 000-33-1-01.33-3070 Паспорт ИП 000-33-5-04.40-0067 Паспорт ИП 008-32-1-04.40-0212 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0133 Паспорт ИП 000-32-1-06.10-0008 Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3043 Паспорт ИП 000-33-5-07.30-0005 Паспорт ИП 009-31-1-03.13-0992 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0136 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0004 Паспорт ИП 000-33-1-01.41-3119 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0079 Паспорт ИП 009-31-2-02.33-1891 Паспорт ИП 000-31-1-07.30-0138 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0006 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2752 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0083 Паспорт ИП 009-32-2-01.32-2537 Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0016 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0007 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2764 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0085 Паспорт ИП 009-32-2-01.33-2545 Паспорт ИП 000-32-1-01.12-0017 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0008 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2777 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0090 Паспорт ИП 009-33-1-03.13-2798 Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0023 Паспорт ИП 000-32-1-06.70-0009 Паспорт ИП 000-33-1-03.13-2796 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0102 Паспорт ИП 009-32-2-01.32-3174 Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0044 Паспорт ИП 000-32-5-01.41-0001 Паспорт ИП 000-33-1-04.20-2945 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0105 Паспорт ИП 009-32-3-03.13-0999 Паспорт ИП 000-32-1-03.13-0045 Паспорт ИП 000-32-5-03.32-0001 Паспорт ИП 000-33-1-04.40-0053 Паспорт ИП 000-34-1-07.10-0106	110 проектов

№	Описание материала	Примечание
2.4	Папка - Колэнерго	
	<div> <div>  ИП 000-41-1-01.12-0245  ИП 000-41-1-07.10-0047  ИП 000-42-1-04.60-0915  ИП 003-43-1-05.20-0003  ИП 008-43-1-04.30-0954 </div> <div>  ИП 000-41-1-01.21-0245  ИП 000-41-2-01.11-0735  ИП 000-42-1-04.60-0916  ИП 003-43-1-05.20-0004  ИП 008-43-1-04.30-0959 </div> <div>  ИП 000-41-1-01.33-1049  ИП 000-41-5-07.10-0009  ИП 000-42-1-04.60-0917  ИП 003-43-1-05.20-0009  ИП 009-41-1-01.11-0653 </div> <div>  ИП 000-41-1-02.21-0001  ИП 000-41-5-07.10-0011  ИП 000-42-1-04.60-0918  ИП 003-43-1-05.20-0010  ИП 009-41-1-01.11-0664 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.12-0661  ИП 000-42-1-01.12-0548  ИП 000-42-1-06.70-0001  ИП 006-41-1-04.60-0872  ИП 009-41-1-01.21-0248 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.13-0333  ИП 000-42-1-03.12-0007  ИП 000-42-1-07.10-0034  ИП 006-41-1-04.60-0873  ИП 009-41-1-01.33-1050 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.13-0334  ИП 000-42-1-03.13-0124  ИП 000-42-1-07.10-0041  ИП 006-41-1-04.60-0875  ИП 009-41-1-03.21-0878 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.13-0335  ИП 000-42-1-03.13-1034  ИП 000-42-1-07.10-0044  ИП 006-41-1-04.60-0876  ИП 009-41-1-03.32-1082 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.13-0347  ИП 000-42-1-03.13-1035  ИП 000-42-1-07.10-0048  ИП 006-41-1-04.60-0877  ИП 009-41-2-01.11-0736 </div> <div>  ИП 000-41-1-03.21-0868  ИП 000-42-1-03.21-0003  ИП 000-42-1-07.10-0054  ИП 006-41-1-04.60-0879  ИП 009-41-2-01.11-0737 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.30-0960  ИП 000-42-1-04.30-0657  ИП 000-42-1-07.30-0019  ИП 006-41-1-04.60-0881  ИП 009-41-2-01.33-1121 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.30-0963  ИП 000-42-1-04.30-0958  ИП 000-42-5-07.10-0011  ИП 006-41-1-04.60-0882  ИП 009-41-2-01.33-1134 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.30-0964  ИП 000-42-1-04.30-0959  ИП 000-43-1-06.70-0006  ИП 006-41-1-04.60-0883  ИП 009-41-2-01.33-1152 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.30-0965  ИП 000-42-1-04.30-0961  ИП 000-43-1-07.10-0002  ИП 006-41-1-04.60-0884  ИП 009-41-2-02.33-0005 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.30-0969  ИП 000-42-1-04.30-0962  ИП 000-43-1-07.30-0024  ИП 006-41-1-04.60-0886  ИП 009-41-2-03.32-0910 </div> <div>  ИП 000-41-1-04.60-0945  ИП 000-42-1-04.30-0968  ИП 000-43-5-04.30-0952  ИП 006-41-1-04.60-0888  ИП 009-42-1-01.21-0525 </div> <div>  ИП 000-41-1-06.70-1018  ИП 000-42-1-04.30-0984  ИП 000-43-5-04.30-0953  ИП 006-41-1-04.60-0890  ИП 009-42-1-03.13-1070 </div> <div>  ИП 000-41-1-06.70-1021  ИП 000-42-1-04.60-0875  ИП 000-49-1-04.30-0957  ИП 006-41-1-04.60-0891  ИП 009-42-1-04.60-0926 </div> <div>  ИП 000-41-1-07.10-0035  ИП 000-42-1-04.60-0882  ИП 003-43-1-05.20-0001  ИП 006-41-1-04.60-0892  ИП 009-42-2-01.32-0903 </div> <div>  ИП 000-41-1-07.10-0036  ИП 000-42-1-04.60-0885  ИП 003-43-1-05.20-0002  ИП 008-41-1-04.30-0001 </div> </div>	99 проек- тов
2.5	Папка - Комизэнерго	
	<div> <div>  000-51-1-01.12-0022  000-54-1-02.41-0426  000-55-1-04.30-0960  000-56-1-07.30-0137  009-51-2-01.33-0027 </div> <div>  000-51-1-01.12-0023  000-54-1-04.60-0011  000-55-1-04.40-0386  000-56-1-07.30-0143  009-51-2-03.32-0012 </div> <div>  000-51-1-01.12-0024  000-54-1-04.60-0012  000-55-1-04.40-0387  000-56-1-07.30-0144  009-52-1-05.40-0211 </div> <div>  000-51-1-01.12-0025  000-54-1-04.60-0013  000-55-1-04.60-0034  003-56-1-05.20-0004  009-52-2-02.32-0002 </div> <div>  000-51-1-03.21-0961  000-55-1-01.12-0846  000-55-1-04.60-0035  003-56-1-05.20-0005  009-52-2-03.31-0395 </div> <div>  000-51-1-04.40-0001  000-55-1-01.12-1128  000-55-1-04.60-0036  003-56-5-05.20-0001  009-54-1-01.41-5115 </div> <div>  000-52-1-02.32-0001  000-55-1-01.12-1294  000-55-1-06.40-0001  004-54-1-01.21-0542  009-54-2-01.33-0327 </div> <div>  000-52-1-02.32-0002  000-55-1-01.12-1304  000-55-2-02.32-0010  004-54-1-01.21-0543  009-54-2-02.41-2239 </div> <div>  000-52-1-02.41-0557  000-55-1-01.12-1310  000-56-1-07.10-0110  004-55-1-01.12-1314  009-55-1-03.13-1681 </div> <div>  000-52-1-02.41-0559  000-55-1-01.32-0056  000-56-1-07.10-0119  004-55-1-01.21-0009  009-55-1-03.31-2022 </div> <div>  000-52-1-03.21-0958  000-55-1-01.32-1845  000-56-1-07.10-0131  004-55-1-01.21-0010  009-55-1-04.60-0038 </div> <div>  000-52-1-03.31-1042  000-55-1-01.32-2026  000-56-1-07.10-0205  005-52-1-03.13-0214  009-55-1-05.40-2504 </div> <div>  000-52-1-04.60-0032  000-55-1-01.32-2040  000-56-1-07.10-0211  005-52-1-03.13-0216  009-55-1-05.40-2845 </div> <div>  000-52-1-04.60-0035  000-55-1-01.32-2041  000-56-1-07.10-0288  005-52-1-03.13-0217  009-55-2-01.32-1879 </div> <div>  000-52-1-06.70-0003  000-55-1-01.41-5009  000-56-1-07.20-0109  005-55-1-03.13-1642  009-55-2-01.32-1887 </div> <div>  000-52-2-01.32-0363  000-55-1-02.32-0006  000-56-1-07.20-0110  005-55-1-03.13-1668  009-55-2-01.32-1900 </div> <div>  000-53-1-03.31-1016  000-55-1-02.32-0011  000-56-1-07.20-0111  006-55-1-04.60-0031  009-55-2-01.41-3238 </div> <div>  000-54-1-01.12-0680  000-55-1-02.41-0003  000-56-1-07.30-0114  007-55-1-01.32-1846  009-55-2-02.41-0050 </div> <div>  000-54-1-01.12-0686  000-55-1-03.13-1652  000-56-1-07.30-0115  007-55-1-01.32-1848  009-55-2-02.41-0052 </div> <div>  000-54-1-01.21-0504  000-55-1-03.13-1663  000-56-1-07.30-0119  007-55-1-01.32-1849  009-55-2-02.41-0056 </div> <div>  000-54-1-01.21-0513  000-55-1-03.13-1665  000-56-1-07.30-0126  007-55-1-01.32-1870  009-55-2-03.31-2039 </div> <div>  000-54-1-01.21-0516  000-55-1-03.13-1666  000-56-1-07.30-0130  007-55-1-01.32-1876 </div> <div>  000-54-1-01.31-0284  000-55-1-03.13-1667  000-56-1-07.30-0131  009-51-1-03.32-0254 </div> <div>  000-54-1-01.41-5158  000-55-1-03.31-1881  000-56-1-07.30-0134  009-51-2-01.12-0028 </div> </div>	117 проек- тов
2.6	Папка - Новгородэнерго	
	<div> <div>  Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1955  Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009  Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063  Паспорт ИП 008-65-1-04.40-4114 </div> <div>  Паспорт ИП 000-61-1-01.32-1956  Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006  Паспорт ИП 004-61-1-01.</div></div>	

№	Описание материала					Примечание
	 000-71-1-01.32-0042	 000-71-1-06.20-0009	 000-73-1-01.32-0400	 000-75-1-01.32-0069	 000-76-1-05.30-0010	195 проек- тов
	 000-71-1-01.32-0043	 000-72-1-01.32-0368	 000-73-1-01.32-0401	 000-75-1-01.41-1500	 000-76-1-05.30-0012	
	 000-71-1-01.32-0044	 000-72-1-01.32-0369	 000-73-1-01.32-0402	 000-75-1-01.41-1540	 000-76-1-05.30-0013	
	 000-71-1-01.32-0046	 000-72-1-04.30-0001	 000-73-1-01.32-0403	 000-75-1-01.41-1580	 000-76-1-05.30-0015	
	 000-71-1-01.32-0047	 000-72-1-04.40-0006	 000-73-1-01.32-0404	 000-75-1-04.40-0007	 000-76-1-06.40-0001	
	 000-71-1-01.32-0048	 000-72-1-06.20-0006	 000-73-1-01.32-0405	 000-75-1-04.40-0008	 000-76-1-07.10-0009	
	 000-71-1-01.32-0050	 000-73-1-01.12-0130	 000-73-1-01.32-0406	 000-75-1-04.40-0009	 000-76-1-07.10-0010	
	 000-71-1-01.32-0051	 000-73-1-01.32-0289	 000-73-1-01.32-0407	 000-75-1-04.60-0123	 000-76-1-07.10-0013	
	 000-71-1-01.32-0053	 000-73-1-01.32-0290	 000-73-1-01.32-0408	 000-75-1-04.60-0227	 000-76-1-07.10-0014	
	 000-71-1-01.32-0054	 000-73-1-01.32-0291	 000-73-1-01.32-0708	 000-75-1-06.20-0003	 000-76-1-07.10-0015	
	 000-71-1-01.32-0066	 000-73-1-01.32-0293	 000-73-1-01.41-4515	 000-75-1-06.20-0004	 000-76-1-07.10-0016	
	 000-71-1-01.32-0080	 000-73-1-01.32-0294	 000-73-1-03.13-0204	 000-75-1-06.20-0005	 000-76-1-07.10-0017	
	 000-71-1-01.32-0213	 000-73-1-01.32-0295	 000-73-1-04.60-0142	 000-75-1-06.20-0006	 000-76-1-07.10-0035	
	 000-71-1-01.33-0001	 000-73-1-01.32-0296	 000-73-1-04.60-0157	 000-75-2-01.32-0241	 000-76-1-07.10-0053	
	 000-71-1-04.30-0001	 000-73-1-01.32-0297	 000-73-1-04.60-0258	 000-75-5-06.70-0001	 000-76-1-07.10-0062	
	 000-71-1-04.60-0177	 000-73-1-01.32-0298	 000-73-1-06.20-0012	 000-75-5-06.70-0002	 000-76-1-07.10-0066	
	 000-71-1-06.20-0005	 000-73-1-01.32-0302	 000-73-1-06.20-0013	 000-76-1-04.10-0001	 000-76-1-07.10-0094	
	 000-71-1-06.20-0006	 000-73-1-01.32-0303	 000-73-2-06.10-0006	 000-76-1-04.40-0023	 000-76-1-07.10-0096	
	 000-71-1-06.20-0007	 000-73-1-01.32-0304	 000-73-5-01.41-0002	 000-76-1-05.30-0008	 000-76-1-07.10-0126	
	 000-71-1-06.20-0008	 000-73-1-01.32-0399	 000-75-1-01.32-0068	 000-76-1-05.30-0009	 000-76-1-07.10-0133	
	 000-76-1-07.10-0135	 000-76-1-07.30-0020	 000-76-1-07.30-0153	 004-72-1-01.21-0036	 009-73-2-02.41-0682	
	 000-76-1-07.20-0008	 000-76-1-07.30-0021	 000-76-1-07.30-0162	 004-73-1-01.12-0129	 009-73-2-02.41-0691	
	 000-76-1-07.20-0009	 000-76-1-07.30-0022	 000-76-1-07.30-0163	 004-75-1-01.12-0055	 009-73-2-02.41-0694	
	 000-76-1-07.20-0011	 000-76-1-07.30-0023	 000-76-1-07.30-0164	 004-75-1-01.12-0056	 009-73-2-03.31-4571	
	 000-76-1-07.20-0012	 000-76-1-07.30-0024	 000-76-1-07.30-0208	 004-75-1-01.12-0057	 009-73-2-03.31-4572	
	 000-76-1-07.20-0013	 000-76-1-07.30-0029	 000-76-4-04.10-0001	 004-75-1-01.12-0058	 009-73-2-03.31-4575	
	 000-76-1-07.20-0014	 000-76-1-07.30-0030	 000-76-5-04.10-0008	 004-75-1-01.12-0059	 009-73-2-03.31-4582	
	 000-76-1-07.20-0015	 000-76-1-07.30-0031	 000-77-1-07.10-0013	 004-75-1-01.21-0035	 009-73-2-03.32-0042	
	 000-76-1-07.20-0016	 000-76-1-07.30-0033	 004-71-1-01.12-0081	 007-71-1-01.32-0192	 009-73-2-05.30-2061	
	 000-76-1-07.20-0018	 000-76-1-07.30-0070	 004-71-1-01.12-0082	 007-73-1-01.32-0438	 009-73-2-05.30-2575	
	 000-76-1-07.20-0019	 000-76-1-07.30-0090	 004-71-1-01.12-0083	 007-73-1-01.32-0686	 009-73-2-05.30-2628	
	 000-76-1-07.20-0020	 000-76-1-07.30-0091	 004-71-1-01.12-0084	 007-75-1-01.32-0157	 009-75-2-03.13-0001	
	 000-76-1-07.20-0028	 000-76-1-07.30-0092	 004-71-1-01.12-0085	 008-76-1-04.10-0003	 009-75-2-03.32-0029	
	 000-76-1-07.20-0029	 000-76-1-07.30-0104	 004-71-1-01.21-0049	 009-71-2-02.41-0023	 009-75-2-05.30-0988	
	 000-76-1-07.20-0032	 000-76-1-07.30-0110	 004-71-1-01.21-0050	 009-71-2-03.31-0061	 009-75-2-05.30-1042	
	 000-76-1-07.20-0034	 000-76-1-07.30-0112	 004-71-1-01.21-0051	 009-71-2-03.31-0106		
	 000-76-1-07.20-0037	 000-76-1-07.30-0113	 004-71-1-01.21-0052	 009-73-1-04.60-0256		
	 000-76-1-07.20-0048	 000-76-1-07.30-0138	 004-71-1-01.21-0053	 009-73-2-01.32-0486		
	 000-76-1-07.20-0050	 000-76-1-07.30-0143	 004-71-1-01.21-0054	 009-73-2-02.41-0655		
	 000-76-1-07.30-0019	 000-76-1-07.30-0147	 004-72-1-01.12-0102	 009-73-2-02.41-0677		

№	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 1 КВАРТАЛ 2023 ГОДА**

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

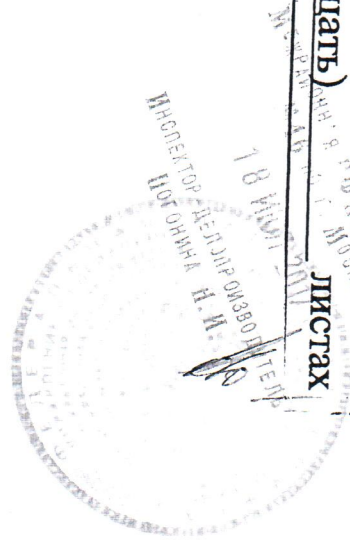
11177746548193

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

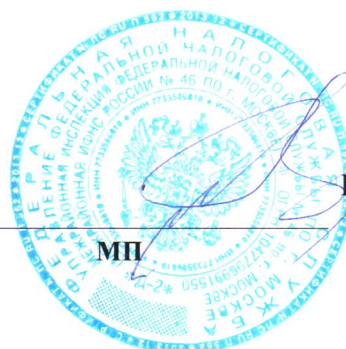
ИНН/КПП

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

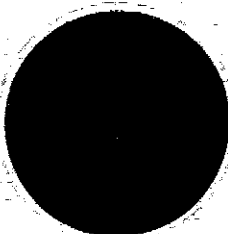


Савельева И. С.

(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)

Костылева Е.А.
4000-210

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
Алексее Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

„Система электроэнергетики
и автоматизации судов“

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Ректор

ЖУР. FORM № 1594



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

Решение
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

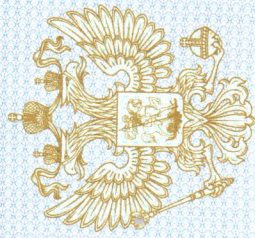
ИНЖЕНЕР

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 Энергетика 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 signature of the official.

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

МИРБИС

Диплом является документом
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

Результат

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 ПРОГРАММ 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
(сфера деятельности)



Валентина 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

С О Т Л И Ч И Е М
О К № 11925



Решением
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ЭКОНОМИСТ

по специальности
«Направление Экономика»



КОПИЯ ДИПЛОМА

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