

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

13 августа 2021 года

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕ-
НОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОН-
НОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»
ЗА 1 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

Москва 2021 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	8
7.1	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	11
7.2	Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	15
8	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов	17
8.1	Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», и обосновывающих материалах.....	22
8.2	Результаты проверки соответствия отчетов о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», 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).....	29
8.4	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР.....	31
8.5	Проверка достижения количественных и целевых показателей	34
8.6	Заключение об эффективности реализации ИПР.....	47
8.6.1	Отклонение фактических показателей от плановых	47
8.6.2	Отклонение фактических количественных показателей от плановых	64
8.6.3	Превышение фактических объемов финансирования над плановыми.....	64
9.	Оценка результатов исследований, выводы.....	80
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	80

9.2	Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	80
9.3	Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	80
9.4	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	81
9.5	Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.	81
9.2	О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности.	82
9.3	О финансировании проектов.	82
9.4	Об освоении капитальных вложений.	84
9.5	О первичных учетных документах.	87
9.6	О договорных отношениях.	90
9.7.	О порядке ценообразования.	90
9.8	О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности.	96
9.9	О расчетах количественных показателей.	96
9.11	О допущениях, оценках и выводах ПАО «МРСК Северо-Запада».	96
9.12	О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации.	97
10.	Иные Сведения.	97
	ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования.	99
	ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации.	105

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 мая 2021 года.

Окончание проведения экспертизы: 13 августа 2021 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 682/834/18 от 18.12.2018 на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2021 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 ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
2. Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
3. Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
4. Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
5. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич**, тел./факс (495)989-44-34.
6. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Бурцева Светлана Александровна**, тел./факс (495)989-44-34.
7. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Сазанова Кристина Николаевна**, тел./факс (495)989-44-34.
8. Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Михайлов Андрей Борисович**, тел./факс (495)989-44-34.

4 Нормативно-техническая документация

- 1) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. N 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов

- электроэнергетики, и отчетов об их реализации» (далее – Методические рекомендации).
- 2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.
 - 3) Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148.
 - 4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
 - 5) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
 - 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) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденное Советом директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» 14.04.2016 (Протокол №202/17) (далее - Положение об ИД).
 - 8) Долгосрочная программа развития ПАО «МРСК Северо-Запада», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы (далее - долгосрочная программа развития).

- 9) Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденный Советом директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» 23.03.2017 (Протокол №234/25).

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 682/834/18 от 18.12.2018 на проведение технологического и ценового аудита проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», и отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2021 году (квартальных и годового), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада 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/02875>. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес ПАО «МРСК Северо-Запада» 01.06.2021 от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме.

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

Изучив предоставленные ПАО «МРСК Северо-Запада» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 01.06.2021, 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 «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК Северо-Запада»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «МРСК Северо-Запада»
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 115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

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

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

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;
- 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 «МРСК С-3» 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 2021 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 2021 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 01.01.2021 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 2021 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 2021 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 2021 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 обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2021 г. представлено 12 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК 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 2021 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 «МРСК С-3», Эксперты приняли допустимым использовать методологию выборочной проверки, основанную на формировании репрезентативной выборки инвестиционных проектов.

Репрезентативная выборка – это выборка конечного объёма, 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 «МРСК Северо-Запада» 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 «МРСК Северо-Запада»:

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 «МРСК С-3» за 1 квартал 2021 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2021 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МРСК 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 «МРСК 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 2021 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 1 квартал 2021 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 были исследованы 17 проектов: L_000-41-1-01.11-0659, K_009-75-2-01.32-0249, K_000-76-1-05.30-0009, L_009-31-1-06.70-0114, J_000-33-1-01.32-3123, J_000-32-1-01.32-2314, J_009-11-2-03.31-2599, L_000-11-1-06.20-2555, K_009-21-1-03.21-0118, I_004-21-1-01.12-3759, K_003-26-1-05.20-0021, J_009-51-2-01.12-0028, L_009-55-2-03.31-1995, L_000-51-1-01.21-0011, I_000-55-1-01.32-1863, L_000-55-1-02.32-0009, L_000-51-2-03.32-0009.

По освоению были исследованы 17 проектов: L_000-41-1-01.11-0659, K_009-75-2-01.32-0249, K_000-76-1-05.30-0009, L_009-31-1-06.70-0114, J_000-33-1-01.32-3123, J_000-32-1-01.32-2314, J_009-11-2-03.31-2599, L_000-11-1-06.20-2555, K_009-21-1-03.21-0118, I_004-21-1-01.12-3759, K_003-26-1-05.20-0021, J_009-51-2-01.12-0028, L_009-55-2-03.31-1995, L_000-51-1-01.21-0011, I_000-55-1-01.32-1863, L_000-55-1-02.32-0009, L_000-51-2-03.32-0009

По показателю ввода были исследованы 17 проектов: L_000-41-1-01.11-0659, K_009-75-2-01.32-0249, K_000-76-1-05.30-0009, L_009-31-1-06.70-0114, J_000-33-1-01.32-3123, J_000-32-1-01.32-2314, J_009-11-2-03.31-2599, L_000-11-1-06.20-2555, K_009-21-1-03.21-0118, I_004-21-1-01.12-3759, K_003-26-1-05.20-0021, J_009-51-2-01.12-0028, L_009-55-2-03.31-1995, L_000-51-1-01.21-0011, I_000-55-1-01.32-1863, L_000-55-1-02.32-0009, L_000-51-2-03.32-0009.

8.1 Сведения об отчетах выполнения ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада», и обосновывающих материалах

Отчет о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» 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 «МРСК Северо - Запада» за 1 квартал 2021 года	
	F0212_1047855175785_10 F0212_1047855175785_17 F0212_1047855175785_20_5 F0212_1047855175785_11 F0212_1047855175785_18 F0212_1047855175785_20_6 F0212_1047855175785_12 F0212_1047855175785_19 F0212_1047855175785_20_7 F0212_1047855175785_13 F0212_1047855175785_20_1 F0212_1047855175785_20_8 F0212_1047855175785_14 F0212_1047855175785_20_2 F0212_1047855175785_Отчет о выполненных закупках F0212_1047855175785_15 F0212_1047855175785_20_3 F0212_1047855175785_СТиКП F0212_1047855175785_16 F0212_1047855175785_20_4	

Подробное содержание папок представлено в приложении 2.

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
1	10	Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Раздел 3 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации ИПР
5	14	Раздел 6. Отчет о вводе основных средств
6	15	Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
7	16	Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию
8	17	Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации
9	18	Раздел 8. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	19	Раздел 9. 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	Раздел 10. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Раздел 11. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	Раздел 12. 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 2021 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

№	Раздел паспорта
1	2
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, 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 «МРСК Северо-Запада», 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 капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены
5	Значения количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

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

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

Таблица № 5 – 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

№	Информация в паспорте ИП
1	2
3	в) Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;
4	г) Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
5	д) Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для реализуемых проектов;
6	е) Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
7	ж) Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом
8	з) Информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
9	и) Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)
10	к) Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации
11	л) Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных

№	Информация в паспорте ИП
1	2
	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 № 682/834/18 от 18.12.2018, Экспертной организации ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада 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/02875>:

- 1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК Северо-Запада» за 2021 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 «МРСК Северо-Запада» были получены поясняющие комментарии.

В качестве примера проверки отчетной формы раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» в проекте J_009-11-2-03.31-2599 согласно Счету 08 указана сумма 3 647 881,49 руб., так же, как и в КС-14 и заменой силовых трансформаторов 2*1 МВА. Данные, указанные в отчетной форме, совпадают с данными первичной документации.

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчетах о реализации ИПР
1.	L_000-41-1-01.11-0659	Данные совпадают
2.	K_009-75-2-01.32-0249	Данные совпадают
3.	K_000-76-1-05.30-0009	Данные совпадают
4.	L_009-31-1-06.70-0114	Данные совпадают
5.	J_000-33-1-01.32-3123	Данные совпадают
6.	J_000-32-1-01.32-2314	Данные совпадают
7.	J_009-11-2-03.31-2599	Данные совпадают
8.	L_000-11-1-06.20-2555	Данные совпадают
9.	K_009-21-1-03.21-0118	Данные совпадают
10.	I_004-21-1-01.12-3759	Данные совпадают
11.	K_003-26-1-05.20-0021	Данные совпадают
12.	J_009-51-2-01.12-0028	Данные совпадают
13.	L_009-55-2-03.31-1995	Данные совпадают
14.	L_000-51-1-01.21-0011	Данные совпадают

15.	I_000-55-1-01.32-1863	Данные совпадают
16.	L_000-55-1-02.32-0009	Данные совпадают
17.	L_000-51-2-03.32-0009	Данные совпадают
18.	L_000-41-1-01.11-0659	Данные совпадают
19.	K_009-75-2-01.32-0249	Данные совпадают

*П1 – Приложение 1 отчета, п1 – пункт 1 раздела 6.2 Паспорта ИП

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

- Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

- Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;

№	Наименование документа
1	2
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 обосновывающих их материалах».

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в 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 2021 года, опубликованный ПАО «МРСК Северо-Запада», соответствует требованиям вышеуказанных

законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.5 Проверка достижения количественных и целевых показателей

В отчете о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2020 года содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 459 проектов;
- Приложение № 14 — 71 проект;
- Приложение № 15 — 459 проектов;
- Приложение № 16 — 40 проектов;

Результатом анализа являются 459 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 1 квартале 2021 года.

Таблица № 7 – ИП, в отношении которых зафиксирован ввод основных средств, ввод в эксплуатацию, изменение иных статусов в соответствии с отчетными формами ТСО в 1 квартале 2021 года.

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
1.	K_009-42-2-01.12-0813	2.	I_004-33-1-01.12-2912
3.	K_009-42-1-01.21-0525	4.	I_004-32-1-01.21-1092
5.	K_009-42-1-03.13-1043	6.	I_004-32-1-01.21-1093
7.	F_000-41-1-06.70-1001	8.	I_004-32-1-01.12-0089
9.	F_000-41-1-06.70-1002	10.	I_004-32-1-01.12-0090
11.	F_000-41-1-06.70-1003	12.	I_004-32-1-01.12-0091
13.	F_000-41-1-06.70-1004	14.	I_004-32-1-01.12-0092
15.	F_000-41-1-06.70-1006	16.	I_004-32-1-01.12-0094
17.	F_000-41-1-06.70-1007	18.	I_000-31-1-01.21-2085
19.	F_000-41-1-06.70-1008	20.	I_004-33-1-01.21-3025
21.	F_000-41-1-06.70-1011	22.	J_004-33-1-01.21-3032
23.	F_000-41-1-06.70-1012	24.	J_004-33-1-01.21-3033
25.	F_000-41-1-06.70-1013	26.	J_004-33-1-01.21-3039
27.	F_000-41-1-06.70-1014	28.	J_004-33-1-01.21-3030
29.	F_000-41-1-06.70-1015	30.	J_004-33-1-01.32-3108
31.	F_000-41-1-06.70-1016	32.	J_004-33-1-01.32-3119
33.	F_000-41-1-06.70-1017	34.	J_004-33-1-01.32-3120
35.	K_000-42-1-03.12-0593	36.	J_004-33-1-01.32-3121
37.	K_006-41-1-04.60-0872	38.	J_004-31-1-01.32-2203
39.	K_006-41-1-04.60-0873	40.	J_004-31-1-01.32-2202
41.	K_006-41-1-04.60-0874	42.	J_004-32-1-01.32-2302
43.	K_006-41-1-04.60-0875	44.	J_004-32-1-01.32-2301
45.	K_006-41-1-04.60-0876	46.	K_000-33-1-01.41-3236

ООО «МЭКОМ»

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
47.	K_006-41-1-04.60-0877	48.	J_000-31-1-01.32-2209
49.	K_006-41-1-04.60-0878	50.	J_000-31-1-01.32-2207
51.	K_006-41-1-04.60-0880	52.	J_000-31-1-01.32-2214
53.	K_006-41-1-04.60-0881	54.	J_000-32-1-01.32-2308
55.	K_006-41-1-04.60-0884	56.	J_000-33-1-01.32-3122
57.	K_006-41-1-04.60-0885	58.	J_000-33-1-01.32-3131
59.	K_006-41-1-04.60-0886	60.	J_000-33-1-01.32-3123
61.	K_006-41-1-04.60-0887	62.	J_000-33-1-01.32-3132
63.	K_006-41-1-04.60-0889	64.	J_000-33-1-01.32-3125
65.	K_006-41-1-04.60-0890	66.	J_000-33-1-01.32-3130
67.	K_006-41-1-04.60-0892	68.	J_000-33-1-01.32-3124
69.	K_000-42-1-01.11-0668	70.	J_000-33-1-01.32-3129
71.	K_003-43-1-05.20-0001	72.	J_000-32-1-01.32-2314
73.	K_003-43-1-05.20-0002	74.	K_003-34-1-05.20-0010
75.	K_003-43-1-05.20-0003	76.	K_003-34-1-05.20-0001
77.	K_003-43-1-05.20-0004	78.	K_003-34-1-05.20-0013
79.	K_003-43-1-05.20-0009	80.	I_000-33-1-04.40-0215
81.	K_003-43-1-05.20-0010	82.	I_000-33-1-04.40-0217
83.	F_000-41-1-03.12-0232	84.	J_000-33-1-04.20-2949
85.	F_000-41-1-06.20-0662	86.	J_000-33-1-04.20-2944
87.	F_000-42-1-06.20-0660	88.	J_000-33-1-04.20-2946
89.	F_000-41-1-04.30-0658	90.	J_000-32-1-04.40-0001
91.	F_000-41-1-04.30-0659	92.	J_000-32-1-04.40-0002
93.	K_000-41-1-04.30-0970	94.	J_000-32-1-04.40-0003
95.	K_000-41-1-04.30-0971	96.	J_000-32-1-04.40-0004
97.	K_000-41-1-04.30-0972	98.	J_000-32-1-04.40-0005
99.	K_000-41-1-04.30-0973	100.	F_000-34-5-07.10-0006
101.	K_000-41-1-04.30-0974	102.	F_000-34-5-07.10-0061
103.	K_000-41-1-04.30-0975	104.	F_000-34-5-07.10-0069
105.	K_000-41-1-04.30-0976	106.	I_000-31-1-07.30-0002
107.	K_000-42-1-03.12-0594	108.	I_000-33-1-07.30-2841
109.	K_000-42-1-04.30-0984	110.	I_000-33-1-07.30-2847
111.	K_000-43-1-06.70-0004	112.	I_000-33-1-07.30-2848
113.	K_000-42-2-01.32-0889	114.	I_000-31-1-07.30-0003
115.	K_000-41-1-07.10-0033	116.	I_000-32-1-07.30-0007
117.	K_000-41-1-07.10-0037	118.	I_000-32-1-07.30-0008
119.	K_000-41-1-07.30-0030	120.	I_000-31-1-07.30-0004
121.	K_000-41-1-07.30-0033	122.	I_000-33-1-07.30-2846
123.	M_000-41-5-03.32-0002	124.	I_000-32-1-07.30-0001
125.	K_000-42-1-07.10-0033	126.	J_000-34-1-07.30-0028
127.	K_000-42-1-07.10-0045	128.	J_000-34-1-07.10-0078
129.	K_000-42-1-07.30-0009	130.	J_000-34-1-07.30-0033
131.	K_000-42-1-07.30-0010	132.	J_000-33-1-07.30-2850
133.	K_000-42-1-07.30-0017	134.	J_000-33-1-07.30-2851
135.	K_000-42-1-07.30-0020	136.	K_000-34-5-04.10-0005
137.	K_000-43-1-07.30-0019	138.	K_000-34-5-04.10-0004
139.	K_000-43-1-07.30-0024	140.	K_000-34-5-04.10-0002
141.	K_009-72-2-01.32-0353	142.	K_000-33-1-06.70-0018
143.	K_009-72-2-01.32-0356	144.	K_000-34-1-07.10-0080
145.	K_009-75-2-01.32-0242	146.	K_000-34-1-07.10-0081
147.	K_009-72-2-01.32-0352	148.	L_000-31-5-01.32-0043
149.	K_009-75-2-01.32-0249	150.	J_002-11-2-02.41-2593
151.	K_000-73-1-03.13-0167	152.	K_009-11-1-03.13-2550

ООО «МЭКОМ»

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
153.	I_000-71-1-04.60-0071	154.	J_009-11-2-02.41-2600
155.	K_000-73-1-01.12-0094	156.	J_009-11-2-02.41-2601
157.	K_000-73-1-01.12-0095	158.	J_009-11-2-03.31-2599
159.	K_000-73-1-01.12-0101	160.	J_009-11-2-03.31-2603
161.	K_000-73-1-01.12-0105	162.	K_009-11-2-02.32-0705
163.	L_000-73-1-01.32-0450	164.	K_009-11-2-02.41-2611
165.	F_000-73-1-01.12-0048	166.	K_009-11-2-02.41-2615
167.	K_000-76-1-05.30-0008	168.	K_009-11-2-02.41-2618
169.	K_000-76-1-05.30-0009	170.	J_000-11-1-03.31-2648
171.	K_000-76-1-05.30-0011	172.	K_009-11-1-01.32-2593
173.	K_000-76-1-05.30-0012	174.	L_009-11-1-03.21-2537
175.	K_000-76-1-05.30-0013	176.	L_000-12-1-01.41-2023
177.	F_000-76-1-06.20-0008	178.	F_000-15-2-04.40-0007
179.	G_000-76-1-04.40-0007	180.	F_000-12-1-04.40-0006
181.	K_000-73-1-04.40-0031	182.	F_000-12-1-04.40-0009
183.	K_000-73-1-04.40-0032	184.	J_000-11-1-07.20-0002
185.	K_000-73-1-04.40-0026	186.	M_000-14-5-03.31-0001
187.	K_000-73-1-04.40-0027	188.	J_000-15-1-07.20-0044
189.	K_000-73-1-04.40-0028	190.	L_000-11-1-06.20-2555
191.	K_000-73-1-04.40-0029	192.	K_000-11-1-06.40-0002
193.	K_000-73-1-04.40-0030	194.	K_009-62-2-01.12-0001
195.	K_000-75-1-04.40-0004	196.	K_009-62-2-03.32-0001
197.	K_000-75-1-04.40-0005	198.	I_000-63-1-03.21-4187
199.	K_000-75-1-04.40-0006	200.	M_000-64-1-03.31-4159
201.	K_000-75-1-04.40-0002	202.	K_000-62-1-03.13-4204
203.	K_000-75-1-04.40-0003	204.	K_000-63-1-03.13-4200
205.	K_000-73-1-04.40-0025	206.	K_000-63-1-03.13-4202
207.	J_000-72-1-04.60-0042	208.	K_000-63-1-03.13-4203
209.	J_000-72-1-04.60-0073	210.	L_000-64-1-03.31-4158
211.	J_000-72-1-04.60-0068	212.	I_004-61-1-01.12-0122
213.	J_000-72-1-04.60-0081	214.	I_004-63-1-01.12-3580
215.	J_000-72-1-04.60-0066	216.	F_004-65-1-01.12-0057
217.	J_000-72-1-04.60-0067	218.	F_004-65-1-01.12-0058
219.	J_000-73-1-04.60-0131	220.	F_004-65-1-01.12-0059
221.	J_000-73-1-04.60-0132	222.	F_004-65-1-01.12-0062
223.	J_000-73-1-04.60-0133	224.	F_004-65-1-01.12-0063
225.	J_000-75-1-04.60-0091	226.	F_004-65-1-01.21-0064
227.	J_000-75-1-04.60-0134	228.	F_004-65-1-01.21-0080
229.	J_000-75-1-04.60-0092	230.	F_004-65-1-01.21-0089
231.	J_000-75-1-04.60-0093	232.	F_004-65-1-01.21-0107
233.	J_000-75-1-04.60-0094	234.	F_004-65-1-01.21-0108
235.	J_000-75-1-04.60-0095	236.	I_007-63-1-01.41-4764
237.	J_000-75-1-04.60-0096	238.	I_007-63-1-01.41-4765
239.	J_000-75-1-04.60-0097	240.	K_003-65-1-05.20-0001
241.	J_000-75-1-04.60-0098	242.	K_003-65-1-05.20-0002
243.	J_000-71-1-04.60-0089	244.	K_003-65-1-05.20-0006
245.	J_000-72-1-04.60-0043	246.	K_003-65-1-05.20-0007
247.	J_000-72-1-04.60-0044	248.	K_003-65-1-05.20-0008
249.	J_000-72-1-04.60-0045	250.	K_003-65-1-05.20-0009
251.	J_000-72-1-04.60-0051	252.	G_000-65-1-04.40-4108
253.	J_000-72-1-04.60-0052	254.	K_000-63-1-04.50-0001
255.	J_000-72-1-04.60-0053	256.	K_000-62-5-07.10-0012
257.	J_000-72-1-04.60-0054	258.	K_000-64-2-07.10-0006

ООО «МЭКОМ»

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
259.	J_000-72-1-04.60-0055	260.	K_000-65-1-07.30-4188
261.	J_000-72-1-04.60-0056	262.	K_009-25-2-01.32-0040
263.	J_000-72-1-04.60-0057	264.	I_002-25-1-01.12-3637
265.	J_000-72-1-04.60-0058	266.	K_009-21-1-03.21-0118
267.	J_000-72-1-04.60-0061	268.	L_009-22-1-03.31-0040
269.	J_000-72-1-04.60-0062	270.	L_009-24-1-03.13-0043
271.	J_000-72-1-04.60-0063	272.	I_006-21-1-03.13-3654
273.	J_000-72-1-04.60-0065	274.	I_006-21-1-03.13-3653
275.	J_000-72-1-04.60-0074	276.	J_000-24-1-03.13-0040
277.	J_000-72-1-04.60-0075	278.	G_004-24-1-01.12-0011
279.	J_000-72-1-04.60-0076	280.	F_004-25-1-01.21-0001
281.	J_000-72-1-04.60-0077	282.	F_004-25-1-01.21-0004
283.	J_000-72-1-04.60-0078	284.	F_004-25-1-01.21-0005
285.	J_000-72-1-04.60-0079	286.	F_004-22-1-01.21-0008
287.	J_000-72-1-04.60-0080	288.	F_004-25-1-01.21-0014
289.	J_000-73-1-04.60-0130	290.	I_004-25-1-01.21-0045
291.	J_000-73-1-04.60-0134	292.	I_004-25-1-01.21-0046
293.	J_000-73-1-04.60-0135	294.	I_004-22-1-01.21-0025
295.	J_000-73-1-04.60-0136	296.	I_004-25-1-01.21-0047
297.	J_000-73-1-04.60-0137	298.	F_004-25-1-01.21-0025
299.	J_000-73-1-04.60-0138	300.	F_004-22-1-01.21-0011
301.	J_000-73-1-04.60-0139	302.	F_004-22-1-01.21-0012
303.	J_000-73-1-04.60-0140	304.	I_004-22-1-01.21-0026
305.	J_000-73-1-04.60-0141	306.	F_004-22-1-01.21-0014
307.	J_000-73-1-04.60-0161	308.	F_004-22-1-01.21-0015
309.	J_000-75-1-04.60-0099	310.	G_004-24-1-01.21-0011
311.	J_000-75-1-04.60-0100	312.	G_004-23-1-01.21-0013
313.	J_000-75-1-04.60-0101	314.	G_004-24-1-01.21-0009
315.	J_000-75-1-04.60-0102	316.	G_004-24-1-01.21-0008
317.	J_000-75-1-04.60-0103	318.	G_004-24-1-01.21-0007
319.	J_000-75-1-04.60-0104	320.	G_004-24-1-01.21-0010
321.	J_000-75-1-04.60-0105	322.	I_004-25-1-01.12-3642
323.	J_000-75-1-04.60-0106	324.	I_004-22-1-01.21-0017
325.	J_000-75-1-04.60-0107	326.	I_004-22-1-01.21-0018
327.	J_000-75-1-04.60-0108	328.	I_004-22-1-01.21-0019
329.	J_000-75-1-04.60-0109	330.	I_004-22-1-01.21-0020
331.	J_000-75-1-04.60-0110	332.	I_004-23-1-01.21-0017
333.	J_000-75-1-04.60-0111	334.	I_004-25-1-01.21-0042
335.	J_000-75-1-04.60-0112	336.	I_004-25-1-01.21-0043
337.	J_000-75-1-04.60-0113	338.	I_004-21-1-01.12-3756
339.	J_000-75-1-04.60-0114	340.	I_004-23-1-01.21-0022
341.	J_000-75-1-04.60-0115	342.	I_004-21-1-01.12-3758
343.	J_000-75-1-04.60-0116	344.	F_004-22-1-01.21-0004
345.	J_000-75-1-04.60-0117	346.	I_004-25-1-01.12-3638
347.	J_000-75-1-04.60-0118	348.	K_000-21-1-01.32-3992
349.	J_000-75-1-04.60-0119	350.	K_000-25-1-01.21-0048
351.	J_000-75-1-04.60-0120	352.	I_004-21-1-01.12-3749
353.	J_000-75-1-04.60-0121	354.	L_000-21-1-01.41-6186
355.	J_000-75-1-04.60-0122	356.	K_000-24-1-01.32-3638
357.	F_000-72-1-04.20-0014	358.	J_000-24-1-01.32-3626
359.	F_000-77-1-07.10-0015	360.	K_003-26-1-05.20-0020
361.	I_000-76-1-07.20-0013	362.	K_003-26-1-05.20-0022
363.	I_000-76-1-07.20-0014	364.	K_003-26-1-05.20-0021

ООО «МЭКОМ»

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
365.	I_000-73-1-04.30-0001	366.	F_000-21-1-04.30-0053
367.	I_000-76-1-07.30-0028	368.	F_000-25-1-04.30-0104
369.	J_000-76-1-04.40-0023	370.	F_000-23-1-04.30-0031
371.	K_000-76-1-07.20-0048	372.	F_000-23-1-04.30-0032
373.	K_000-76-1-07.20-0047	374.	K_000-22-1-04.60-0003
375.	G_000-77-1-07.10-0018	376.	J_000-26-1-07.20-0003
377.	J_000-76-1-07.10-0045	378.	K_000-26-1-07.10-0194
379.	G_000-76-1-07.30-0002	380.	K_000-26-1-07.20-0057
381.	G_000-76-1-07.30-0005	382.	K_000-26-1-07.20-0059
383.	G_000-76-1-07.30-0006	384.	K_000-26-1-07.30-0107
385.	I_000-76-1-07.20-0018	386.	K_000-26-1-07.10-0198
387.	I_000-76-1-07.20-0019	388.	K_000-26-1-07.10-0199
389.	I_000-76-1-07.30-0029	390.	K_000-26-1-07.10-0197
391.	K_000-75-1-04.30-0001	392.	K_000-26-1-07.10-0203
393.	F_000-77-1-07.10-0011	394.	K_000-26-1-07.10-0204
395.	J_000-76-1-07.30-0118	396.	K_000-26-1-07.10-0207
397.	K_000-76-1-07.20-0051	398.	K_000-26-1-07.10-0208
399.	K_000-76-1-07.20-0049	400.	K_000-26-1-07.10-0209
401.	K_000-76-1-04.40-0026	402.	K_000-26-1-07.10-0202
403.	K_009-33-1-01.32-3147	404.	I_000-51-2-03.13-0001
405.	F_000-33-1-03.13-0001	406.	J_009-51-2-01.12-0028
407.	F_000-31-1-04.60-0002	408.	K_009-55-2-02.41-0035
409.	I_000-33-1-03.13-2582	410.	K_009-55-1-03.31-1964
411.	I_000-32-1-03.21-0096	412.	L_009-55-1-05.40-0761
413.	I_000-31-1-01.12-0002	414.	J_000-52-1-04.60-0031
415.	I_000-31-1-01.21-2049	416.	K_000-54-1-04.60-0007
417.	I_000-33-1-01.12-0072	418.	I_005-55-1-03.13-1643
419.	I_000-32-1-01.12-0072	420.	I_006-52-1-04.60-0015
421.	I_004-33-1-01.12-2907	422.	I_006-55-1-04.60-0011
423.	I_004-31-1-01.21-2057	424.	J_000-51-1-01.21-0010
425.	I_004-31-1-01.21-2052	426.	J_000-51-1-01.33-0172
427.	I_004-31-1-01.21-2058	428.	L_000-54-1-01.41-4862
429.	I_004-31-1-01.12-0005	430.	I_000-55-1-01.32-1863
431.	I_004-33-1-01.21-2903	432.	K_000-55-1-01.32-1965
433.	I_004-33-1-01.21-2906	434.	J_007-55-1-01.32-1925
435.	I_004-33-1-01.21-2902	436.	K_003-56-1-05.20-0004
437.	I_004-33-1-01.12-2901	438.	K_003-56-1-05.20-0005
439.	I_004-32-1-01.21-1089	440.	K_003-56-1-05.20-0007
441.	I_004-32-1-01.12-0082	442.	K_003-56-1-05.20-0008
443.	I_004-31-1-01.21-2071	444.	K_003-56-1-05.20-0009
445.	I_004-31-1-01.21-2066	446.	K_003-56-1-05.20-0010
447.	I_004-31-1-01.12-0006	448.	J_000-55-1-04.40-0389
449.	I_004-31-1-01.12-0008	450.	K_000-56-1-07.10-0275
451.	I_004-31-1-01.12-0012	452.	K_000-56-1-07.10-0286
453.	I_004-31-1-01.12-0013	454.	J_000-56-1-07.30-0131
455.	I_004-31-1-01.12-0011	456.	K_000-56-1-07.30-0134
457.	I_004-33-1-01.12-2910	458.	K_000-56-1-07.30-0139
459.	I_004-33-1-01.12-2911	460.	

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР в 1 квартале 2021 года с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 423 проектов;
- 2) запланированные значения меньше фактических — 36 проектов.

Таблица № 8 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
1.	K_009-42-2-01.12-0813	2.	I_004-33-1-01.12-2901
3.	K_009-42-1-01.21-0525	4.	I_004-32-1-01.21-1089
5.	K_009-42-1-03.13-1043	6.	I_004-32-1-01.12-0082
7.	F_000-41-1-06.70-1001	8.	I_004-31-1-01.21-2071
9.	F_000-41-1-06.70-1002	10.	I_004-31-1-01.21-2066
11.	F_000-41-1-06.70-1003	12.	I_004-31-1-01.12-0006
13.	F_000-41-1-06.70-1004	14.	I_004-31-1-01.12-0008
15.	F_000-41-1-06.70-1006	16.	I_004-31-1-01.12-0012
17.	F_000-41-1-06.70-1007	18.	I_004-31-1-01.12-0013
19.	F_000-41-1-06.70-1008	20.	I_004-31-1-01.12-0011
21.	F_000-41-1-06.70-1011	22.	I_004-33-1-01.12-2910
23.	F_000-41-1-06.70-1012	24.	I_004-33-1-01.12-2911
25.	F_000-41-1-06.70-1013	26.	I_004-33-1-01.12-2912
27.	F_000-41-1-06.70-1014	28.	I_004-32-1-01.21-1092
29.	F_000-41-1-06.70-1015	30.	I_004-32-1-01.21-1093
31.	F_000-41-1-06.70-1016	32.	I_004-32-1-01.12-0089
33.	F_000-41-1-06.70-1017	34.	I_004-32-1-01.12-0090
35.	K_000-42-1-03.12-0593	36.	I_004-32-1-01.12-0091
37.	K_006-41-1-04.60-0872	38.	I_004-32-1-01.12-0092
39.	K_006-41-1-04.60-0873	40.	I_004-32-1-01.12-0094
41.	K_006-41-1-04.60-0874	42.	I_000-31-1-01.21-2085
43.	K_006-41-1-04.60-0875	44.	I_004-33-1-01.21-3025
45.	K_006-41-1-04.60-0876	46.	J_004-33-1-01.21-3032
47.	K_006-41-1-04.60-0877	48.	J_004-33-1-01.21-3033
49.	K_006-41-1-04.60-0878	50.	J_004-33-1-01.21-3039
51.	K_006-41-1-04.60-0880	52.	J_004-33-1-01.21-3030
53.	K_006-41-1-04.60-0881	54.	J_004-33-1-01.32-3108
55.	K_006-41-1-04.60-0884	56.	J_004-33-1-01.32-3119
57.	K_006-41-1-04.60-0885	58.	J_004-33-1-01.32-3120
59.	K_006-41-1-04.60-0886	60.	J_004-33-1-01.32-3121
61.	K_006-41-1-04.60-0887	62.	J_004-31-1-01.32-2203
63.	K_006-41-1-04.60-0889	64.	J_004-31-1-01.32-2202
65.	K_006-41-1-04.60-0890	66.	J_004-32-1-01.32-2302
67.	K_006-41-1-04.60-0892	68.	J_004-32-1-01.32-2301
69.	K_000-42-1-01.11-0668	70.	K_000-33-1-01.41-3236
71.	K_003-43-1-05.20-0001	72.	J_000-31-1-01.32-2209

ООО «МЭКОМ»

№ 1	Идентификатор проекта 2	№ 3	Идентификатор проекта 4
73.	K_003-43-1-05.20-0002	74.	J_000-31-1-01.32-2207
75.	K_003-43-1-05.20-0003	76.	J_000-31-1-01.32-2214
77.	K_003-43-1-05.20-0004	78.	J_000-32-1-01.32-2308
79.	K_003-43-1-05.20-0009	80.	J_000-33-1-01.32-3122
81.	K_003-43-1-05.20-0010	82.	J_000-33-1-01.32-3131
83.	F_000-41-1-03.12-0232	84.	J_000-33-1-01.32-3123
85.	F_000-41-1-06.20-0662	86.	J_000-33-1-01.32-3132
87.	F_000-42-1-06.20-0660	88.	J_000-33-1-01.32-3125
89.	F_000-41-1-04.30-0658	90.	J_000-33-1-01.32-3130
91.	F_000-41-1-04.30-0659	92.	J_000-33-1-01.32-3124
93.	K_000-41-1-04.30-0970	94.	J_000-33-1-01.32-3129
95.	K_000-41-1-04.30-0971	96.	K_003-34-1-05.20-0010
97.	K_000-41-1-04.30-0972	98.	K_003-34-1-05.20-0001
99.	K_000-41-1-04.30-0973	100.	K_003-34-1-05.20-0013
101.	K_000-41-1-04.30-0974	102.	I_000-33-1-04.40-0215
103.	K_000-41-1-04.30-0975	104.	I_000-33-1-04.40-0217
105.	K_000-41-1-04.30-0976	106.	J_000-33-1-04.20-2949
107.	K_000-42-1-03.12-0594	108.	J_000-33-1-04.20-2944
109.	K_000-42-1-04.30-0984	110.	J_000-33-1-04.20-2946
111.	K_000-43-1-06.70-0004	112.	J_000-32-1-04.40-0001
113.	K_000-42-2-01.32-0889	114.	J_000-32-1-04.40-0002
115.	K_000-41-1-07.10-0033	116.	J_000-32-1-04.40-0003
117.	K_000-41-1-07.10-0037	118.	J_000-32-1-04.40-0004
119.	K_000-41-1-07.30-0030	120.	J_000-32-1-04.40-0005
121.	K_000-41-1-07.30-0033	122.	F_000-34-5-07.10-0006
123.	K_000-42-1-07.10-0033	124.	F_000-34-5-07.10-0061
125.	K_000-42-1-07.10-0045	126.	F_000-34-5-07.10-0069
127.	K_000-42-1-07.30-0009	128.	I_000-31-1-07.30-0002
129.	K_000-42-1-07.30-0010	130.	I_000-33-1-07.30-2841
131.	K_000-42-1-07.30-0017	132.	I_000-33-1-07.30-2847
133.	K_000-42-1-07.30-0020	134.	I_000-33-1-07.30-2848
135.	K_000-43-1-07.30-0019	136.	I_000-31-1-07.30-0003
137.	K_000-43-1-07.30-0024	138.	I_000-32-1-07.30-0007
139.	K_009-72-2-01.32-0353	140.	I_000-32-1-07.30-0008
141.	K_009-72-2-01.32-0356	142.	I_000-31-1-07.30-0004
143.	K_009-72-2-01.32-0352	144.	I_000-33-1-07.30-2846
145.	K_000-73-1-03.13-0167	146.	I_000-32-1-07.30-0001
147.	I_000-71-1-04.60-0071	148.	J_000-34-1-07.30-0028
149.	K_000-73-1-01.12-0094	150.	J_000-34-1-07.10-0078
151.	K_000-73-1-01.12-0095	152.	J_000-34-1-07.30-0033
153.	K_000-73-1-01.12-0101	154.	J_000-33-1-07.30-2850
155.	K_000-73-1-01.12-0105	156.	J_000-33-1-07.30-2851
157.	F_000-73-1-01.12-0048	158.	K_000-34-5-04.10-0005
159.	K_000-76-1-05.30-0008	160.	K_000-34-5-04.10-0004
161.	K_000-76-1-05.30-0009	162.	K_000-34-5-04.10-0002
163.	K_000-76-1-05.30-0011	164.	K_000-33-1-06.70-0018
165.	K_000-76-1-05.30-0012	166.	K_000-34-1-07.10-0080
167.	K_000-76-1-05.30-0013	168.	K_000-34-1-07.10-0081
169.	F_000-76-1-06.20-0008	170.	J_002-11-2-02.41-2593
171.	G_000-76-1-04.40-0007	172.	K_009-11-1-03.13-2550
173.	K_000-73-1-04.40-0031	174.	J_009-11-2-02.41-2600
175.	K_000-73-1-04.40-0032	176.	J_009-11-2-03.31-2603
177.	K_000-73-1-04.40-0026	178.	K_009-11-2-02.32-0705

ООО «МЭКОМ»

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
179.	K_000-73-1-04.40-0027	180.	K_009-11-2-02.41-2611
181.	K_000-73-1-04.40-0028	182.	K_009-11-2-02.41-2615
183.	K_000-73-1-04.40-0029	184.	K_009-11-2-02.41-2618
185.	K_000-73-1-04.40-0030	186.	J_000-11-1-03.31-2648
187.	K_000-75-1-04.40-0004	188.	K_009-11-1-01.32-2593
189.	K_000-75-1-04.40-0005	190.	F_000-15-2-04.40-0007
191.	K_000-75-1-04.40-0006	192.	J_000-11-1-07.20-0002
193.	K_000-75-1-04.40-0002	194.	J_000-15-1-07.20-0044
195.	K_000-75-1-04.40-0003	196.	K_000-11-1-06.40-0002
197.	K_000-73-1-04.40-0025	198.	K_009-62-2-01.12-0001
199.	J_000-72-1-04.60-0042	200.	I_000-63-1-03.21-4187
201.	J_000-72-1-04.60-0073	202.	I_004-61-1-01.12-0122
203.	J_000-72-1-04.60-0068	204.	I_004-63-1-01.12-3580
205.	J_000-72-1-04.60-0081	206.	F_004-65-1-01.12-0057
207.	J_000-72-1-04.60-0066	208.	F_004-65-1-01.12-0058
209.	J_000-72-1-04.60-0067	210.	F_004-65-1-01.12-0059
211.	J_000-73-1-04.60-0131	212.	F_004-65-1-01.12-0062
213.	J_000-73-1-04.60-0132	214.	F_004-65-1-01.12-0063
215.	J_000-73-1-04.60-0133	216.	F_004-65-1-01.21-0064
217.	J_000-75-1-04.60-0091	218.	F_004-65-1-01.21-0080
219.	J_000-75-1-04.60-0134	220.	F_004-65-1-01.21-0089
221.	J_000-75-1-04.60-0092	222.	F_004-65-1-01.21-0107
223.	J_000-75-1-04.60-0093	224.	F_004-65-1-01.21-0108
225.	J_000-75-1-04.60-0094	226.	K_003-65-1-05.20-0001
227.	J_000-75-1-04.60-0095	228.	K_003-65-1-05.20-0002
229.	J_000-75-1-04.60-0096	230.	K_003-65-1-05.20-0006
231.	J_000-75-1-04.60-0097	232.	K_003-65-1-05.20-0007
233.	J_000-75-1-04.60-0098	234.	K_003-65-1-05.20-0008
235.	J_000-71-1-04.60-0089	236.	K_003-65-1-05.20-0009
237.	J_000-72-1-04.60-0043	238.	G_000-65-1-04.40-4108
239.	J_000-72-1-04.60-0044	240.	K_000-63-1-04.50-0001
241.	J_000-72-1-04.60-0045	242.	K_000-62-5-07.10-0012
243.	J_000-72-1-04.60-0051	244.	K_000-64-2-07.10-0006
245.	J_000-72-1-04.60-0052	246.	K_000-65-1-07.30-4188
247.	J_000-72-1-04.60-0053	248.	K_009-25-2-01.32-0040
249.	J_000-72-1-04.60-0054	250.	I_002-25-1-01.12-3637
251.	J_000-72-1-04.60-0055	252.	I_006-21-1-03.13-3654
253.	J_000-72-1-04.60-0056	254.	I_006-21-1-03.13-3653
255.	J_000-72-1-04.60-0057	256.	J_000-24-1-03.13-0040
257.	J_000-72-1-04.60-0058	258.	G_004-24-1-01.12-0011
259.	J_000-72-1-04.60-0061	260.	F_004-25-1-01.21-0001
261.	J_000-72-1-04.60-0062	262.	F_004-25-1-01.21-0004
263.	J_000-72-1-04.60-0063	264.	F_004-25-1-01.21-0005
265.	J_000-72-1-04.60-0065	266.	F_004-22-1-01.21-0008
267.	J_000-72-1-04.60-0074	268.	F_004-25-1-01.21-0014
269.	J_000-72-1-04.60-0075	270.	I_004-25-1-01.21-0045
271.	J_000-72-1-04.60-0076	272.	I_004-25-1-01.21-0046
273.	J_000-72-1-04.60-0077	274.	I_004-22-1-01.21-0025
275.	J_000-72-1-04.60-0078	276.	I_004-25-1-01.21-0047
277.	J_000-72-1-04.60-0079	278.	F_004-25-1-01.21-0025
279.	J_000-72-1-04.60-0080	280.	F_004-22-1-01.21-0011
281.	J_000-73-1-04.60-0130	282.	F_004-22-1-01.21-0012
283.	J_000-73-1-04.60-0134	284.	I_004-22-1-01.21-0026

ООО «МЭКОМ»

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
285.	J_000-73-1-04.60-0135	286.	F_004-22-1-01.21-0014
287.	J_000-73-1-04.60-0136	288.	F_004-22-1-01.21-0015
289.	J_000-73-1-04.60-0137	290.	G_004-24-1-01.21-0011
291.	J_000-73-1-04.60-0138	292.	G_004-23-1-01.21-0013
293.	J_000-73-1-04.60-0139	294.	G_004-24-1-01.21-0009
295.	J_000-73-1-04.60-0140	296.	G_004-24-1-01.21-0008
297.	J_000-73-1-04.60-0141	298.	G_004-24-1-01.21-0007
299.	J_000-73-1-04.60-0161	300.	G_004-24-1-01.21-0010
301.	J_000-75-1-04.60-0099	302.	I_004-25-1-01.12-3642
303.	J_000-75-1-04.60-0100	304.	I_004-22-1-01.21-0017
305.	J_000-75-1-04.60-0101	306.	I_004-22-1-01.21-0018
307.	J_000-75-1-04.60-0102	308.	I_004-22-1-01.21-0019
309.	J_000-75-1-04.60-0103	310.	I_004-22-1-01.21-0020
311.	J_000-75-1-04.60-0104	312.	I_004-23-1-01.21-0017
313.	J_000-75-1-04.60-0105	314.	I_004-25-1-01.21-0042
315.	J_000-75-1-04.60-0106	316.	I_004-25-1-01.21-0043
317.	J_000-75-1-04.60-0107	318.	I_004-21-1-01.12-3756
319.	J_000-75-1-04.60-0108	320.	I_004-23-1-01.21-0022
321.	J_000-75-1-04.60-0109	322.	I_004-21-1-01.12-3758
323.	J_000-75-1-04.60-0110	324.	K_000-21-1-01.32-3992
325.	J_000-75-1-04.60-0111	326.	K_000-25-1-01.21-0048
327.	J_000-75-1-04.60-0112	328.	I_004-21-1-01.12-3749
329.	J_000-75-1-04.60-0113	330.	K_000-24-1-01.32-3638
331.	J_000-75-1-04.60-0114	332.	J_000-24-1-01.32-3626
333.	J_000-75-1-04.60-0115	334.	K_003-26-1-05.20-0020
335.	J_000-75-1-04.60-0116	336.	K_003-26-1-05.20-0022
337.	J_000-75-1-04.60-0117	338.	K_003-26-1-05.20-0021
339.	J_000-75-1-04.60-0118	340.	F_000-21-1-04.30-0053
341.	J_000-75-1-04.60-0119	342.	F_000-25-1-04.30-0104
343.	J_000-75-1-04.60-0120	344.	F_000-23-1-04.30-0031
345.	J_000-75-1-04.60-0121	346.	F_000-23-1-04.30-0032
347.	J_000-75-1-04.60-0122	348.	K_000-22-1-04.60-0003
349.	F_000-72-1-04.20-0014	350.	K_000-26-1-07.10-0194
351.	F_000-77-1-07.10-0015	352.	K_000-26-1-07.20-0057
353.	I_000-76-1-07.20-0013	354.	K_000-26-1-07.20-0059
355.	I_000-76-1-07.20-0014	356.	K_000-26-1-07.30-0107
357.	I_000-73-1-04.30-0001	358.	K_000-26-1-07.10-0198
359.	I_000-76-1-07.30-0028	360.	K_000-26-1-07.10-0199
361.	J_000-76-1-04.40-0023	362.	K_000-26-1-07.10-0197
363.	K_000-76-1-07.20-0048	364.	K_000-26-1-07.10-0203
365.	G_000-77-1-07.10-0018	366.	K_000-26-1-07.10-0204
367.	J_000-76-1-07.10-0045	368.	K_000-26-1-07.10-0207
369.	G_000-76-1-07.30-0002	370.	K_000-26-1-07.10-0208
371.	G_000-76-1-07.30-0005	372.	K_000-26-1-07.10-0209
373.	G_000-76-1-07.30-0006	374.	K_000-26-1-07.10-0202
375.	I_000-76-1-07.20-0018	376.	I_000-51-2-03.13-0001
377.	I_000-76-1-07.20-0019	378.	J_009-51-2-01.12-0028
379.	I_000-76-1-07.30-0029	380.	K_009-55-2-02.41-0035
381.	K_000-75-1-04.30-0001	382.	K_009-55-1-03.31-1964
383.	F_000-77-1-07.10-0011	384.	J_000-52-1-04.60-0031
385.	J_000-76-1-07.30-0118	386.	K_000-54-1-04.60-0007
387.	K_000-76-1-07.20-0051	388.	I_005-55-1-03.13-1643
389.	K_000-76-1-07.20-0049	390.	I_006-52-1-04.60-0015

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
391.	K_000-76-1-04.40-0026	392.	I_006-55-1-04.60-0011
393.	F_000-33-1-03.13-0001	394.	J_000-51-1-01.21-0010
395.	F_000-31-1-04.60-0002	396.	J_000-51-1-01.33-0172
397.	I_000-33-1-03.13-2582	398.	I_000-55-1-01.32-1863
399.	I_000-32-1-03.21-0096	400.	K_000-55-1-01.32-1965
401.	I_000-31-1-01.12-0002	402.	J_007-55-1-01.32-1925
403.	I_000-31-1-01.21-2049	404.	K_003-56-1-05.20-0004
405.	I_000-33-1-01.12-0072	406.	K_003-56-1-05.20-0005
407.	I_000-32-1-01.12-0072	408.	K_003-56-1-05.20-0007
409.	I_004-33-1-01.12-2907	410.	K_003-56-1-05.20-0008
411.	I_004-31-1-01.21-2057	412.	K_003-56-1-05.20-0009
413.	I_004-31-1-01.21-2052	414.	K_003-56-1-05.20-0010
415.	I_004-31-1-01.21-2058	416.	J_000-55-1-04.40-0389
417.	I_004-31-1-01.12-0005	418.	K_000-56-1-07.10-0275
419.	I_004-33-1-01.21-2903	420.	K_000-56-1-07.10-0286
421.	I_004-33-1-01.21-2906	422.	K_000-56-1-07.30-0134
423.	I_004-33-1-01.21-2902	424.	

Таблица № 9 – ИП категории №2 (Фактические количественные показатели больше запланированных)

№	Идентификатор проекта	№	Идентификатор проекта
1	2	3	4
1.	M_000-41-5-03.32-0002	2.	K_000-62-1-03.13-4204
3.	K_009-75-2-01.32-0242	4.	K_000-63-1-03.13-4200
5.	K_009-75-2-01.32-0249	6.	K_000-63-1-03.13-4202
7.	L_000-73-1-01.32-0450	8.	K_000-63-1-03.13-4203
9.	K_000-76-1-07.20-0047	10.	L_000-64-1-03.31-4158
11.	K_009-33-1-01.32-3147	12.	I_007-63-1-01.41-4764
13.	J_000-32-1-01.32-2314	14.	I_007-63-1-01.41-4765
15.	L_000-31-5-01.32-0043	16.	K_009-21-1-03.21-0118
17.	J_009-11-2-02.41-2601	18.	L_009-22-1-03.31-0040
19.	J_009-11-2-03.31-2599	20.	L_009-24-1-03.13-0043
21.	L_009-11-1-03.21-2537	22.	F_004-22-1-01.21-0004
23.	L_000-12-1-01.41-2023	24.	I_004-25-1-01.12-3638
25.	F_000-12-1-04.40-0006	26.	L_000-21-1-01.41-6186
27.	F_000-12-1-04.40-0009	28.	J_000-26-1-07.20-0003
29.	M_000-14-5-03.31-0001	30.	L_009-55-1-05.40-0761
31.	L_000-11-1-06.20-2555	32.	L_000-54-1-01.41-4862
33.	K_009-62-2-03.32-0001	34.	J_000-56-1-07.30-0131
35.	M_000-64-1-03.31-4159	36.	K_000-56-1-07.30-0139

Пример из списка проектов 1 категории, с невыполненным планом в проекте K_000-42-1-07.10-0045 «Приобретение автомобиля грузопассажирского 4X4 (6 шт.)» согласно форме 13 отчетной формы в 1 квартале 2021 года было запланировано приобретение 6 автомобилей. При этом ничего не введено.

Пример из списка проектов 2 категории, с перевыполненным планом по проекту L_000-73-1-01.32-0450 «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (0,15 км) Л-1 от СТП-

445, ВЛ-10 кВ (0,18 км) л.283-16 отпайка на ТП-1213, Псковский р-н, д.Гнилуха (Афанасьев Сергей Геннадьевич Дог. №ОЗУ-00038/20 от 17.08.20;)» согласно приложению 13 отчетной формы в 1 квартале 2021 года не было запланировано никаких работ, но при этом введено 0,31 км ЛЭП.

Аналогичные замечания по отклонению от плана были выявлены в других проектах (см. табл. 9, 10).

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

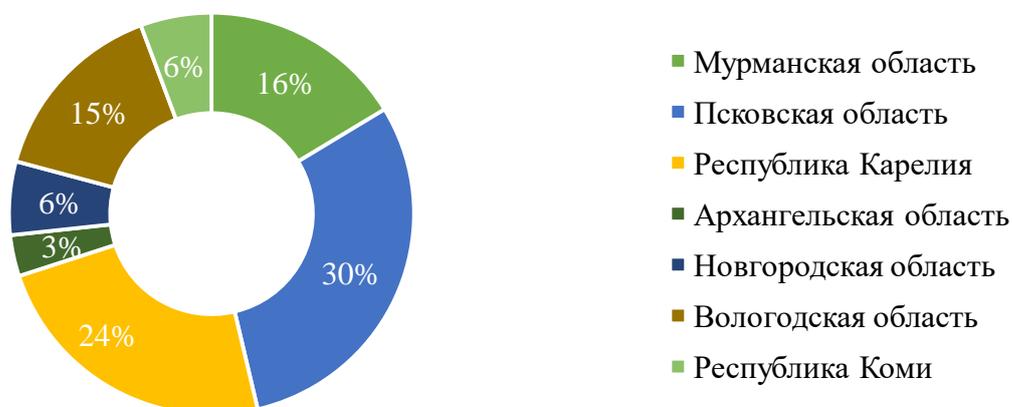


Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 1 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

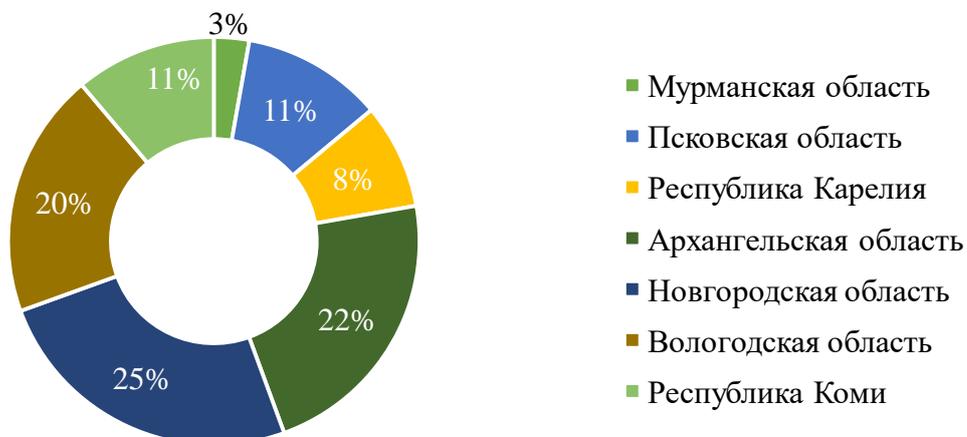


Рис. 2 – ИП категории № 2, в отчете за 1 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

Рис. 3 – ИП категории № 1, в отчете за 1 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

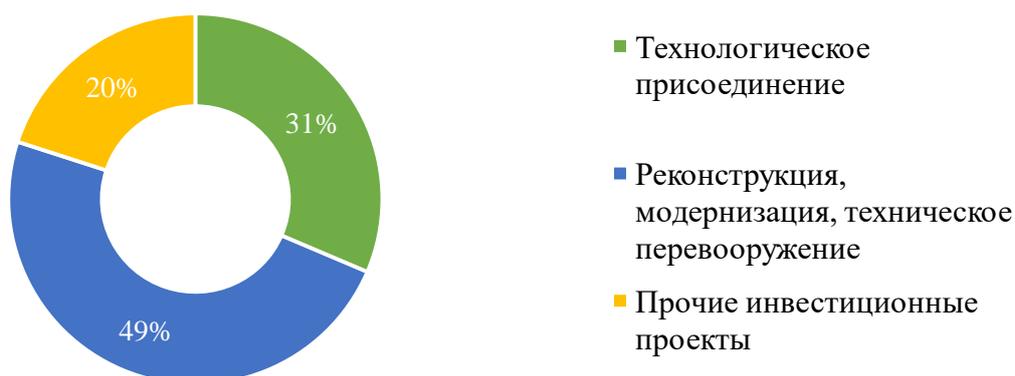
Проекты категории 2. Распределение по типу ИП, %

Рис. 4– ИП категории № 2, в отчете за 1 квартал 2021 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2021 года. На основании формы 18 проанализировано 459 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 459 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 22 проектах, не достигнуты также в 405 проектах. Еще 32 проектах в Форме 18 представлены с исключительно нулевыми показателями в категории

«план» и «факт». Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» и «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

На рисунке 5 представлен график распределения достижения количественных показателей по основным категориям инвестиционных проектов.

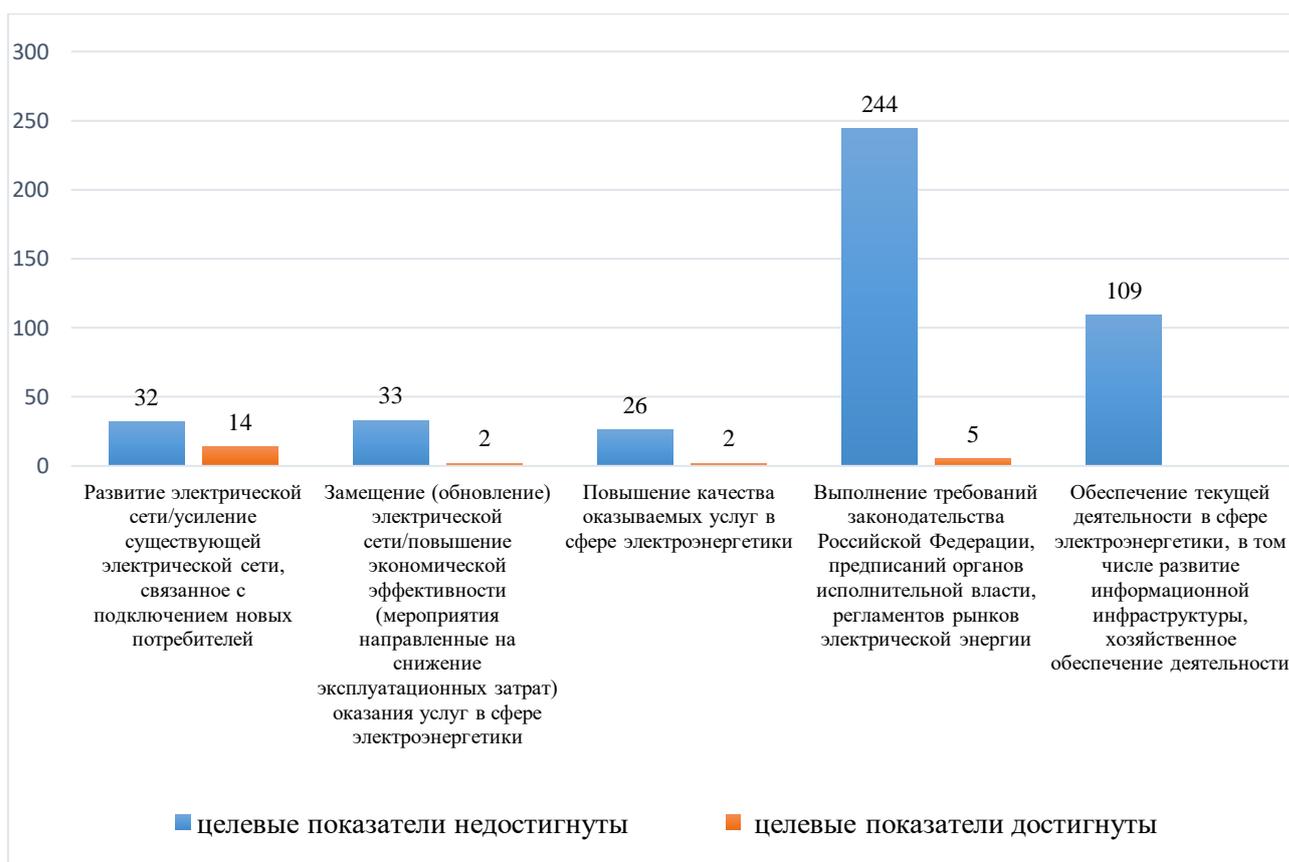


Рис. 5 – Оценка достижения показателей по основным категориям инвестиционных проектов

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2021 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период – 1 квартал 2021 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что значения количественных показателей, отраженные в отчете о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2021 года выполнен.

8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.6.1 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 2021 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств

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

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 квартала 2021 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 2021 года представлен в таблице.

Таблица №10 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

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

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2021г.		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(без НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	370,29	588,31	218,02	59
2	Технологическое присоединение	287,75	505,13	217,37	76
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	61,17	76,32	15,15	25
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	3,00	0,00	-3,00	-100
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	2,98	2,98	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	18,37	3,88	-14,49	-79
8	Архангельская область	15,40	43,96	28,56	185
9	Вологодская область	56,67	77,95	21,27	38
10	Республика Карелия	37,41	65,53	28,13	75
11	Мурманская область	20,55	28,51	7,95	39
12	Республика Коми	138,13	222,90	84,78	61
13	Новгородская область	65,58	74,36	8,78	13
14	Псковская область	36,55	75,10	38,55	105

По данным рассмотренного отчета о реализации ИПР, объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 588,31 млн руб. без НДС, что на 59% выше плановых значений в отчетном периоде.



Рис. 6 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам I квартала 2021 года ПАО «МРСК Северо-Запада», млн руб. без НДС

Из 859 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Обществ, к освоению капитальных вложений в период 1 квартала 2021 года планировалось 77 инвестиционных проектов на сумму 370,29 млн. руб. (без НДС), фактическое

освоение прошло по 40 проектам на сумму 495,48 млн. руб. (без НДС), из которых по 51 проектам величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 23 – больше. По 1 инвестиционному проекту величина отклонения составила 0,007 млн. руб. Экспертная организация отнесла такой проект к категории «без отклонений». По 106 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено внепланово, в том числе, 47 проектов, включенный в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

Таблица №11 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 квартал 2021 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. 2021)	370,29	77		
2	Фактическое освоение, в том числе:	522,49	146	41	90
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	495,48	40	34	-48
2.1.1.	без отклонений	2,27	1	-99	-99
2.2.1.	с перевыполнением плана освоения	455,56	23	23	-70
2.1.2.	с недоосвоением	37,65	16	-90	-79
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	27,01	106	-93	73
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 кв. 2021 года (нд) ²	25,84	47	-93	32
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	37	-100	-52

Из 182 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана был выявлено 4 проекта, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы №

² НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 197 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

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 (178 проектов), по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 1 квартал 2021 г. от плановых, в рамках, представленных ПАО «МРСК 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 51 проекту освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), размер отклонения составил минус 74,7 млн. руб. Следует отметить, что в том числе, по 37 инвестиционным проектам освоения капитальных вложений проведено не было, отклонение составило 59 млн. руб.

Так же по 127 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено с перевыполнением плана за отчетный период.

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

1. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (30 проектов).
2. Досрочное выполнение работ:
 - Приемка фактически выполненных работ подрядной организацией;
 - Досрочное выполнение работ.

3. Отставание в освоении капитальных вложений обусловлено неблагоприятными климатическими условиями (4 проекта).
4. Прочие причины, в том числе экономия, сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий.

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



Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года, ед.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам (таблица №12). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за отчетный период было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с

повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Таблица №12 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2021 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на не достижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий



Рис. 8 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недоосвоение по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений, ед.

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 6% проектов, а высокий для 74% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Однако, на будущие периоды запланирован существенный объем освоения капитальных вложений, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода планируется не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения. Таких проектов выявлено 121 ед. По 6 проектам, остаток освоения на конец отчетного периода складывается как отрицательный.

Объем освоения капитальных вложений проектов, характеризующихся превышением фактических объемов освоения капитальных вложений над утвержденными плановыми значениями и превышение освоения капитальных вложений, по которым превышает 10% за период отчетный период в совокупности составляет 127 инвестиционных проектов с объемом освоения капитальных вложений 519,285 млн. руб. без НДС.

В том числе Экспертной организацией определено 46 новых инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы (нд)³ и остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не отрицательный. Объем освоения таких проектов составил 24,19 млн. руб. без НДС. По проекту «Реконструкция ВЛ 150 кВ Выходной - Мурманская №2 (Л-234), Выходной - Мурманская №1 (Л-233), Выходной – Промзона (Л-171), Мурманская - Промзона №1 (Л-172), ВЛ 150 кВ №226, ВЛ 35 кВ №М1/2, №ОМ 2/365 с выносом с существующей трассы (Договор ООО «Энел Рус Винд

³ 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)
115093, г. Москва, Подольское шоссе, д.8, корп.5, пом.ХП. ИНН 7702766487 КПП 772501001

Кола» № 41/10-01-2019/3Д от 09.12.2019) (ВЛ 150 кВ - 1,58 км; ВЛ 35 кВ - 0,81 км) – L_000-41-1-01.11-0659» освоение капитальных вложений проведено внепланово, но остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода отрицательный. Причина отклонения указана как реализация внепланового инвестиционного проекта в связи с исполнением обязательств по договору выноса с ООО «Энел Рус Винд Кола» № 41/10-01-2019/3Д от 09.12.2019. Уточнение стоимости работ по результатам проектирования.

Проведенный Экспертной организацией анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван исполнением работ по технологическому присоединению (30%). Суммарный объем исполнения таких договоров составил 316,2 млн.руб. Анализ отклонений в плане внепланового исполнения освоения капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Выполнение договоров по ТП (36 проектов);
2. Досрочное выполнение работ (23 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Выполнение работ подрядной организацией.
3. Проценты (19 проектов):
 - Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
 - Проценты по кредиту;
 - Капитализация процентов по кредиту.
4. Выполнение работ по договору выноса (18 проектов).

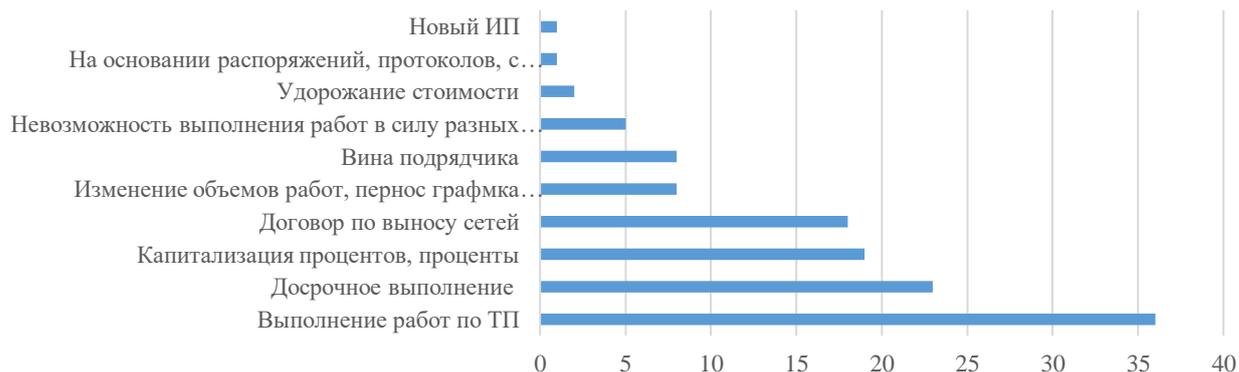


Рис. 9 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года, ед.

Наибольший вклад (более 42% от общего объема освоения капвложений или 221,7 млн руб. в денежном выражении) в общее суммарное освоения капитальных вложений формирует исполнение договоров по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2021 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по

инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 335,44 млн. руб. без учета НДС, что на 47% выше запланированного.

Таблица 13 – Отчет о вводе основных средств ПАО «МРСК Северо-Запада», 1 квартал 2021г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2021г.		Отклонение от плана ввода основных средств	
		План материальные активы	Факт материальные активы	млн. руб. (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	228,11	335,45	107,34	47
2	Технологическое присоединение	182,85	272,91	90,05	49
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	26,88	57,28	30,40	113
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	18,37	5,27	-13,10	-71

Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал произошло принятие только материальных активов, нематериальных активов принято не было.

Из 29 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 228,11 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 23 инвестпроектам на сумму 265 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 31 инвестиционным проектам на сумму 70,44 млн. руб. без НДС. Инвестиционных проектов, ввод ОС по которым формируется при отсутствии в утвержденной плане на 2021 год, определено в количестве 14 проектов на сумму 4,91 млн. руб. без НДС.

Таблица 14 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 квартал 2021 года, ПАО «МРСК Северо-Запада»

ООО «МЭКОМ»

№	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. 2021)	228,11	29		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	335,44	54	47	86
2.1.	Проекты, ввод ОС по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	265	23	16	-21
2.1.1.	без отклонений	5,93	1	-1	-97
2.1.2.	с перевыполнением плана освоения	201,52	11	-12	-62
2.1.3.	с недоосвоением	57,56	11	-75	-62
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к принятию к бухучету в отчетном периоде, в том числе:	70,44	31	-69	57
2.2.1.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода ОС 1 кв. 2021 года (нд) ⁴	4,91	14	-99	26
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием ввода	0,00	6	-100	-79

Из 59 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону невыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 3 проектов с размером ввода ОС 33,95 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 56 ед. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

⁴ НД – Инвестиционные проекты, включенные в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (п. 208 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

Из 14 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения в плане неисполнения плана ввода основных средств и по которым необходимо предоставить причины таких отклонений, выявлено 6 инвестиционных проектов, которые были запланированы к принятию бухгалтерского учета, однако, ввод не состоялся. Суммарное отклонение от плана составило минус 54,72 млн. руб. без НДС.

Общие причины отклонений сгруппированы следующим образом:

1. Приемка фактически выполненных работ подрядной организацией по результатам ТЗП – 4 проекта;
2. Вина подрядной организации – 4 проектов;
3. Экономия, сложившаяся по результатам проведения торгово-закупочных мероприятий – 2 проекта;
4. Прочее – 4 проект.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на исполнение годового плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП по таким проектам (таблица №15). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям.

Таблица №15 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на исполнение годового объема ввода по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2021 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на не достижение плановых объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий

Отношение величины невыполнения плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2021 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП на не достижение плановых объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам ИП
Более 25%, но не менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

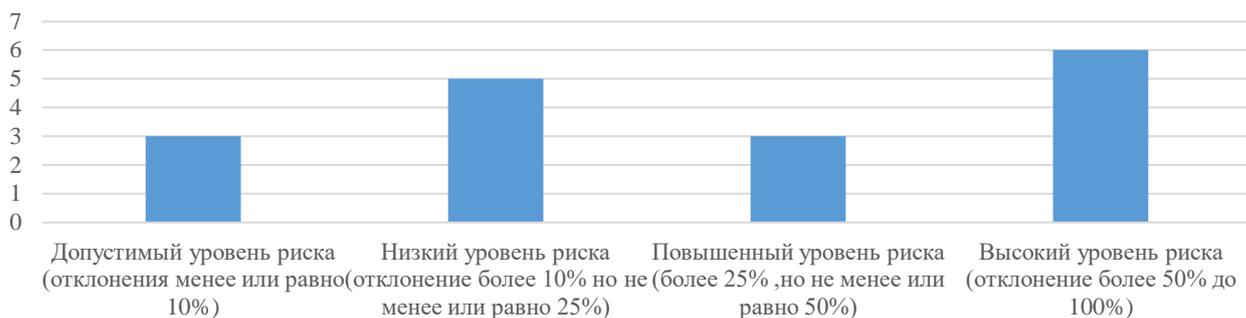


Рис. 10 – Распределение количества проектов, по которым отмечены отклонения по уровню риска неисполнения плана ввода основных средств, ед.

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

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана ввода распределение проектов, имеющих отклонение в объемах от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 18% проектов, а высокий для 35% проектов.

По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Однако, на будущие периоды запланирован существенный объем ввода ОС, что дает возможность применения корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Из 42 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, 38% проектов приходится на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 14% – на инвестиционные проекты, которые были реализованы в 2020 году или досрочно. По 12% отклонений в плане перевыполнения объема ввода приходится на выполнение обязательств по договору выноса, и перевыполнения, связанные в неудовлетворительной организацией работы подрядной организации и переносом сроков исполнения на отчетный период.

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 «МРСК Северо-Запада» включает затраты на проектно-изыскательные работы, строительномонтажные работы, приобретение оборудования и материалов, прочие затраты.

Технологическая структура финансирования капитальных вложений отражает соотношение между проектно-изыскательскими работами, содержанием дирекции строящегося объекта, строительномонтажными 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.

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 1 100,3 млн. руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 1 230,24 млн. руб. с НДС. Перевыполнение плана финансирования составило 12%.

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

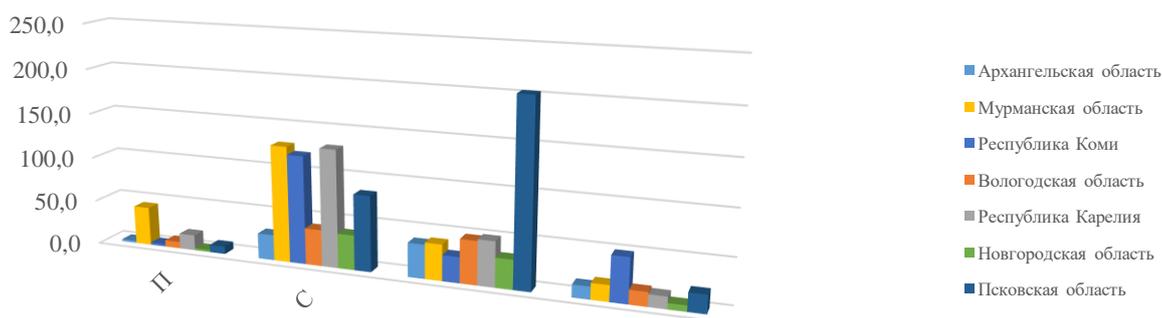


Рис. 11 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 1 квартал 2021 года ПАО «МРСК Северо-Запада»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Строительно-монтажные работы» превалирует над остальными статьями в целом по Обществу и составляет 46%. В это же время по Архангельской и

Вологодским областям финансирование статьи «Оборудование и материалы» находится на уровне 46 и 43 процентов.

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

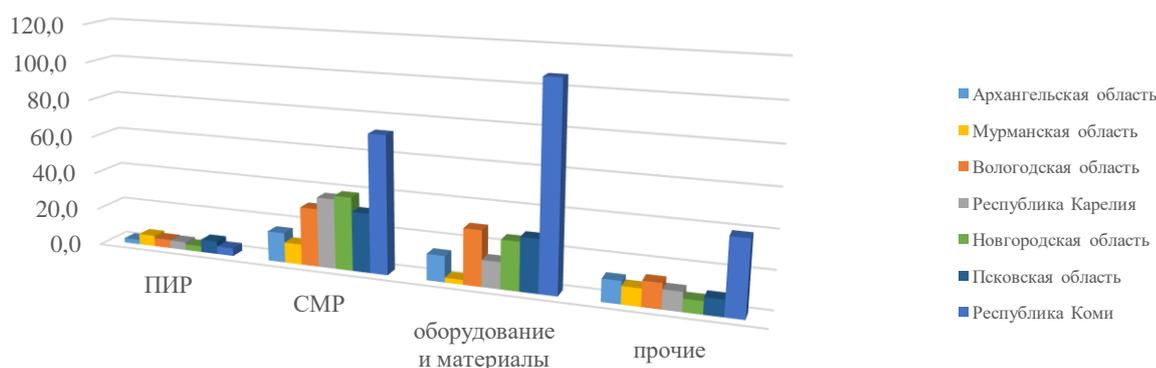


Рис. 12 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 1 квартал 2021 года ПАО «МРСК Северо-Запада»

Оборудование и материалы в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества преобладают над другими составляющими ИПР и составляет 40% от общей доли фактически освоенных капитальных вложений. Так же, как и финансирование капитальных вложений, по Архангельской и Вологодским областям, фактическое освоение капитальных вложений, приходящимся на оборудование и материалы, складывается выше остальных разделов технологической структуры Общества.

По результатам анализа технологической структуры финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по сравнению с технологической структурой освоения капитальных вложений по основным этапам работ в отчетном квартале 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 2021 года представлен в разделах в 8.6.1.

8.6.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

Фактические количественные показатели, характеризующие абсолютные величины, отражают исполнение или неисполнение задач инвестиционной программы ПАО «МРСК 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.

8.6.3 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 2021 г. общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 230,24 млн руб. при плане в 1 100,3 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило плюс 12%. Отклонения прослеживаются по группе инвестиционных проектов «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» – минус 25%, «Инвестиционные проекты, реализация которых...» – минус 100%.

Таблица 16 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 квартал 2021 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 квартал 2021г.		Отклонение от плана финансирования капитальных вложений	
		План	Факт	млн. рублей	%
				(с НДС)	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 100,30	1 230,24	129,94	12
2	Технологическое присоединение	500,16	735,96	235,79	47
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	435,18	325,31	-109,87	-25
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	2,40	0,00	-2,40	-100
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,60	2,98	2,38	397
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	161,96	165,99	4,03	2
8	Архангельская область	54,64	82,25	27,61	51
9	Вологодская область	108,60	111,46	2,87	3
10	Республика Карелия	180,31	210,74	30,43	17
11	Мурманская область	48,93	229,74	180,81	370
12	Республика Коми	236,95	200,22	-36,73	-16
13	Новгородская область	223,11	80,09	-143,02	-64
14	Псковская область	247,77	315,74	67,97	27

Фактически из 183 запланированного к финансированию инвестиционных проекта (общее количество проектов в утвержденной ИПР 859 ед.) на сумму 1 100,3млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15

кВт и до 150 кВт», профинансировано 129 проектов на сумму 919,51 млн. руб. с НДС, из которых по 45 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 44 проектам – перевыполнение плана финансирования. По 40 инвестиционным проектам величина отклонения составила 0,03 млн. руб. Экспертная организация отнесла такие проекты к категории «без отклонений».

Также, в ходе анализа было выявлено 166 инвестиционных проектов с объемом финансирования 310,73 млн. руб., которые были профинансированы вне плана, в том числе 47 проектов с объемом финансирования капитальных вложений 140,38 млн. руб., которые не включены в план финансирования на 2021 год. Такие инвестиционные проекты отнесены к категории «НД⁵».

Также, в ходе анализа было выявлено 54 проекта (30% от общего числа запланированных к финансированию проектов) финансирование которых не состоялось.

Таблица 17 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 квартал 2021г., ПАО «МРСК Северо-Запада»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования	1 100,30	183		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	1 230,24	295	12	61
2.1.	Проекты, профинансированы в рамках плановых значений	919,51	129	-16	-30
	с перевыполнением финансирования	573,96	44	-48	-76
	с неполным финансированием	317,75	45	-71	-75
	без отклонений	27,80	40	-97	-78
2.2.	Финансирование вне плановых значений, в том числе:	310,73	166	-75	56
2.2.1.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования капитальных вложений (нд)	140,38	47	-89	16
3	Проекты, включенные в план финансирования, но с отсутствием финансирования	0,00	54	-100	-70

⁵ НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 151 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320)

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (309 ед.) выявлено 26 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2021 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 выявлен 1 титул, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2021 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 1 квартал от планового значения, (283 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 90 проектам – недофинансирование, а по 193 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

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

1. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (41 проект).
2. Экономия (14 проектов):
 - сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - при проведении работ хозяйственным способом.
3. Приемка работ с предыдущего периода (11 проектов):
 - приемка фактически выполненных работ подрядной организацией;
 - досрочное выполнение работ;
 - финансирование выполнено ранее.

4. Прочее.

На основе указанных ПАО «МРСК 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. 13 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении

ПАО «МРСК Северо-Запада», 1 квартал 2021 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, неисполнением подрядных организаций договорных обязательств (41 проекта), в том числе и расторжение договоров по причине несостоятельности подрядчика. Доля таких проектов составляет 28% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Также можно отметить 14 проектов, по которым сложилась экономия в процессе реализации: это экономия при проведении торгово-закупочных процедур, экономия, сложившаяся при выполнении работ хозяйственным способом.

По 11 инвестиционным проектам финансирование мероприятий проведено в предыдущем периоде.

Всего в ходе анализа отчетной формы 10 выявлено 5 проектов, по которым размер отклонения составил 20 и более млн. руб. и которые обеспечили отклонение в исполнении плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде. Размер отклонения составил минус 298 млн. руб.:

1. Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Псковская область (62642 шт.) – К_000-76-1-05.30-0009;
2. Строительство ПС 110/10 кВ "Бор" участков ВЛ-110 кВ "Крестецкая-1", "Ручьевская-2" от существующей ВЛ-110 кВ, и отходящих ЛЭП-10 кВ для электроснабжения объектов технологического присоединения ГК "Росавтодор" (БРТП №157а, БРТП №167) (установка силовых трансформаторов 2х4 МВА, строительство двухцепного участка ВЛ-110 кВ протяженностью 11,095 км, строительство ВЛ-10 кВ общей протяженностью 47,202 км, строительство КЛ-10 кВ протяженностью 1,035 км) (Договор ТП №65-02644-И/14 от 30.05.2016 г.) – G_000-61-2-03.13-4120;
3. Техническое перевооружение ПС 110/10/6кВ "Базовая" в г. Великий Новгород с корректировкой существующего проекта (замена оборудования и трансформаторов с 20 МВА, 25 МВА, 63 МВА на 2х40 МВА, реконструкция ВЛ-110 кВ протяженностью 2,5 км и КЛ-10 кВ протяженностью 29,229 км, замена 139-ти выключателей, выполнение мероприятий по программе ССПИ и организации основного и резервного цифровых каналов связи) – I_000-63-2-03.13-4124;
4. Строительство ВЛ 110 кВ №103 Воркутинская ТЭЦ №2 – ПС 110/10 кВ Ольховой для технологического присоединения «КС-5 «Усинская», КЦ-2» в составе стройки «Система магистрального газопровода Бованенково – Ухта» (ПАО «Газпром» Дого. № 56-01885В/14 от 26.01.15 - 1 шт.) (ВЛ 110 кВ - 163 км) – J_009-51-2-01.12-0028;

5. Установка приборов учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя прибора учета у потребителя, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, Республика Коми (16223 шт.) – К_003-56-1-05.20-0005.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам (таблица №18). Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица №18 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2021 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2021 года данные показывают, что у 75 инвестиционных проектов отмечается высокий риск неисполнения плана годового финансирования.

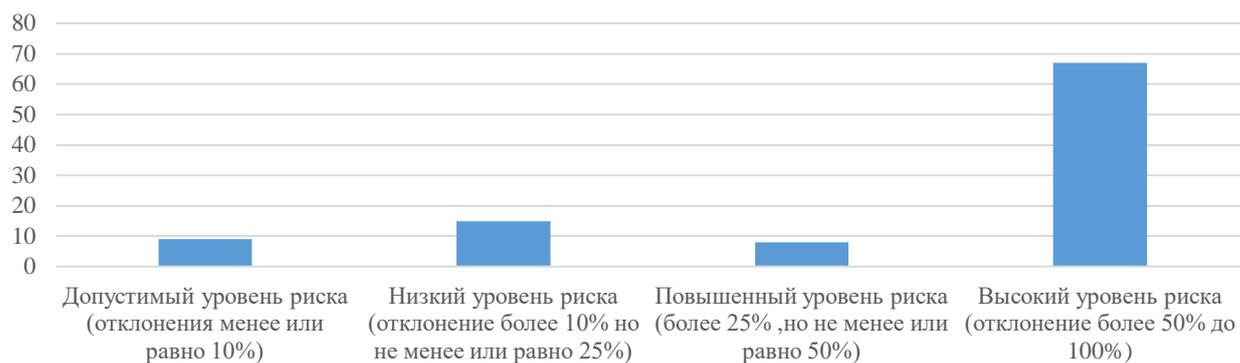


Рис. 14 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада», 1 квартал 2021г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 квартал 2021 года было установлено, что у 76% проектов, запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования.

Существенный вклад в перевыполнение плана финансирования инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование по 193 инвестиционным проектам с размером финансирования 864,8 млн. рублей (инвестиционные проекты, 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 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным), что составляет 70% от фактического финансирования в отчетный период, в том числе 47 инвестиционных проектов, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 140,38 млн. руб. с НДС.

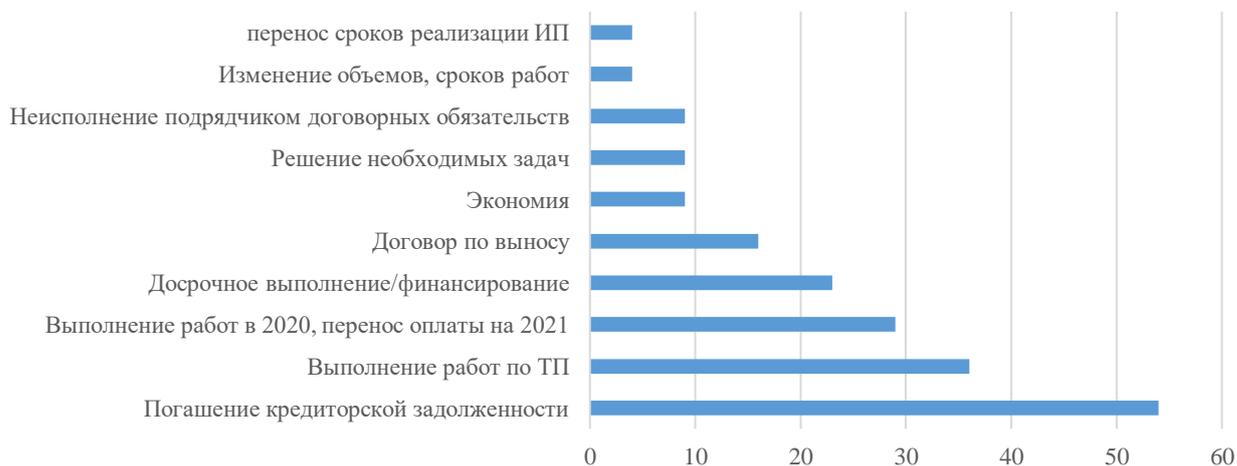
Анализ отклонений в плане внепланового финансирования капитальных вложений в отчетном периоде сгруппирован ниже:

1. Проценты (54 проекта):

- Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;

- Проценты по кредиту;
 - Капитализация процентов по кредиту.
2. Выполнение договоров по ТП (36 проектов);
 3. Выполнение работ в предыдущем периоде. Перенос оплаты на 1 квартал 2021 года. (29 проектов).
 4. Досрочное исполнение (23 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Выполнение работ подрядной организацией.
 5. Выполнение работ по договору выноса (16 проектов).
 6. Прочее.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, погашением кредиторской задолженности (54 проекта). Доля, приходящаяся на такие проекты, составляет 28%.



*Рис. 15 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении
 ПАО «МРСК Северо-Запада», 1 квартал 2021 г.*

Следующей причиной отклонения в перевыполнении плана финансирования капитальных вложений является исполнение по договорам технологического присоединения (19%). Также, существенной причиной сверхпланового финансирования является досрочное выполнение работ в предыдущем периоде, с оплатой по факту проведенных работ в 2021 году.

Появление сверхпланового финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов, которые включены в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период (47 проектов), обусловлено необходимостью исполнения договоров по технологическому присоединению (25 проектов) и договоров по выносу (16 проектов).

Наиболее существенный вклад в перевыполнение плана по финансированию капитальных вложений внесли 4 проекта, 2 из которых под категорией «НД», а также мероприятия по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 и от 15 до 150 кВт, общий размер финансирования которых составил 821,7 млн. руб. (33% от фактического финансирования):

1. Строительство двух ВЛ-110 кВ от вновь устанавливаемых ячеек 110 кВ ПС 110/10 кВ № 35 до концевых опор, устанавливаемых вблизи наружного ограждения проектируемой ГПП 110/10 кВ Заявителя, Мурманская область, в районе г. Оленегорска (Договор ТП № 43-004442/18 от 19.08.2019 с Министерством обороны РФ) (ВЛ-110 кВ 26 км) – К_009-42-2-01.12-08134
2. Реконструкция ПС 110/10 кВ № 35 с расширением на две линейные ячейки 110 кВ с элегазовыми выключателями и микропроцессорными устройствами РЗА, Мурманская область, п. Протоки (Договор ТП № 43-004442/18 от 19.08.2019 с Министерством обороны РФ) (2 ячейки 110 кВ) – К_009-42-1-03.13-1043;

3. Реконструкция ВЛ 150 кВ Выходной - Мурманская №2 (Л-234), Выходной - Мурманская №1 (Л-233), Выходной – Промзона (Л-171), Мурманская - Промзона №1 (Л-172), ВЛ 150 кВ №226, ВЛ 35 кВ №М1/2, №ОМ 2/365 с выносом с существующей трассы (Договор ООО «Энел Рус Винд Кола» № 41/10-01-2019/3Д от 09.12.2019) (ВЛ 150 кВ - 1,58 км; ВЛ 35 кВ - 0,81 км) – L_000-41-1-01.11-0659;
4. Реконструкция ВЛ 35 кВ №6, №10 на участке ПС 35/6 кВ "Октябрьская" – ПС 35/10/6 кВ "Тиман" Воркутинского энергоузла с образованием 2ВЛ 35 кВ «ВТЭЦ-2 - Городская с отпайками цепь 1, цепь 2» (протяженностью 8,83 км) с отпайками на ПС 35/6 кВ "Северная", ПС 35/6 кВ "Октябрьская", ПС 35/6 кВ "Воркутинская" для вывода из эксплуатации Воркутинской ТЭЦ-1 ООО «Воркутинские ТЭЦ», г. Воркута Республика Коми – L_000-51-1-01.21-0011.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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 «МРСК 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 квартала 2021 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.

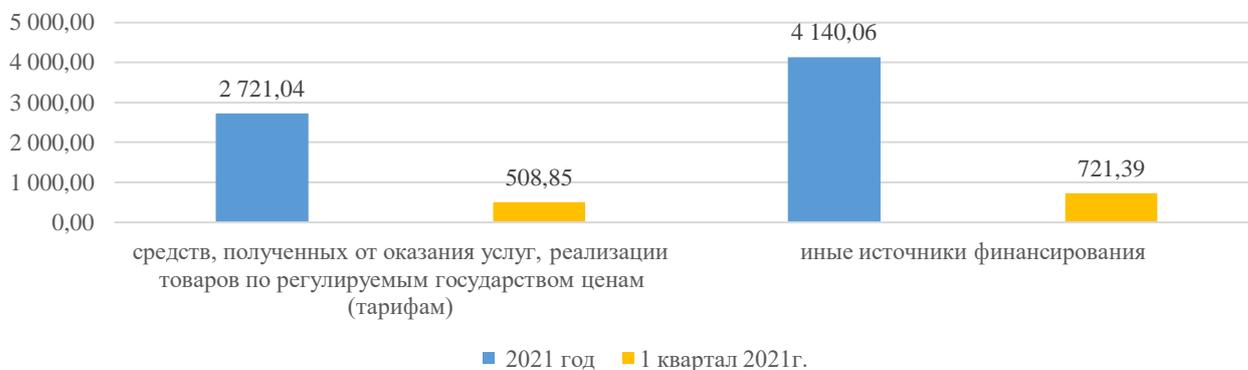
Таблица 19 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 1 квартал 2021 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021 год			1 квартал 2021г.		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	6 861,10	2 721,04	4 140,06	1 230,24	508,85	721,39
2	Технологическое присоединение	3 175,15	709,55	2 465,60	735,96	254,20	481,76
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 120,66	1 638,10	1 482,56	325,31	123,27	202,04
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	10,22	10,22	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	27,45	0,00	27,45	2,98	0,00	2,98

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2021 год			1 квартал 2021г.		
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
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	527,62	363,18	164,44	165,99	131,39	34,60
8	Архангельская область	263,97	6,74	257,23	82,25	57,69	24,55
9	Вологодская область	1 542,81	1 082,32	460,49	111,46	91,83	19,64
10	Республика Карелия	1 148,76	930,76	218,00	210,74	163,13	47,61
11	Мурманская область	1 167,41	367,81	799,60	229,74	42,80	186,94
12	Республика Коми	1 263,54	140,88	1 122,65	200,22	51,87	148,35
13	Новгородская область	560,55	0,00	560,55	80,09	0,00	80,09
14	Псковская область	914,05	523,90	390,15	315,74	168,71	147,03

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 18 процентов от запланированного на 2021 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, проведена на 19 процентов от запланированного на 2021 год. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 1 квартал проведено на 17%.



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 21 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «МРСК Северо-Запада» 1 квартал 2021г. млн. руб. с НДС

№	Наименование	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"			Архангельская область			Вологодская область			Республика Карелия			Мурманская область			Республика Коми			Новгородская область			Псковская область		
		План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%	План 2021г.	Факт I кв.21	%
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)	48 730	12 755	-74	6 124	1 929	-69	7 064	1 897	-73	7 900	2 253	-71	8 550	2 105	-75	9 418	2 017	-79	4 749	1 180	-75	4 925	1 373	-72
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	43 921	11 446	-74	5 845	1 578	-73	6 595	1 717	-74	6 945	1 885	-73	7 698	1 913	-75	7 358	1 803	-75	4 759	1 292	-73	4 721	1 259	-73
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	4 809	1 308	-73	280	351	25	469	181	-61	955	368	-61	851	193	-77	2 060	214	-90	-10	-112	992	204	114	-44
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-1 335	-112	-92	-553	-31	-94	-63	2	-104	-61	24	-139	-233	-20	-91	-284	-53	-81	-234	-28	-88	92	-6	-107
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	3 474	1 196	-66	-273	320	-217	406	183	-55	894	392	-56	619	173	-72	1 776	160	-91	-244	-139	-43	296	107	-64
6	Налог на прибыль	633	242	-62	82	31	-62	127	48	-62	57	23	-60	50	21	-57	146	54	-63	86	32	-63	85	33	-61
7	Чистая прибыль (убыток)	2 841	954	-66	-355	289	-182	279	135	-52	837	369	-56	568	151	-73	1 630	106	-93	-330	-172	-48	211	74	-65
8	Дебиторская задолженность на конец периода	5 667	4 998	-12	982	1 080	10	844	738	-13	1 193	835	-30	821	868	6	770	640	-17	655	311	-53	402	527	31
9	Кредиторская задолженность на конец периода	6 160	8 919	45	921	907	-2	916	1 027	12	816	1 005	23	962	1 698	76	898	2 941	228	854	677	-21	792	663	-16
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	31 504	8 770	-72	3 151	951	-70	4 203	1 264	-70	3 551	1 054	-70	10 975	2 794	-75	4 583	1 255	-73	3 182	901	-72	1 859	551	-70
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	6 861	1 230	-82	264	82	-69	1 543	111	-93	1 149	211	-82	1 167	230	-80	1 264	200	-84	561	80	-86	914	316	-65
11.1.	Собственные средства:	5 506	1 060	-81	106	82	-23	1 543	111	-93	1 149	182	-84	1 082	230	-79	617	200	-68	244	29	-88	765	227	-70
	прибыль, направляемая на инвестиции	1 565	355	-77	69	16	-77	109	5	-95	361	68	-81	622	137	-78	181	93	-49	121	0	-	102	36	-65
	амортизация	2 721	508	-81	7	57	745	1 082	92	-92	599	96	-84	368	43	-88	141	52	-63	0	0	-	524	169	-68
	возврат НДС	956	69	-93	29	4	-87	216	13	-94	186	12	-94	86	0	-100	181	19	-90	119	17	-85	138	4	-97
	прочие собственные средства	264	128	-52	2	5	219	136	1	-99	2	6	209	6	49	699	114	37	-68	3	11	239	1	18	2 101
11.2.	привлеченные средства-кредиты	1 355	170	-87	158	1	-100	0	0	-	0	29	-	85	0	-	646	0	-100	317	51	-84	149	89	-40

Фактическое исполнение финансового плана в период 1 квартала 2021 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.

Показатели выручки и себестоимости находятся на 26 процентном исполнении годового плана.

Как отрицательную тенденцию следует отметить значительное увеличение удельного веса дебиторской задолженности по итогам отчетного периода 2021, что свидетельствует об приостановлении поступлений платежей от дебиторов. А также рост кредиторской задолженности, так как Общество по своим долгам стало рассчитываться медленнее.

Финансирование инвестиционной программы идет в соответствии с плановыми данными и составляет 28% от плана на весь период

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 «МРСК Северо-Запада» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм. (Глава 7 и 8.2)

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 «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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. (Глава 8.3 и 9.5)

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

Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации (Глава 8.4);

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

Для оценки количественных показателей использована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2021 года. На основании формы 18 проанализировано 459 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 459 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 22 проектах, не достигнуты также в 405 проектах. Еще 32 проектах в Форме 18 представлены с исключительно нулевыми показателями в категории «план» и «факт». Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» и «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

Значительная величина проектов, по которым целевые показатели не достигнуты объясняется тем, что отдельные целевые показатели запланированы на 2021 год в целом, в то время как на данный момент рассматривается исполнение ИПР за отчетный период –1 квартал 2021 года, целевые показатели будут достигнуты в последующих отчетных периодах.

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 (Глава 8.6.1);

- *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 (Глава 8.6.2).

- *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 (Глава 8.6.3).

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2020 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 квартала 2021 г. ПАО «МРСК Северо-Запада»:

общий объем финансирования капитальных вложений инвестиционных проектов составил 1 230,24 млн руб. при плане в 1 100,3 млн руб. (с НДС). Отклонение от плановых значений составило плюс 12%, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 кв.2021		Факт 1 кв.2021	
			шт	млн. руб. с НДС	шт	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	49	11	54,64	31	82,25
2	Вологодская область	172	49	108,60	57	111,46
3	Республика Карелия	171	38	180,31	67	210,74
4	Мурманская область	110	31	48,93	37	229,74
5	Республика Коми	65	15	236,95	30	200,22
6	Новгородская область	65	21	223,11	34	80,09
7	Псковская область	227	18	247,77	39	315,74
8	Всего	859	183	1 100,30	295	1 230,24

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования таких объектов вызван, прежде всего, неисполнением подрядных организаций договорных обязательств (41 проекта), в том числе и расторжение договоров по причине несостоятельности подрядчика. Доля таких проектов составляет 28% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

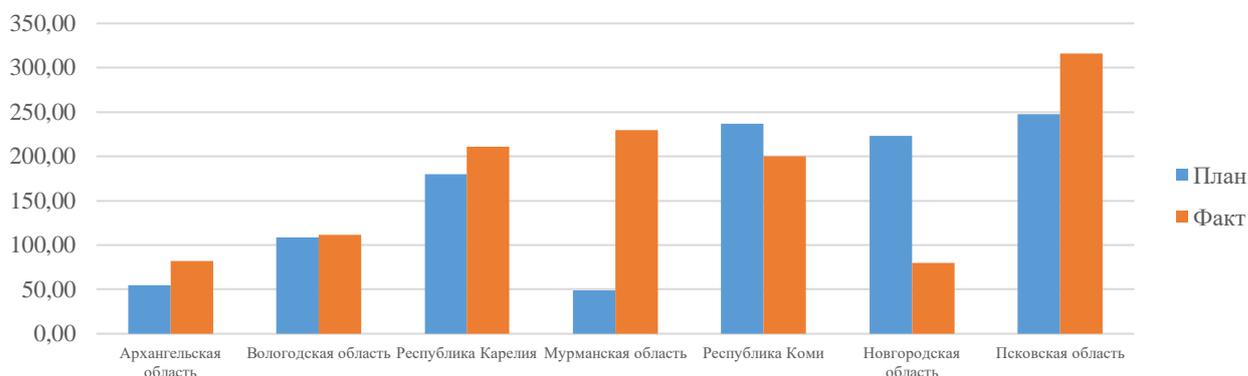


Рис.16 – Динамика финансирования капитальных вложений в разрезе филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада», 1 квартал 2021 года

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

1. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (41 проект).
2. Экономия (14 проектов):
 - сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий;
 - при проведении работ хозяйственным способом.
3. Приемка работ с предыдущего периода (11 проектов):
 - приемка фактически выполненных работ подрядной организацией;
 - досрочное выполнение работ;
 - финансирование выполнено ранее.
4. Прочее.

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

1. Проценты (54 проекта):
 - Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
 - Проценты по кредиту;
 - Капитализация процентов по кредиту.
2. Выполнение договоров по ТП (36 проектов);
3. Выполнение работ в предыдущем периоде. Перенос оплаты на 1 квартал 2021 года. (29 проектов).
4. Досрочное исполнение (23 проекта):
 - Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
 - Выполнение работ хозяйственным способом;
 - Выполнение работ подрядной организацией.
5. Выполнение работ по договору выноса (16 проектов).
6. Прочее.

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам 1 квартала 2021 г. ПАО «МРСК Северо-Запада»:

объем освоения капитальных вложений за отчетный период составил 588,31 млн руб. без НДС, что на 59% выше плановых значений в отчетном периоде., из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "МРСК Северо-Запада"	Всего инвестиционных проектов	План 1 кв.2021		Факт 1 кв.2021	
			шт	млн. руб. без НДС	шт	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Архангельская область	49	2	15,40	26	43,96
2	Вологодская область	172	35	56,67	32	77,95
3	Республика Карелия	171	13	37,41	20	65,53
4	Мурманская область	110	4	20,55	7	28,51
5	Республика Коми	65	10	138,13	25	222,90
6	Новгородская область	65	9	65,58	18	74,36
7	Псковская область	227	4	36,55	18	75,10
8	Всего	859	77	370,29	146	588,31

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

1. Неисполнение обязательств или неудовлетворительная организация работ подрядчиком (30 проектов).
2. Досрочное выполнение работ:
 - Приемка фактически выполненных работ подрядной организацией;
 - Досрочное выполнение работ.
3. Отставание в освоении капитальных вложений обусловлено неблагоприятными климатическими условиями (4 проекта).
4. Прочие причины, в том числе экономия, сложившаяся при проведении торгово-закупочных мероприятий.

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

1. Выполнение договоров по ТП (36 проектов);

2. Досрочное выполнение работ (23 проекта):

- Выполнение работ, запланированных в прошлый период;
- Выполнение работ хозяйственным способом;
- Выполнение работ подрядной организацией.

3. Проценты (19 проектов):

- Отнесение затрат по процентам за использованные кредиты;
- Проценты по кредиту;
- Капитализация процентов по кредиту.

4. Выполнение работ по договору выноса (18 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 2021 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 «МРСК Северо-Запада» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

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

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

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

По учету основных средств и нематериальных активов	
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 «МРСК Северо-Запада» в данном заключении об исполнении ИПР за 1 квартал 2021 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, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. 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 стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных 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 2021 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 работ, а также по проектно-изыскательским работам рассмотрены акты сдачи-приемки соответствующих 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 или федеральные 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.

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 1 квартал 2021 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 проектно-изыскательские работы и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами К_009-75-2-01.32-0249, L_009-31-1-06.70-0114, J_009-11-2-03.31-2599, J_009-51-2-01.12-0028, I_000-55-1-01.32-1863.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ и оформлен по форме 2П, предусмотренной методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004).

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

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

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

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием той или иной сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и

лимитированные затраты согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) 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. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ГСН 81-05-01-2001 (Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ГСН 81-05-02-2007 (Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительномонтажных работ в зимнее время). Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены договора аренды земельных участков и расчеты арендной платы, акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля 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 проектно-изыскательских и/или строительномонтажных 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 2021 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами J_000-33-1-01.32-3123, L_000-11-1-06.20-2555.

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 работам основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат 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».

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 «МРСК Северо-Запада» лежат мероприятия обусловленные СиПР регионов присутствия ПАО «МРСК Северо-Запада». 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 «МРСК Северо-Запада». Количественные показатели в формах (приложениях) соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 1 квартал 2021 года.

9.14 О допущениях, оценках и выводах ПАО «МРСК Северо-Запада»

Предоставленные ПАО «МРСК Северо-Запада» материалы для исследования не содержат сведений о допущениях, оценках и выводах в формате отнесения к отчету о выполнении ИПР за 1 квартал 2021 года.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «МРСК Северо-Запада» за 1 квартал 2021 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»:



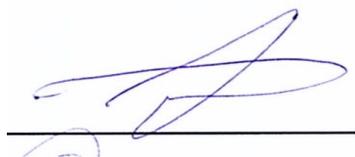
Мальнев Алексей Николаевич



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 «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»
ЗА 1 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

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 «МРСК Северо - Запада» за 1 квартал 2021 года	
	F0514_1047855175785_10 F0514_1047855175785_11 F0514_1047855175785_12 F0514_1047855175785_13 F0514_1047855175785_14 F0514_1047855175785_15 F0514_1047855175785_16 F0514_1047855175785_17 F0514_1047855175785_18 F0514_1047855175785_19 F0514_1047855175785_20_1 F0514_1047855175785_20_2 F0514_1047855175785_20_3 F0514_1047855175785_20_4 F0514_1047855175785_20_5 F0514_1047855175785_20_6 F0514_1047855175785_20_7 F0514_1047855175785_20_8 F0514_1047855175785_Отчет о выполненных закупках F0514_1047855175785_СТиКП	
2.1	Папка Архэнерго	
	Паспорт ИП 000-11-1-01.33-2445 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3156 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3690 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3726 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3727 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3729 Паспорт ИП 000-11-1-01.41-3735 Паспорт ИП 000-11-1-03.31-2648 Паспорт ИП 000-11-1-06.20-2555 Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0001 Паспорт ИП 000-11-1-06.40-0002 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0001 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0002 Паспорт ИП 000-11-1-07.20-0003 Паспорт ИП 000-11-2-06.70-0006 Паспорт ИП 000-12-1-01.41-2023 Паспорт ИП 000-12-1-03.13-0788 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0006 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0009 Паспорт ИП 000-12-1-04.40-0011 Паспорт ИП 000-13-1-01.32-1304 Паспорт ИП 000-14-5-03.31-0001 Паспорт ИП 000-15-1-07.20-0044 Паспорт ИП 000-15-2-04.40-0007 Паспорт ИП 000-15-2-06.70-0615 Паспорт ИП 002-11-2-02.41-2593 Паспорт ИП 004-14-1-01.12-1168 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0616 Паспорт ИП 008-15-2-06.70-0617 Паспорт ИП 009-11-1-01.32-2593 Паспорт ИП 009-11-1-03.13-2550 Паспорт ИП 009-11-1-03.21-2537 Паспорт ИП 009-11-1-05.20-0007 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0705 Паспорт ИП 009-11-2-02.32-0709 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2600 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2601 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2611 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2615 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2618 Паспорт ИП 009-11-2-02.41-2637 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2599 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2603 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2610 Паспорт ИП 009-11-2-03.31-2620 Паспорт ИП 009-12-2-01.41-1940 Паспорт ИП 009-13-2-03.31-1393	47 проектов
2.2	Папка - Вологдаэнерго	
	F_000-21-1-01.12-0004 F_000-21-1-03.21-0111 F_000-21-1-04.30-0053 F_000-21-2-06.10-0054 F_000-22-1-01.12-0002 F_000-22-1-01.12-0003 F_000-23-1-04.30-0031 F_000-23-1-04.30-0032 F_000-25-1-04.30-0104 F_000-25-2-03.13-0001 F_004-22-1-01.21-0004 F_004-22-1-01.21-0008 F_004-22-1-01.21-0011 F_004-22-1-01.21-0012 F_004-22-1-01.21-0014 F_004-22-1-01.21-0015 F_004-23-1-01.21-0006 F_004-23-1-01.21-0007 F_004-23-1-01.21-0008 F_004-23-1-01.21-0009 F_004-23-1-01.21-0010 F_004-23-1-01.21-0012 F_004-25-1-01.12-3630 F_004-25-1-01.21-0001 F_004-25-1-01.21-0004 F_004-25-1-01.21-0005 F_004-25-1-01.21-0009 F_004-25-1-01.21-0010 F_004-25-1-01.21-0013 F_004-25-1-01.21-0014 F_004-25-1-01.21-0025 F_008-26-5-04.30-0001 F_008-26-5-04.30-0002 F_008-26-5-04.30-0003 F_008-26-5-04.30-0004 F_008-26-5-04.30-0005 G_000-25-1-01.12-0033 G_004-23-1-01.12-0007 G_004-23-1-01.21-0013 G_004-24-1-01.12-0011 G_004-24-1-01.21-0007 G_004-24-1-01.21-0008 G_004-24-1-01.21-0009 G_004-24-1-01.21-0010 G_004-24-1-01.21-0011 G_004-24-1-01.21-0017 G_004-24-1-01.21-0018 G_004-24-1-01.21-0019 I_000-21-1-03.13-0028 I_000-21-1-03.13-0131 I_002-25-1-01.12-3637 I_004-21-1-01.12-3749 I_004-21-1-01.12-3750 I_004-21-1-01.12-3752 I_004-21-1-01.12-3753 I_004-21-1-01.12-3754 I_004-21-1-01.12-3755 I_004-21-1-01.12-3756 I_004-21-1-01.12-3758 I_004-21-1-01.12-3759 I_004-21-1-01.12-3760 I_004-21-1-01.21-0024 I_004-21-1-01.21-0026 I_004-21-1-01.21-0027 I_004-21-1-01.21-0036 I_004-21-1-01.21-0037 I_004-22-1-01.21-0017 I_004-22-1-01.21-0018 I_004-22-1-01.21-0019 I_004-22-1-01.21-0020 I_004-22-1-01.21-0025 I_004-22-1-01.21-0026 I_004-23-1-01.21-0017 I_004-23-1-01.21-0019 I_004-23-1-01.21-0022 I_004-25-1-01.12-3638 I_004-25-1-01.12-3641 I_004-25-1-01.12-3642 I_004-25-1-01.21-0037 I_004-25-1-01.21-0042 I_004-25-1-01.21-0043 I_004-25-1-01.21-0044 I_004-25-1-01.21-0045 I_004-25-1-01.21-0046 I_004-25-1-01.21-0047 I_006-21-1-03.13-3653 I_006-21-1-03.13-3654 I_008-26-5-04.30-0006 I_008-26-5-04.30-0007 J_000-21-1-03.21-0117 J_000-24-1-01.32-3626	170 проектов

№	Описание материала	Примечание
	 J_000-24-1-03.13-0040  K_000-26-1-07.20-0059  K_004-21-1-01.21-0061  K_004-24-1-01.12-0019  J_000-24-1-04.60-0003  K_000-26-1-07.30-0107  K_004-21-1-01.21-0062  K_007-21-1-01.32-4033  J_000-25-1-04.60-0011  K_003-26-1-05.20-0020  K_004-21-1-01.21-0063  K_007-21-1-01.32-4034  J_000-26-1-04.30-0012  K_003-26-1-05.20-0021  K_004-21-1-01.21-0064  K_008-26-5-04.30-0013  J_000-26-1-07.20-0003  K_003-26-1-05.20-0022  K_004-21-1-01.21-0065  K_009-21-1-03.13-0108  K_000-21-1-01.32-3992  K_004-21-1-01.12-3761  K_004-21-1-01.21-0066  K_009-21-1-03.21-0118  K_000-22-1-04.60-0003  K_004-21-1-01.12-3762  K_004-21-1-01.21-0067  K_009-25-2-01.32-0040  K_000-24-1-01.32-3638  K_004-21-1-01.12-3763  K_004-21-1-01.21-0068  L_000-21-1-01.32-4097  K_000-24-2-04.30-0005  K_004-21-1-01.12-3764  K_004-21-1-01.21-0069  L_000-21-1-01.41-6186  K_000-25-1-01.21-0048  K_004-21-1-01.12-3765  K_004-21-1-01.21-0070  L_000-22-5-03.31-0001  K_000-26-1-06.10-0001  K_004-21-1-01.21-0049  K_004-21-1-01.21-0071  L_008-26-5-04.30-0009  K_000-26-1-07.10-0194  K_004-21-1-01.21-0050  K_004-21-1-01.21-0072  L_009-22-1-03.31-0040  K_000-26-1-07.10-0197  K_004-21-1-01.21-0051  K_004-21-1-01.21-0073  L_009-22-2-01.32-3652  K_000-26-1-07.10-0198  K_004-21-1-01.21-0052  K_004-22-1-01.12-0020  L_009-23-2-01.32-0048  K_000-26-1-07.10-0199  K_004-21-1-01.21-0053  K_004-22-1-01.12-0021  L_009-23-2-01.33-0005  K_000-26-1-07.10-0202  K_004-21-1-01.21-0054  K_004-22-1-01.12-0022  L_009-24-1-03.13-0043  K_000-26-1-07.10-0203  K_004-21-1-01.21-0055  K_004-22-1-01.21-0028  K_000-26-1-07.10-0204  K_004-21-1-01.21-0056  K_004-22-1-01.21-0030  K_000-26-1-07.10-0207  K_004-21-1-01.21-0057  K_004-22-1-01.21-0031  K_000-26-1-07.10-0208  K_004-21-1-01.21-0058  K_004-23-1-01.12-0010  K_000-26-1-07.10-0209  K_004-21-1-01.21-0059  K_004-23-1-01.21-0023  K_000-26-1-07.20-0057  K_004-21-1-01.21-0060  K_004-23-1-01.21-0024	170 проек- тов
2.3	Папка - Карелэнерго	
	 F_000-31-1-04.60-0002  I_000-31-1-07.30-0002.  I_000-33-2-06.10-0004.  I_004-32-1-01.12-0092.  F_000-31-1-06.70-0112.  I_000-31-1-07.30-0003.  I_000-33-5-04.40-0059.  I_004-32-1-01.12-0093.  F_000-32-1-01.12-0016.  I_000-31-1-07.30-0004.  I_000-33-5-04.40-0067.  I_004-32-1-01.12-0094.  F_000-32-1-01.12-0017.  I_000-32-1-01.12-0072  I_000-34-1-07.10-0075.  I_004-32-1-01.21-1089  F_000-32-1-04.40-0050.  I_000-32-1-03.21-0096  I_004-31-1-01.12-0005  I_004-32-1-01.21-1092.  F_000-32-1-04.40-0051.  I_000-32-1-03.31-0077.  I_004-31-1-01.12-0006.  I_004-32-1-01.21-1093.  F_000-32-1-04.40-0052.  I_000-32-1-07.30-0001.  I_004-31-1-01.12-0008.  I_004-33-1-01.12-2901.  F_000-32-1-04.40-0054.  I_000-32-1-07.30-0007.  I_004-31-1-01.12-0011.  I_004-33-1-01.12-2907.  F_000-32-1-04.40-0055.  I_000-32-1-07.30-0008.  I_004-31-1-01.12-0012  I_004-33-1-01.12-2910.  F_000-32-1-06.70-0003.  I_000-32-5-04.40-0065.  I_004-31-1-01.12-0013.  I_004-33-1-01.12-2911.  F_000-32-5-04.40-0040.  I_000-32-5-04.40-0066.  I_004-31-1-01.21-2052  I_004-33-1-01.12-2912.  F_000-33-1-03.13-0001.  I_000-33-1-01.12-0072.  I_004-31-1-01.21-2057  I_004-33-1-01.21-2902  F_000-33-1-04.40-0053.  I_000-33-1-01.12-0073.  I_004-31-1-01.21-2058  I_004-33-1-01.21-2903.  F_000-33-1-04.40-0063.  I_000-33-1-01.33-3070.  I_004-31-1-01.21-2065  I_004-33-1-01.21-2906.  F_000-33-1-06.70-0002.  I_000-33-1-03.13-2582  I_004-31-1-01.21-2066  I_004-33-1-01.21-3025.  F_000-33-5-04.40-0043.  I_000-33-1-04.40-0215.  I_004-31-1-01.21-2069.  I_009-33-2-03.13-0999.  F_000-34-5-07.10-0006.  I_000-33-1-04.40-0217.  I_004-31-1-01.21-2071  J_000-31-1-01.32-2206.  F_000-34-5-07.10-0061.  I_000-33-1-07.30-2841.  I_004-32-1-01.12-0082.  J_000-31-1-01.32-2207.  F_000-34-5-07.10-0069.  I_000-33-1-07.30-2846.  I_004-32-1-01.12-0084.  J_000-31-1-01.32-2208.  I_000-31-1-01.12-0002  I_000-33-1-07.30-2847.  I_004-32-1-01.12-0089.  J_000-31-1-01.32-2209.  I_000-31-1-01.21-2049  I_000-33-1-07.30-2848.  I_004-32-1-01.12-0090.  J_000-31-1-01.32-2210.  I_000-31-1-01.21-2085.  I_000-33-2-06.10-0002.  I_004-32-1-01.12-0091.  J_000-31-1-01.32-2211.	159 про- екта

№	Описание материала	Примечание
	<p> <input type="checkbox"/> J_000-31-1-01.32-2214, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3128, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.21-3031, <input type="checkbox"/> K_000-34-5-04.10-0004, <input type="checkbox"/> J_000-31-1-01.32-2215, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3129, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.21-3032, <input type="checkbox"/> K_000-34-5-04.10-0005, <input type="checkbox"/> J_000-31-1-01.32-2216, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3130, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.21-3033, <input type="checkbox"/> K_003-34-1-05.20-0001, <input type="checkbox"/> J_000-31-1-04.20-0209, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3131, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.21-3039, <input type="checkbox"/> K_003-34-1-05.20-0010, <input type="checkbox"/> J_000-31-1-04.20-0210, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3132, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.32-3108, <input type="checkbox"/> K_003-34-1-05.20-0013, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2265, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3133, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.32-3119, <input type="checkbox"/> K_004-32-1-01.12-0098, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2308, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-03.13-2752, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.32-3120, <input type="checkbox"/> K_004-33-1-01.12-3030, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2309, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-04.20-2944, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.32-3121, <input type="checkbox"/> K_009-32-2-01.32-2340, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2310, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-04.20-2946, <input type="checkbox"/> J_007-31-1-01.32-2213, <input type="checkbox"/> K_009-33-1-01.32-3147, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2311, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-04.20-2949, <input type="checkbox"/> K_000-31-1-03.13-0981, <input type="checkbox"/> K_009-33-1-03.13-2774, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-01.32-2314, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-07.30-2850, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-01.41-3236, <input type="checkbox"/> K_009-33-1-04.60-3082, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-04.40-0001, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-07.30-2851, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2753, <input type="checkbox"/> L_000-31-5-01.32-0043, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-04.40-0002, <input type="checkbox"/> J_000-34-1-04.40-0045, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2762, <input type="checkbox"/> L_000-32-1-01.33-2367, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-04.40-0003, <input type="checkbox"/> J_000-34-1-07.10-0078, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2763, <input type="checkbox"/> L_009-31-1-03.32-0106, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-04.40-0004, <input type="checkbox"/> J_000-34-1-07.30-0028, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2764, <input type="checkbox"/> L_009-31-1-06.70-0114, <input type="checkbox"/> J_000-32-1-04.40-0005, <input type="checkbox"/> J_000-34-1-07.30-0033, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2765, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3122, <input type="checkbox"/> J_004-31-1-01.32-2202, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2771, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3123, <input type="checkbox"/> J_004-31-1-01.32-2203, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-03.13-2777, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3124, <input type="checkbox"/> J_004-32-1-01.32-2301, <input type="checkbox"/> K_000-33-1-06.70-0018, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3125, <input type="checkbox"/> J_004-32-1-01.32-2302, <input type="checkbox"/> K_000-34-1-07.10-0080, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3126, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.12-3024, <input type="checkbox"/> K_000-34-1-07.10-0081, <input type="checkbox"/> J_000-33-1-01.32-3127, <input type="checkbox"/> J_004-33-1-01.21-3030, <input type="checkbox"/> K_000-34-5-04.10-0002. </p>	
2.4	Папка - Колэнерго	
	<p> <input type="checkbox"/> 000-41-1-01.11-0659_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1004_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0962_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0873_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-01.12-0245_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1006_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0968_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0874_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-01.21-0244_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1007_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0984_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0875_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-03.12-0232_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1008_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-06.20-0660_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0876_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-03.12-0334_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1011_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.10-0033_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0877_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-03.12-0666_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1012_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.10-0045_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0878_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-03.13-0333_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1013_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.30-0009_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0880_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0658_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1014_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.30-0010_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0881_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0659_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1015_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.30-0017_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0884_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0960_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1016_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-07.30-0020_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0885_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0963_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1017_1, <input type="checkbox"/> 000-42-2-01.32-0889_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0886_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0964_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-07.10-0033_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-01.11-0003_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0887_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0965_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-07.10-0037_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-01.12-0001_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0889_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0969_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-07.30-0030_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-01.12-0003_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0890_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0970_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-07.30-0033_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-06.70-0004_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0892_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0971_1, <input type="checkbox"/> 000-41-2-01.11-0735_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-07.30-0019_1, <input type="checkbox"/> 008-41-1-04.30-0001_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0972_1, <input type="checkbox"/> 000-41-2-01.21-0001_1, <input type="checkbox"/> 000-43-1-07.30-0024_1, <input type="checkbox"/> 008-43-1-04.30-0954_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0973_1, <input type="checkbox"/> 000-41-5-03.32-0002_1, <input type="checkbox"/> 000-43-5-04.30-0952_1, <input type="checkbox"/> 009-41-1-01.11-0653_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0974_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-01.11-0640_1, <input type="checkbox"/> 000-43-5-04.30-0953_1, <input type="checkbox"/> 009-41-2-01.11-0736_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0975_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-01.11-0668_1, <input type="checkbox"/> 000-49-1-04.30-0957_1, <input type="checkbox"/> 009-41-2-02.33-0003_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0976_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-03.12-0044_1, <input type="checkbox"/> 001-42-2-01.32-0882_1, <input type="checkbox"/> 009-41-2-03.32-0910_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.30-0977_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-03.12-0593_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0001_1, <input type="checkbox"/> 009-42-1-01.21-0525_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-04.60-0934_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-03.12-0594_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0002_1, <input type="checkbox"/> 009-42-1-03.13-1043_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.20-0662_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0655_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0003_1, <input type="checkbox"/> 009-42-2-01.12-0813_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-0487_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0656_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0004_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1001_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0958_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0009_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1002_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0959_1, <input type="checkbox"/> 003-43-1-05.20-0010_1, <input type="checkbox"/> 000-41-1-06.70-1003_1, <input type="checkbox"/> 000-42-1-04.30-0961_1, <input type="checkbox"/> 006-41-1-04.60-0872_1 </p>	108 про-екта

№	Описание материала	Примечание
2.5	<p>Папка - Комизэнерго</p>  000-51-1-01.21-0010  000-52-1-03.31-0979  000-55-1-04.40-0387  005-55-1-03.13-1643  000-51-1-01.21-0011  000-52-1-03.31-0980  000-55-1-04.40-0389  006-52-1-04.60-0015  000-51-1-01.33-0172  000-52-1-04.40-0145  000-56-1-07.10-0223  006-55-1-04.60-0009  000-51-2-03.13-0001  000-52-1-04.40-0240  000-56-1-07.10-0224  006-55-1-04.60-0010  000-51-2-03.32-0009  000-52-1-04.60-0031  000-56-1-07.10-0257  006-55-1-04.60-0011  000-52-1-03.31-0963  000-54-1-01.41-4862  000-56-1-07.10-0275  007-55-1-01.32-1925  000-52-1-03.31-0964  000-54-1-02.32-0004  000-56-1-07.10-0286  009-51-2-01.12-0028  000-52-1-03.31-0965  000-54-1-04.60-0007  000-56-1-07.30-0131  009-55-1-02.32-0008  000-52-1-03.31-0967  000-54-1-04.60-0010  000-56-1-07.30-0134  009-55-1-03.31-1964  000-52-1-03.31-0970  000-55-1-01.32-1845  000-56-1-07.30-0139  009-55-1-03.31-1969  000-52-1-03.31-0971  000-55-1-01.32-1863  003-56-1-05.20-0004  009-55-1-05.40-0761  000-52-1-03.31-0973  000-55-1-01.32-1965  003-56-1-05.20-0005  009-55-2-02.41-0032  000-52-1-03.31-0974  000-55-1-01.32-2029  003-56-1-05.20-0007  009-55-2-02.41-0035  000-52-1-03.31-0975  000-55-1-02.32-0009  003-56-1-05.20-0008  009-55-2-02.41-0037  000-52-1-03.31-0976  000-55-1-03.13-1663  003-56-1-05.20-0009  009-55-2-03.31-1995  000-52-1-03.31-0977  000-55-1-03.13-1665  003-56-1-05.20-0010	63 проекта
2.6	<p>Папка - Новгородэнерго</p>  Паспорт ИП 000-61-1-03.13-4184  Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4118  Паспорт ИП 000-69-5-06.20-2601  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0062  Паспорт ИП 000-61-1-04.40-0050  Паспорт ИП 000-63-2-03.13-4124  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0001  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0063  Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4119  Паспорт ИП 000-63-5-04.40-4009  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0002  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0069  Паспорт ИП 000-61-2-03.13-4120  Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4158  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0006  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0074  Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4165  Паспорт ИП 000-64-1-03.31-4159  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0007  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0064  Паспорт ИП 000-61-5-04.40-4166  Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0006  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0008  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0080  Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4193  Паспорт ИП 000-64-1-04.40-0053  Паспорт ИП 003-65-1-05.20-0009  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0088  Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4194  Паспорт ИП 000-64-2-07.10-0006  Паспорт ИП 004-61-1-01.12-0122  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0089  Паспорт ИП 000-62-1-01.32-4195  Паспорт ИП 000-65-1-04.40-4108  Паспорт ИП 004-62-1-01.12-0112  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0107  Паспорт ИП 000-62-1-03.13-4204  Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0005  Паспорт ИП 004-63-1-01.12-0120  Паспорт ИП 004-65-1-01.21-0108  Паспорт ИП 000-62-5-07.10-0012  Паспорт ИП 000-65-1-07.20-0006  Паспорт ИП 004-63-1-01.12-3580  Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4764  Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4200  Паспорт ИП 000-65-1-07.30-4188  Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0111  Паспорт ИП 007-63-1-01.41-4765  Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4202  Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4008  Паспорт ИП 004-63-1-01.21-0121  Паспорт ИП 009-62-2-01.12-0001  Паспорт ИП 000-63-1-03.13-4203  Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4163  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0057  Паспорт ИП 009-62-2-03.32-0001  Паспорт ИП 000-63-1-03.21-4187  Паспорт ИП 000-65-5-04.40-4164  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0058  Паспорт ИП 009-63-2-05.10-0001  Паспорт ИП 000-63-1-04.50-0001  Паспорт ИП 000-69-5-06.20-1402  Паспорт ИП 004-65-1-01.12-0059	63 проекта
2.7	<p>Папка Псковэнерго</p>	

№	Описание материала				Примечание
	000-71-1-04.60-0071	000-72-1-04.60-0044	000-72-1-04.60-0101	000-73-1-04.60-0135	225 проек- тов
	000-71-1-04.60-0089	000-72-1-04.60-0045	000-72-1-04.60-0104	000-73-1-04.60-0136	
	000-71-1-04.60-0092	000-72-1-04.60-0051	000-72-1-04.60-0105	000-73-1-04.60-0137	
	000-71-1-04.60-0093	000-72-1-04.60-0052	000-72-1-04.60-0106	000-73-1-04.60-0138	
	000-71-1-04.60-0094	000-72-1-04.60-0053	000-73-1-01.12-0048	000-73-1-04.60-0139	
	000-71-1-04.60-0098	000-72-1-04.60-0054	000-73-1-01.12-0094	000-73-1-04.60-0140	
	000-71-1-04.60-0099	000-72-1-04.60-0055	000-73-1-01.12-0095	000-73-1-04.60-0141	
	000-71-1-04.60-0102	000-72-1-04.60-0056	000-73-1-01.12-0101	000-73-1-04.60-0161	
	000-71-1-04.60-0105	000-72-1-04.60-0057	000-73-1-01.12-0105	000-73-1-04.60-0174	
	000-71-1-04.60-0108	000-72-1-04.60-0058	000-73-1-01.32-0450	000-73-1-04.60-0175	
	000-71-1-06.20-0005	000-72-1-04.60-0061	000-73-1-01.32-0452	000-73-1-04.60-0182	
	000-71-1-06.20-0006	000-72-1-04.60-0062	000-73-1-01.32-0453	000-73-1-04.60-0183	
	000-71-1-06.20-0007	000-72-1-04.60-0063	000-73-1-02.32-0016	000-73-1-04.60-0187	
	000-71-1-06.20-0008	000-72-1-04.60-0065	000-73-1-02.41-0022	000-73-1-06.20-0012	
	000-71-1-06.20-0009	000-72-1-04.60-0066	000-73-1-03.13-0167	000-73-1-06.20-0013	
	000-71-2-06.20-0001	000-72-1-04.60-0067	000-73-1-04.30-0001	000-73-2-06.10-0006	
	000-72-1-04.20-0014	000-72-1-04.60-0068	000-73-1-04.40-0025	000-75-1-04.30-0001	
	000-72-1-04.40-0001	000-72-1-04.60-0073	000-73-1-04.40-0026	000-75-1-04.40-0002	
	000-72-1-04.40-0002	000-72-1-04.60-0074	000-73-1-04.40-0027	000-75-1-04.40-0003	
	000-72-1-04.40-0003	000-72-1-04.60-0075	000-73-1-04.40-0028	000-75-1-04.40-0004	
	000-72-1-04.40-0006	000-72-1-04.60-0076	000-73-1-04.40-0029	000-75-1-04.40-0005	
	000-72-1-04.40-0009	000-72-1-04.60-0077	000-73-1-04.40-0030	000-75-1-04.40-0006	
	000-72-1-04.40-0010	000-72-1-04.60-0078	000-73-1-04.40-0031	000-75-1-04.60-0091	
	000-72-1-04.40-0011	000-72-1-04.60-0079	000-73-1-04.40-0032	000-75-1-04.60-0092	
	000-72-1-04.40-0012	000-72-1-04.60-0080	000-73-1-04.60-0130	000-75-1-04.60-0093	
	000-72-1-04.40-0013	000-72-1-04.60-0081	000-73-1-04.60-0131	000-75-1-04.60-0094	
	000-72-1-04.40-0014	000-72-1-04.60-0096	000-73-1-04.60-0132	000-75-1-04.60-0095	
	000-72-1-04.60-0042	000-72-1-04.60-0099	000-73-1-04.60-0133	000-75-1-04.60-0096	
	000-72-1-04.60-0043	000-72-1-04.60-0100	000-73-1-04.60-0134	000-75-1-04.60-0097	
	000-75-1-04.60-0098	000-75-1-04.60-0143	000-76-1-07.20-0019	006-73-1-04.60-0122	
	000-75-1-04.60-0099	000-75-1-04.60-0144	000-76-1-07.20-0044	006-73-1-04.60-0123	
	000-75-1-04.60-0100	000-75-1-04.60-0145	000-76-1-07.20-0046	006-73-1-04.60-0124	
	000-75-1-04.60-0101	000-75-1-04.60-0152	000-76-1-07.20-0047	006-73-1-04.60-0127	
	000-75-1-04.60-0102	000-75-1-04.60-0154	000-76-1-07.20-0048	006-73-1-04.60-0129	
	000-75-1-04.60-0103	000-75-1-06.20-0003	000-76-1-07.20-0049	006-75-1-04.60-0086	
	000-75-1-04.60-0104	000-75-1-06.20-0004	000-76-1-07.20-0051	006-75-1-04.60-0087	
	000-75-1-04.60-0105	000-76-1-03.13-0059	000-76-1-07.30-0002	006-75-1-04.60-0088	
	000-75-1-04.60-0106	000-76-1-04.10-0001	000-76-1-07.30-0005	006-75-1-04.60-0090	
	000-75-1-04.60-0107	000-76-1-04.40-0007	000-76-1-07.30-0006	009-71-2-03.31-0041	
	000-75-1-04.60-0108	000-76-1-04.40-0023	000-76-1-07.30-0028	009-72-2-01.32-0352	
	000-75-1-04.60-0109	000-76-1-04.40-0026	000-76-1-07.30-0029	009-72-2-01.32-0353	
	000-75-1-04.60-0110	000-76-1-04.50-0001	000-76-1-07.30-0031	009-72-2-01.32-0356	
	000-75-1-04.60-0111	000-76-1-05.30-0008	000-76-1-07.30-0113	009-72-2-03.31-0108	
	000-75-1-04.60-0112	000-76-1-05.30-0009	000-76-1-07.30-0118	009-73-2-02.41-0063	
	000-75-1-04.60-0113	000-76-1-05.30-0011	000-76-2-06.40-0001	009-73-2-03.31-0634	
	000-75-1-04.60-0114	000-76-1-05.30-0012	000-76-5-04.10-0008	009-73-2-03.31-0635	
	000-75-1-04.60-0115	000-76-1-05.30-0013	000-77-1-07.10-0011	009-73-2-03.31-0649	
	000-75-1-04.60-0116	000-76-1-06.20-0008	000-77-1-07.10-0015	009-73-2-05.30-0583	
	000-75-1-04.60-0117	000-76-1-07.10-0033	000-77-1-07.10-0018	009-75-1-03.13-0078	
	000-75-1-04.60-0118	000-76-1-07.10-0034	006-71-1-04.60-0073	009-75-2-01.32-0242	
	000-75-1-04.60-0119	000-76-1-07.10-0035	006-71-1-04.60-0074	009-75-2-01.32-0249	
	000-75-1-04.60-0120	000-76-1-07.10-0044	006-72-1-04.60-0070		
	000-75-1-04.60-0121	000-76-1-07.10-0045	006-72-1-04.60-0071		
	000-75-1-04.60-0122	000-76-1-07.20-0012	006-73-1-03.13-0124		
	000-75-1-04.60-0123	000-76-1-07.20-0013	006-73-1-03.13-0125		
	000-75-1-04.60-0134	000-76-1-07.20-0014	006-73-1-03.13-0126		
	000-75-1-04.60-0141	000-76-1-07.20-0015	006-73-1-04.60-0120		
	000-75-1-04.60-0142	000-76-1-07.20-0018	006-73-1-04.60-0121		

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ ПАО «МРСК СЕВЕРО - ЗАПАДА»
ЗА 1 КВАРТАЛ 2021 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 682/834/18 от 18.12.2018

30 ЛИСТОВ

3909024
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 составляет из номинальной стоимости долей его участников и составляет 20 000 (двадцать тысяч) рублей.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

- 1) определение основных направлений деятельности Общества, а также принятие решения об участии в ассоциациях и других объединениях коммерческих организаций;
- 2) утверждение устава Общества, внесение в него изменений или утверждение устава Общества в новой редакции, принятие решения о том, что Общество в дальнейшем действует на основании типового устава, либо о том, что Общество в дальнейшем не будет действовать на основании типового устава, изменение размера уставного капитала Общества, наименования Общества, места нахождения Общества;
- 3) принятие решения о внесении участниками Общества вкладов в имущество Общества;
- 4) образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющему, утверждение такого управляющего и условий договора с ним;
- 5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;
- 6) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;
- 7) утверждение (принятие) документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (внутренних документов Общества);
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
- 9) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора и определение размера оплаты его услуг;
- 10) утверждение ревизора Общества;
- 11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
- 12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
- 13) принятие решения об одобрении крупных сделок;
- 14) принятие решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы и совершает сделки;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 3) издает приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, применяет меры поощрения и налагает дисциплинарные взыскания;
- 4) осуществляет иные полномочия, не отнесенные Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» или настоящим Уставом Общества к компетенции Общего собрания участников Общества.

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

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

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

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

1) решение об учреждении Общества, устав Общества, а также внесенные в устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения и дополнения;

2) протокол (протоколы) собрания учредителей Общества, содержащий решение о создании Общества и об утверждении денежной оценки неденежных вкладов в уставный капитал Общества, а также иные решения, связанные с созданием Общества;

3) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;

4) документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;

5) внутренние документы Общества;

6) положения о филиалах и представительствах Общества;

7) документы, связанные с эмиссией облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества;

8) протоколы общих собраний участников Общества;

9) списки аффилированных лиц Общества;

10) заключения аудитора, ревизора, государственных и муниципальных органов финансового контроля;

11) иные документы, предусмотренные федеральными законами и иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями общего собрания участников Общества и исполнительных органов Общества.

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

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

15. Крупные сделки

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

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

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

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

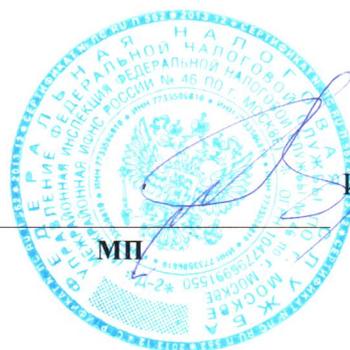
ИНН/КПП

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



Терёшин М.В.

(подпись)

М.П.

Информационное письмо получено

Руководитель организации
Индивидуальный предприниматель
Представитель налогоплательщика

« _____ » « _____ » 20 ____ г.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Решением
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Мальцеву Алексею Николаевичу,

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

технических наук

Председатель диссертационного совета

Иванов

Ученый секретарь
диссертационного совета

Сид



К

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



Доктор

[Handwritten signature]
[Handwritten signature]

М.П. Форма 194



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

Федне

Тавну Николаевичу

ПРИСУЖДАЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



М. П. Директор

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года

РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ



РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ
РОССИЯ
ДИПЛОМ

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

Решке
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

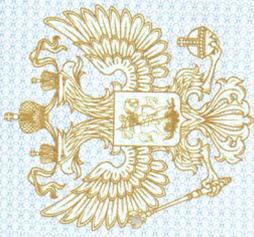
по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Л. Оу
И. П.

Ректор

М. П.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

г. Москва

ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер
3431

Дата выдачи
10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии
присвоена квалификация

Магистр

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

Председатель
Государственной
экзаменационной



Свалов Г.Г.

Руководитель
осуществляющей
деятельность

Маслов С.И.

М.П.

КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Самара
Самарская
государственная
экономическая
академия

ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер

в сфере деятельности

" и управление "

структурными "



Председатель аттестационной комиссии

Ректор

МП

[Handwritten signatures]

МПФ Госата. 1996

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



[Handwritten signature]

Регистрационный номер 198. 28 июня 2002 г.

Документ о квалификации

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

Mirbis
МИРБИС

Диплом является документом о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурицевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

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

прошел(а) профессиональную переподготовку в Негосударственном образовательном учреждении «Московская международная высшая школа бизнеса «МИРБИС» (Институт)

по программе «Менеджмент в коммерции»
(ПРОГРАММА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ)
(Президентская программа подготовки управленческих кадров)

Апелляционная комиссия решением от 19 июня 2014 г.

удостоверяет право (соответствие квалификации) Бурицевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светланы Александровны

на ведение профессиональной деятельности в сфере менеджмента
(СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)



Валентина В. С. Голомысов
Савин
С.Л. Савин

г. Москва 19 июня 2014

Резвоб 76



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

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

ДИПЛОМ
СОТЛИЧИЕМ
ОК № 11925



Решением
Государственной аттестационной комиссии
26 июня 2013 года

от САЗАНОВОЙ
КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ЭКОНОМИСТ

по специальности
«Дипломная Экономика»



[Signature]
Ректор

КОПИЯ
[Signature]

[Signature]

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 двухлетний курс
названного
института
по специальности
Электрические станции,
системы и сети
Решением Государственной экзаменационной
комиссии от 02 марта 1988г.
Михайлову А.Б.

Квалификация
инженер-электрик
Коринин
Михайлов
Москва, 5 марта 1988г.
Регистрационный № 155013
Московская государственная ГИИЭ

Резников 66



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

[Signature]
подпись

В.В. Попета
Ф.И.О.

[Signature]
подпись

А.В. Малиновский
Ф.И.О.

ИЭН0010080