

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

Управляющий ООО «МЭКОМ»



Д. В. Фейгель

05 мая 2023 года

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

ПО ДОГОВОРУ № 174 от 24.02.2022 ГОДА

Москва 2023 г.

Содержание

1	Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
2	Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	4
3	Сведения об экспертной организации	4
4	Нормативно-техническая документация	5
5	Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР	7
6	Сокращения	8
7.	Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации	9
7.1	Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы..	11
7.2	Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	16
7.3	Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы	20
7.4	Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	23
7.5	Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию.....	26
7.6	Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации.....	29
7.7	Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	31
7.8	Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	36
7.9	Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	39
7.10	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок	39
7.11	Общие выводы по результатам проведенной проверки	40
8.	Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов.....	41
8.1	Результаты проверки на соответствие информации, содержащейся в отчетах сведениям из обосновывающих материалов (первичных документов; иных документов, указанных в отчетах)	47
8.2	Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР	49
8.3	Проверка достижения количественных и целевых показателей	55
8.3.1	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ.....	55
8.3.2.	Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию	55
8.3.3	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	56
8.4	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	57
8.5	Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей	66
8.5.1	Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	67

8.5.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	74
8.5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики.....	79
8.5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	82
8.5.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	85
8.5.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	90
8.5.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	93
8.5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки.....	95
8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР	95
8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых	96
8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых	106
8.8.3 Отклонения фактических объемов финансирования от плановых.....	107
9. Оценка результатов исследований, выводы	121
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.....	121
9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.	121
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации.	121
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.	122
9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.	122
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности	123
9.7 О финансировании проектов	123
9.8 Об освоении капитальных вложений.....	126
9.9 О первичных учетных документах	127
9.10 О договорных отношениях	130
9.11. О порядке ценообразования.....	131
9.13 О допущениях, оценках и выводах	136
10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.	136
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования	138
ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации	141

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 февраля 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 05 мая 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 174 от 24.02.2022 года на проведение технологического и ценового аудита в 2022 году проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы за 1-4 кварталы 2022 года и 2022 года целом для нужд АО «Россети Янтарь»,

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 №02 от 13.01.2020 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 субъек-

- ектов 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) Указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148.
 - 4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
 - 5) Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и(или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах...» (Далее - приказ Минэнерго №380).
 - 6) Приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций».
 - 7) Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах...» (далее – Приказ Минэнерго № 320).

- 8) Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 №310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 174 от 24.02.2022 года на проведение технологического и ценового аудита в 2022 году проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы за 1-4 кварталы 2022 года и 2022 года целом, для нужд АО «Россети Янтарь», ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы АО «Россети Янтарь», 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/investportal/ipr/04578/H0328_1023900764832_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip/v1/H0328_1023900764832_%D0%AD%D0%A6%D0%9F.zip. По результатам анализа предоставленных материалов на достаточность и полноту информации для подготовки настоящего заключения, в адрес АО «Россети Янтарь» 10.03.2023 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 АО «Россети Янтарь», включая сведения, поступившие в распоряжение экспертов ранее, приведены в Приложении №1.

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

6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	АО «Россети Янтарь»
5	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
6	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
7	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
8	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
9	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.
10	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

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

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

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

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

онной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»¹;

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Правила заполнения отчетных форм).

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

- Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы ;
- Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение;
- Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

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.

- Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.
- отчет о стоимостных, технических, количественных и иных показателях технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены.

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 1 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования инвестиционных проектов в целом указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм, однако есть ряд отклонений. Согласно пункту 9 Правил заполнения отчетных форм не допускается указывать наименование инвестиционного проекта более одного раза. В представленной для ТЦА форме 1 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)*

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

В представленной для ТЦА форме за 2022 г. информация в столбце 4 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены*

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

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

– *Фактический объем финансирования капитальных вложений*

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

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

– *Остаток финансирования капитальных вложений*

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

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

– *Финансирование капитальных вложений. План*

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

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

– *Финансирование капитальных вложений. Факт*

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

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

– *Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2020 года*

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

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

– *Отклонение от плана финансирования капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 26 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8–12 формы указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам отчетного года в разрезе источников финансирования.

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

– *Причины отклонений*

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

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

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

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 2 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 2 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен*

В соответствии с пунктом 42 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта соответственно в базисном уровне в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы, на отчетный год.

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

– *Фактический объем освоения капитальных вложений*

В соответствии с пунктом 44 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 указывается фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01.2022 в прогнозных ценах соответствующих лет в соответствии со значением данного показателя.

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

– Остаток освоения капитальных вложений

В соответствии с пунктом 45 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается остаток освоения инвестиций по инвестиционному проекту, рассчитанный по состоянию на 01.01.2022 в базисном и прогнозном уровне цен.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

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

– Остаток освоения капитальных вложений

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

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

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

– Освоение капитальных вложений

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

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

– *Освоение капитальных вложений 2022 года. Факт*

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

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

– *Остаток освоения капитальных вложений на 01.01.2020*

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

В представленной для ТЦА форме информация за 2022 г. в столбце 14, 15 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана освоения капитальных вложений 2020 года*

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

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

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 52 Правил заполнения отчетных форм в столбце 20 формы указывается причина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от плана.

Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10%, а также в случае отрицательного значения в столбцах 18–19.

В представленной для ТЦА форме в столбце 20 причины отклонений указаны в соответствии с Правилам заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 3 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 3 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм..

з) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 57 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме 3 за 2022 г. информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Планируемая стоимость основных средств и нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 58 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5- 13 указываются планируемая к учету первоначальная стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также планируемые к вводу характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в целом за отчетный год и с разбивкой по кварталам.

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

– *Фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов*

В соответствии с пунктом 59 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 14 – 22 формы указывается фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), а также фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 14 – 22 Правил заполнения отчетных форм) накопленным итогом с начала года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 14 – 22 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 61 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 23 и 25 указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2022 года, за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 135) и (или) объектам основных средств (столбец 137) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности 2022 года, в млн рублей.

В представленной для ТЦА форме информация в столбцах 23 и 25 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонение от плана*

В соответствии с пунктом 61 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 24 и 26 указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала 2018 года за соответствующий период квартальной отчетности по нематери-

альным активам и/или объектам основных средств (столбец 138) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного 2022 года в процентах.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 37 и 38 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 68 Правил заполнения отчетных форм в столбце 27 указывается причина отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию последний день отчетного квартала от плановой, в случае если это отклонение составляет более 10%.

В представленной для ТЦА форме в столбце 27 причины отклонений, указаны в соответствии с Правилам заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией инфор-

мации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме 4 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 4 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности**

В соответствии с пунктом 73 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки

электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

В представленной для ТЦА форме информация по столбцу 4 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пуска наладочных работ. План*

В соответствии с пунктом 74 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5–10 формы указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 4 за 2022 г. информация в столбцах 5–10 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пуска наладочных работ. Факт*

В соответствии с пунктом 75 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 11–16 формы указываются фактические значения характеристик объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме 4 за 2022 г. информация в столбцах 11–16 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей*

В соответствии с пунктом 83 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 17–21 указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2022 года информация в столбцах 17–21 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 5 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 5 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

з) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности*

В соответствии с пунктом 89 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «н.д.».

В представленной для ТЦА форме 5 за 2022 г. информация в столбце 4, соответствует Правилам заполнения отчетных форм.

– *Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию. План*

В соответствии с пунктом 90 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5–11 формы указываются планируемые характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5–11 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию. Факт*

В соответствии с пунктом 91 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12–19 формы указываются фактические характеристики объектов основных средств в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 12–19 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей*

В соответствии с пунктом 99 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 20–26 формы указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 12–19 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 100 Правил заполнения отчетных форм в столбце 27 указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме раскрытия причины отклонений указаны, в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 6 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 6 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– *Диспетчерское наименование*

В соответствии с пунктом 105 Правил заполнения отчетных форм в столбце 4 формы указывается диспетчерское наименование (при его наличии) объектов вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом.

В соответствии с пунктом 2 Правил заполнения отчетных форм в случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «н.д.».

– *Планируемые характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 106 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 5–9 формы указываются планируемые характеристики объектов (всего и с разбивкой по кварталам) в натуральных единицах измерения в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 5–9 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Фактические характеристики объектов*

В соответствии с пунктом 107 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10–15 формы указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109–113 Правил, нарастающим итогом с начала отчетного года, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года фактически осуществлен вывод из эксплуатации.

В представленной для ТЦА форме информация по столбцам 10–15 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Отклонения от плановых показателей года*

В соответствии с пунктом 115 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6.1.1–6.4.5 указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по состоянию на последний календарный день отчетного года.

В представленной для ТЦА форме за 2022 г. информация по столбцам 16–20 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

– *Причины отклонений*

В соответствии с пунктом 246 Правил заполнения отчетных форм в столбце 8 указывается причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности 2022 года. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В представленной для ТЦА форме за 2022 г. информация по столбцам 21 заполнена в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

В соответствии с пунктом 4 Правил заполнения отчетных форм столбцы «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией инфор-

мации об инвестиционной программе, при этом наименования групп инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы сетевой организации.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации 7 за 2022 г. наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 7 за 2022 г. наименования инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

д) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей

В соответствии с пунктом 121 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 4-10 формы 18 указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционной проекта, характеризующих достижение целей инвестиционных проектов. Перечень таких целей и порядок расчета соответствующих количественных показателей, определены в Методических указаниях по расчету количественных показателей и включают следующие элементы:

– столбцы 4.1-4.36 «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей»:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^{\text{n}}$);
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^{\text{n}}$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^{\text{n}}$);
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^{\text{n}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$);
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$);
- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

– столбцы 5.1–5.30 «Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{з_тр}^n$);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{з_лэп}^n$);
- показатель замены выключателей (B_3^n);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}$);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta PO_{дист}$);

– столбцы 6.1-6.6 «Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi});
- показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP_{ens});

– столбцы 7.1-7.4 «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики»:

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

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

– столбцы 8.1-8.6 «Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($\Phi^{тз}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($\Phi^{оив}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии ($\Phi^{трр}$);

– столбцы 9.1-9.4 «Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры ($\Phi^{ит}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Φ^{x0});

– столбец 10.1-10.2 «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики»:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{нэ}$).

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей в соответствии со значениями данных показателей, определенных в решении об утверждении инвестиционной программы.

В случае если проект отсутствует в решении об утверждении инвестиционной программы, в соответствующих столбцах отображается параметр «Н.Д.».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации за 2022 г. данные по столбцам 4–10 указаны для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Наименования инвестиционных проектов

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

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

в) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

г) Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

– Наименование центра питания

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

В представленной для ТЦА форме 9 за 2022 г. столбец 4 заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм.

– Месторасположение центра питания

В соответствии с пунктом 127 Правил заполнения отчетных форм в столбце 5 формы указывается месторасположение центра питания, а именно субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт.

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

– Установленная мощность центра питания

В соответствии с пунктом 128 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 6 и 7 указывается фактическая мощность центра питания (в МВА) по

состоянию на 1 января отчетного года (2022 г.) и по состоянию на последний календарный день отчетного года (30.12. 2022 г.) соответственно.

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

– *Фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей*

В соответствии с пунктом 129 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 8 и 9 формы указывается фактический резерв мощности для присоединения новых потребителей (в кВт) по состоянию на 01.01.2022 года и на 30.12.2120 года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 8 и 9 указаны корректно.

– *Фактическое расширение пропускной способности*

В соответствии с пунктом 130 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 10 и 11 формы указывается фактическое расширение пропускной способности (в кВт) по состоянию на 01.01.2022 года и на 30.12.2022 года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 10 и 11 указаны корректно.

– *Фактическое снижение потерь*

В соответствии с пунктом 131 Правил заполнения отчетных форм в столбцах 12 и 13 формы указывается фактическое снижение потерь (в кВт·ч/год) по состоянию на 01.01.2022 года и на 31.12.2022 года.

В представленной для ТЦА форме раскрытия информации наименования столбцов 12 и 13 указаны корректно.

7.9 Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Представленная для ТЦА форма раскрытия «Финансовый план субъекта электроэнергетики» соответствует требованиям Правил заполнения отчетных форм.

7.10 Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», сетевая организация, раскрывая информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, раскрывает информацию включая:

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

При этом формат заполнения указанного отчета не регламентирован.

Экспертная организация отмечает, что в составе материалов для ТЦА представлен «Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок», который заполнен в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия указанной информации, рекомендованными Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 4 квартал 2016 года».

7.11 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчете о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

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

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

8. Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов

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

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

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

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

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» 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 АО «Россети Янтарь», 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 АО «Россети Янтарь»,

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 АО «Россети Янтарь» за 2022 год.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2022 год., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «Россети Янтарь», 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 АО «Россети Янтарь», содержащие информацию о фактических данных.

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

По финансированию, освоению и показателю ввода были исследованы 16 проектов: М_20-0325, L_21-0975, М_21-1101, М_21-1618, М_21-0235,

L_19-1049, J_18-0219, L_48-0,4уст-21, L_48-15уст-21, L_18-0227, L_3025,
L_19-1196, L_19-1197.

8.1 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 АО «Россети Янтарь» были получены поясняющие комментарии.

А также была проведена проверка паспортов ИП

№ п/п	ИП	Несовпадение данных в паспорте ИП (П6.2) и отчета о реализации ИПР
1.	M_20-0325	Данные совпадают
2.	L_21-0975	Данные совпадают
3.	M_21-1101	Данные совпадают
4.	M_21-1618	Данные совпадают
5.	M_21-0235	Данные совпадают
6.	L_19-1049	Данные совпадают
7.	J_18-0219	Данные совпадают
8.	L_48-0,4уст-21	Данные совпадают
9.	L_48-15уст-21	Данные совпадают
10.	L_18-0227	Данные совпадают
11.	L_3025	Данные совпадают
12.	L_19-1196	Данные совпадают
13.	L_19-1197	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 АО «Россети Янтарь» за 2022 год, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных доку-

ментах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

8.2 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

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

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

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

- утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;
- контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

- а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;*
- б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.*

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

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

- отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
- значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов;

– заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией».

Информация, указанная в подпункте «н» подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

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

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы экспертная организация делает вывод о соответствии раскрытия информации АО «Россети Янтарь» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2022 год. информация раскрыта в соответствии с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

Отчет об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год не содержит каких-либо нарушений законодательства РФ и соответствует требованиям, предъявляемым к инвестиционной деятельности сетевой организации.

Материалы, обосновывающие Отчет об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год., сформированы с соответствия с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

Полный перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций в соответствии с которыми проводился технический и ценовой аудит указан в таблице №1.

Таблица № 1– Перечень НПА в сфере инвестиционной деятельности сетевых организаций

№	Наименование документа
1	2
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации 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»;

№	Наименование документа
1	2
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».

8.3 Проверка достижения количественных и целевых показателей

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма 4), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №2).

Таблица №2 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в 2022 году

	МВ×А	км ЛЭП	Точки учета	шт
План 2022	20,74	210,82	8 054,00	381,00
Факт 2022	38,16	226,54	8 242,00	130,00
% выполнения	183,98%	107,45%	102,33%	34,12%

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

8.3.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма 5), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №3).

Таблица № 3 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в 2022 году

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Точки учета	шт
План 2022	20,74	170,73	1,17	38,92	8 054,00	411,00
Факт 2022	38,52	179,42	1,91	63,48	8 242,00	162,00
% выполнения	185,71%	105,09%	163,22%	163,09%	102,33%	39,42%

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по вводу объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

8.3.3 Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» (форма б), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №4)

Таблица № 4— Сводные данные по выводу объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации по всей ИПР АО «Россети Янтарь» в отчетном периоде

	МВ×А	км ЛЭП
План 2022	0,50	69,25
Факт 2022	8,24	73,55
% выполнения	1648,80%	106,21%

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

Экспертная организация рекомендует сетевой организации распределить выполнение работ по выводу объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию равномерно по отчетным периодам, а также учесть факторы, влияющие на неисполнение плана при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу.

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

В отчете о выполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год значения количественных показателей содержатся в приложениях №3,4,5,6,7,8,9.

Отчет об исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 3 — 143 проектов;
- Приложение № 4 — 71 проект;
- Приложение № 5 — 88 проектов;
- Приложение № 6 — 33 проекта;

Результатом анализа являются 143 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ИПР АО «Россети Янтарь» присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР в 2022 году.

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

По результатам проверки сформированы следующие категории несоответствий:

- 1) запланированные значения больше фактических — 35 проектов (Таблица №5);
- 2) запланированные значения меньше фактических — 108 проектов (Таблица №6);

Таблица №5 – ИП категории №1 (запланированные значения больше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 2022						Факт 2022						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ×А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	
1.	M_18-1148	14,12	2,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-14,12	-2,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	Плановые параметры невыполнены по причине длительного процесса получения публичного сервитута для строительства БКТП. Кроме этого, полученный публичный сервитут, находится в процессе судебного оспаривания собственником земельного участка.
2.	M_19-0658	16,52	0,80	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16,52	-0,80	-0,48	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №1497/03/19 д/с № 1 от 03.02.2020, газовая котельная.
3.	L_19-1120	19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-19,47	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	Ввиду несостоявшихся торгово-закупочных процедур из-за отсутствие заявок участников.
4.	L_20-0499	1,32	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
5.	L_3217	2,84	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	1,13	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
6.	L_19-0944	2,11	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
7.	H_16-0142	19,98	0,00	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-19,98	0,00	-6,95	0,00	0,00	0,00	Нарушения сроков выполнения работ по Договору.
8.	H_16-0143	10,72	0,00	4,04	0,00	0,00	0,00	9,48	0,00	3,82	0,00	0,00	0,00	-1,24	0,00	-0,22	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
9.	H_16-0451	6,51	0,00	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,51	0,00	-1,81	0,00	0,00	0,00	Ввиду неудавшихся торгово-закупочных процедур (отсутствие заявок участников):протокол несостоявшейся процедуры от 05.08.2022
10.	H_16-0394	19,46	0,00	7,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-19,46	0,00	-7,99	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
11.	H_16-0403	16,57	0,00	7,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16,57	0,00	-7,06	0,00	0,00	0,00	Невыполнение плана обусловлено нарушением сроков выполнения работ по Договору подрядной организацией.
12.	L_20-0493	2,31	0,00	1,01	0,00	0,00	0,00	2,26	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
13.	L_19-0942	2,54	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	2,39	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
14.	L_20-0500	1,49	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	-0,09	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
15.	L_19-0946	14,28	0,20	5,27	0,00	0,00	0,00	14,17	0,20	5,11	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
16.	L_20-0495	2,27	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,27	0,00	-0,57	0,00	0,00	0,00	Неисполнение обусловлено отсутствием заявок при проведении конкурсных процедур. Принято решение о выполнении работ хозяйственным способом.
17.	L_19-0940	3,42	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	-0,57	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
18.	L_20-0501	5,14	0,25	0,42	0,00	0,00	0,00	4,97	0,25	0,42	0,00	0,00	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
19.	L_949-104	5,06	0,00	4,60	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	-4,64	0,00	-4,24	0,00	0,00	0,00	Выполненные работы по реконструкции были введены в декабре 2021 года. Оставшийся объем работ по расширению введен в январе 2022 года в связи с поздней сдачей КС-2, 3.
20.	H_16-0141	1,43	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	-0,25	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
21.	L_48-0,4уст-21	187,02	0,00	0,00	0,00	7367	0,00	141,29	0,00	0,00	0,00	5 980,0	0,00	-45,73	0,00	0,00	0,00	-1 387,	0,00	Неисполнение плана обусловлено нарушением сроков завершения работ подрядной организацией.

ООО «МЭКОМ»

22.	L_48-0,4разв-21	94,96	0,00	0,00	0,00	687,0	345,00	13,61	0,00	0,00	0,00	107,0	99,00	-81,35	0,00	0,00	0,00	-580,00	-246,0	Неисполнение плана обусловлено нарушением сроков завершения работ подрядной организацией.
23.	L_19-0147	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Объект введен досрочно. Экономия по факту выполненных работ.
24.	M_22-0114	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Увеличение стоимости по результатам торгово-закупочных процедур
25.	M_22-0115	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Увеличение стоимости по результатам торгово-закупочных процедур
26.	F_obj_111001_3099	37,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	29,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-8,38	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Экономия по факту выполненных работ
27.	L_19-1186	12,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,20	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Договорной срок исполнения нарушен контрагентом, по причине несвоевременной поставки оборудования в полном объеме, необходимого к установке
28.	L_19-1185	9,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
29.	L_20-0590	8,21	0,00	0,20	0,00	0,00	2,00	6,04	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	-2,18	0,00	-0,03	0,00	0,00	-2,00	Поздняя сдача актов выполненных работ подрядчиком по договору технологического присоединения в декабре 2022 года.
30.	M_99-приб-22	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	-0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,00	Экономия по результатам торгово-закупочных процедур.
31.	M_92-15-22	6,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	6,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
32.	L_19-1197	196,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	117,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-79,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Неисполнение плановых параметров обусловлено нарушением сроков завершения работ подрядной организацией.
33.	L_HMA8-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Реализация проектов по развитию СУПА приостановлена до утверждения актуализированного типового плана развития СУПА ДЗО ПАО "Россети" (Протокол совещания под руководством генерального директора ПАО "Россети" А.В. Рюмина от 09.02.2022 №6)
34.	L_20-0530	29,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-29,22	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	Срок выполнения работ по Договору нарушен подрядчиком по причине невозможности поставки в РФ ранее запроектированного оборудования. Мероприятия будут завершены до 28.02.23.
35.	M_22-0110	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	В ходе подготовительных мероприятий по закупке оборудования была подготовлена схема размещения воздухопроводов и другого оборудования. Схемой предусмотрено бурение отверстий разного диаметра в несущих конструкции здания (пробивка отверстий в фундаментах). Визуальный осмотр показал, что фундаменты имеют недостатки и определить их состояние и возможность выполнения работ по бурению без определенных экспертиз невозможно. Требуется инструментальное обследование фундамента и подготовка проекта на монтаж оборудования. В связи с этим , реализовать данный проект в 2022 году не представилось возможным.

Таблица №6 – ИП категории №2 (запланированные значения меньше фактических)

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 2022						Факт 2022						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн. рублей (без НДС)	МВ× А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ× А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	млн. рублей (без НДС)	МВ× А	км ЛЭП	га	Точки учета	шт	
1.	M_21-0996	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,25	1,41	0,00	0,00	0,00	2,00	0,25	1,41	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №5608/07/21 от 02.08.2021, Объект животноводства.
2.	L_2938	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
3.	M_21-1239	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №2444/04/18 от 27.04.2018, многоквартирный жилой дом с встроенными административными помещениями и подземной автостоянкой
4.	M_22-0160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,06	2,00	0,12	0,00	0,00	0,00	24,06	2,00	0,12	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №6175/08/15 д/с № 7 от 30.12.2021, многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной подземной автостоянкой по ул. Генерала Челнокова – Гайдара в г. Калининграде
5.	L_21-1131	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,59	0,40	1,09	0,00	0,00	0,00	3,59	0,40	1,09	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №7296/08/21 от 30.08.2021; 7790-7791/08/21 от 01.09.2021; 7802-7803/08/21 от 01.09.2021; жилые дома.
6.	L_21-0975	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,91	0,80	0,12	0,00	0,00	0,00	10,91	0,80	0,12	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №5153/06/21 от 19.07.2021; очистные сооружения.
7.	M_18-0494	5,85	2,00	0,09	0,00	0,00	2,00	5,85	2,00	0,09	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств АО "Россети Янтарь" по договору ТП №2444/04/18 д/с № 143413, ООО Гефест: многоквартирный жилой дом с встроенными административными помещениями и подземной автостоянкой.
8.	M_19-0572	6,94	0,40	0,98	0,00	0,00	0,00	6,94	0,40	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
9.	H_16-0021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,14	0,40	0,16	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
10.	J_3807	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,61	1,26	0,60	0,00	0,00	0,00	5,61	1,26	0,60	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
11.	K_18-0897	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,44	1,26	0,26	0,00	0,00	0,00	5,44	1,26	0,26	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП № 6293/09/18 от 05.09.2018; многоквартирные жилые дома
12.	L_21-0041	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,21	0,25	0,70	0,00	0,00	0,00	2,21	0,25	0,70	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №4061/08/20 от 12.11.2020, склад промышленных товаров с инженерной инфраструктурой.
13.	L_20-0534	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,76	1,00	1,05	0,00	0,00	0,00	4,76	1,00	1,05	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №3509/07/20 от 28.07.2020, здание весовой, зерносушилки, картофелесортировки и обслуживающая территория
14.	M_21-0219	6,45	0,63	0,09	0,00	0,00	0,00	6,45	0,63	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 1075/02/21 от 11.03.2021, Производственные здания
15.	M_18-0792	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №4659/06/18 от 03.07.2018, многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и встроенно-пристроенной автостоянкой.
16.	L_3710	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 1080/10/13 д/с №2 от 29.09.2017, нежилое здание-кинотеатр.

ООО «МЭКОМ»

17.	I_16-0468	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,43	2,00	1,62	0,00	0,00	0,00	40,43	2,00	1,62	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП № 6175/08/15 д/с № 2 от 28.10.2016, заявитель - ООО"Акфен", многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и встроено-пристроенной подземной автостоянкой.
18.	L_20-0276	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	1,92	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП от 03.03.2020 № 8698/12/19, ЭУ культурно-делового центра от ЦУ нового.
19.	M_21-0753	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,28	0,40	1,18	0,00	0,00	0,00	15,28	0,40	1,18	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП №279/01/21 от 11.03.2021, автомобильная газонаполнительная компрессорная станция
20.	L_20-0247	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,80	0,22	0,00	0,00	0,00	5,40	0,80	0,22	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 575/02/20 от 25.02.2020, многоквартирные жилые дома со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой
21.	M_21-1795	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02	0,40	0,03	0,00	0,00	0,00	2,02	0,40	0,03	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 1862/03/21 от 23.03.2021,складское здание
22.	M_21-0703	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП 573/02/21 от 16.02.2021, гостиница.
23.	M_21-1618	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	0,40	0,39	0,00	0,00	0,00	8,26	0,40	0,39	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
24.	M_22-0597	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
25.	M_21-0733	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	0,16	0,14	0,00	0,00	0,00	2,16	0,16	0,14	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
26.	M_16-0155	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
27.	I_17-1850	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,25	0,02	0,00	0,00	0,00	1,22	0,25	0,02	0,00	0,00	0,00	Выполнение обязательств по договору ТП
28.	J_19-1224	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выполнение требований п. 5.11.8 Правил технической эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19.06.2013 № 229 (ред. от 13.02.2019).
29.	L_18-0117	2,41	0,10	0,77	0,00	0,00	0,00	2,41	0,10	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
30.	F_prj_11100 L_2583	6,73	0,10	4,02	0,00	0,00	0,00	6,73	0,10	4,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
31.	L_19-0941	2,44	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
32.	L_19-0943	3,88	0,06	1,00	0,00	0,00	0,00	3,88	0,06	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
33.	L_18-0142	7,61	0,04	2,87	0,00	0,00	0,00	6,90	0,04	2,88	0,00	0,00	0,00	-0,71	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
34.	L_20-0498	5,41	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	5,32	0,00	1,77	0,00	0,00	0,00	-0,09	0,00	0,31	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
35.	L_2998	5,65	0,06	2,51	0,00	0,00	0,00	5,65	0,06	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
36.	L_19-1089	6,17	0,00	2,34	0,00	0,00	0,00	5,80	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	-0,38	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
37.	L_20-0496	4,69	0,16	1,01	0,00	0,00	0,00	4,52	0,16	1,09	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
38.	L_19-1049	111,44	0,00	7,23	0,00	0,00	0,00	165,17	0,00	11,36	0,00	0,00	0,00	53,73	0,00	4,13	0,00	0,00	0,00	Перевыполнение обусловлено досрочным выполнением работ подрядной организацией.
39.	L_19-1090	4,79	0,10	0,86	0,00	0,00	0,00	4,60	0,10	0,89	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Экономия по факту выполненных работ
40.	L_949-86	2,66	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	2,66	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
41.	L_949-90	0,81	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
42.	L_949-92	0,93	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
43.	L_949-93	3,44	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	3,44	0,00	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
44.	L_949-95	0,94	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
45.	L_949-103	0,42	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	5,06	0,00	4,60	0,00	0,00	0,00	4,64	0,00	4,24	0,00	0,00	0,00	Выполненные работы по реконструкции были введены в декабре 2021 года. Оставшийся объем работ по расширению введен в январе 2022 года в связи с поздней сдачей КС-2. 3.
46.	L_949-106	1,50	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
47.	L_949-107	0,91	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет

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

ООО «МЭКОМ»

48.	L_949-108	0,91	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
49.	L_21-0218	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 19/115/21 от 23.03.2021
50.	J_18-0219	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,76	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	40,76	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 45/115/17 от 17.01.2018
51.	K_18-0416	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	1,90	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 65/115/1743013 с Тизларишвили В.Г. административное здание.
52.	K_20-0102	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 05/115/2043866 с Лю Чан Лу - склад.
53.	K_20-0512	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	Договор о выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов № 41/115/20 от 2020г
54.	K_20-0538	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,26	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	2,26	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	Договор о выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов № 75/115/20 от 03.11.2020
55.	L_21-0104	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации № 64/115/20 от 03.12.2020
56.	L_21-0142	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	Выполнении мероприятий по выносу (переустройству) объектов по договору компенсации Соглашение о компенсации № 89/115/20 от 02.03.2021.
57.	L_21-0759	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 47/115/21 от 18.06.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов
58.	L_21-0553	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 48/115/21 от 31.05.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов
59.	L_21-0782	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 62/115/21 от 06.07.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов.
60.	L_21-0269	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации, мероприятия по выносу (переустройству) объектов № 98/115/20 от 15.03.2021
61.	M_22-0260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	0,00	1,83	0,00	0,00	0,00	2,07	0,00	1,83	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 44/115/20 от 27.10.2020 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов
62.	M_21-1590	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 72/115/21 от 17.08.2021 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов.
63.	M_22-0047	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	1,21	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 131/115/21 от 12.01.2022 (мероприятия по выносу (переустройству) объектов
64.	L_19-0146	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
65.	L_19-0149	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
66.	L_19-0150	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
67.	L_19-0152	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
68.	L_19-0153	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
69.	L_19-0154	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
70.	L_19-0156	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
71.	L_19-0160	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
72.	M_22-2083	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Выпрямительные устройства фирмы CONVERTRONIC (Германия) были установлены на ПС 330 кВ О-1 Центральная в 2005 году. По факту осмотра и обследования технического состояния выпрямительных устройств были выявлены дефекты: Из двадцати выпрямительных блоков в работе оставалось одиннадцать. Из четырёх контроллеров остался один.

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

ООО «МЭКОМ»

																				Выпрямительные блоки и контроллеры неремонтопригодные. Данное импортное оборудование снято с производства. Отсутствуют комплектующие на выпрямительные устройства и контроллеры. Выпрямительные устройства не выдают требуемое напряжение для подзарядки батарей. Согласно п. 5.24 СТО 56947007-29.120.40.041-2010 оборудование СОПТ должно быть рассчитано на эксплуатацию с периодичностью технического обслуживания не менее чем 3 года, что не может быть реализовано с учетом снятия с производства оборудования, установленного на ПС.
73.	L_21-1205	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Введен в эксплуатацию по факту принятых выполненных работ в декабре 2022
74.	L_20-0497	5,42	0,40	0,43	0,00	0,00	0,00	5,42	0,40	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
75.	M_140-183	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение земельного участка.
76.	M_140-184	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение земельного участка.
77.	M_140-183	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение земельного участка.
78.	M_140-185	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
79.	M_140-186	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
80.	M_140-187	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
81.	M_140-188	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
82.	M_140-189	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
83.	M_140-190	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
84.	M_140-191	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,99	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
85.	M_140-192	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02	0,16	1,47	0,00	0,00	0,00	2,02	0,16	1,47	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
86.	M_140-193	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
87.	M_140-194	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,48	0,16	4,30	0,00	0,00	0,00	3,48	0,16	4,30	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
88.	M_140-195	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,04	0,02	0,00	0,00	0,00	0,56	0,04	0,02	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
89.	M_140-196	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
90.	M_140-197	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
91.	M_140-198	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
92.	M_140-199	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
93.	M_140-200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 59/115/20 от 05.04.2021 между МАДОУ д/с № 11 и АО "Россети Янтарь", акт приема-передачи от 26.08.2022.
94.	M_140-201	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,83	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	Соглашение о компенсации № 46/115/20 от 01.04.2021 между МКУ "УКС" и АО "Россети Янтарь", акт приема-передачи от 16.09.2022.

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

ООО «МЭКОМ»

95.	M_140-202	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	0,00	1,37	0,00	0,00	0,00	1,63	0,00	1,37	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
96.	L_99-комп-22	5,68	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	5,40	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	-0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	Уменьшение стоимости по результату заключенного договора.
97.	M_99-ОТ-22	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
98.	M_140-203	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
99.	M_140-204	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	1,07	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
100.	M_140-205	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
101.	M_140-206	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1,98	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
102.	M_140-207	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	0,00	0,88	0,00	0,00	0,00	1,06	0,00	0,88	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
103.	M_140-208	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	1,28	0,00	0,98	0,00	0,00	0,00	Безвозмездное приобретение электросетевого имущества.
104.	L_20-0477	35,17	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	34,80	0,00	0,00	0,00	0,00	14,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Экономия по факту выполненных работ
105.	L_19-1196	19,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	20,30	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	Перевыполнение плановых параметров обусловлено, тем, что план сформирован на основании коммерческих предложений без учета НДС.
106.	L_21-0070	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Отклонений нет
107.	M_НИОКР1 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Досрочный ввод
108.	K_НИОКР1 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Корректировка сроков ввода результата НИР обусловлена длительной процедурой согласования итоговых материалов НИР в ПАО "Россети". Распоряжение о вводе НИР от 29.12.2022 №2825 и Акт о приеме-передаче результатов НИР переданы в отдел по учету имущества после подписания.

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные к окончанию 2022 года

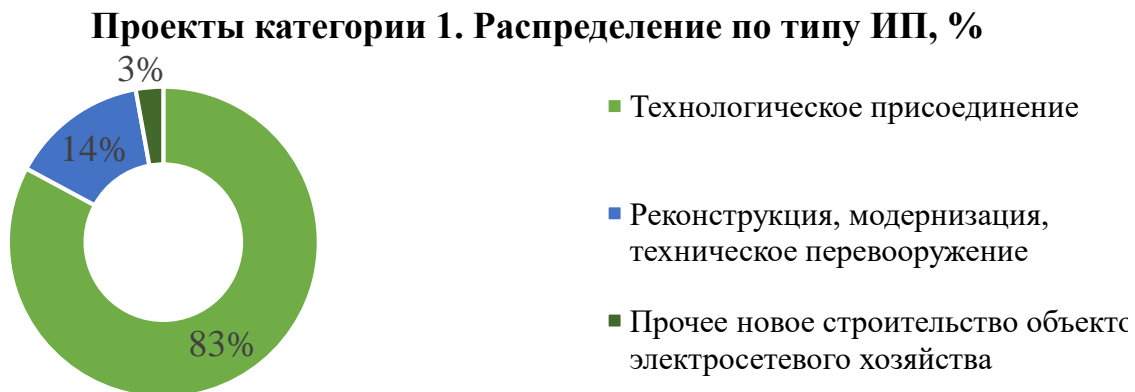


Рис. 1 – ИП категории № 1, в отчете за 2022 год имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

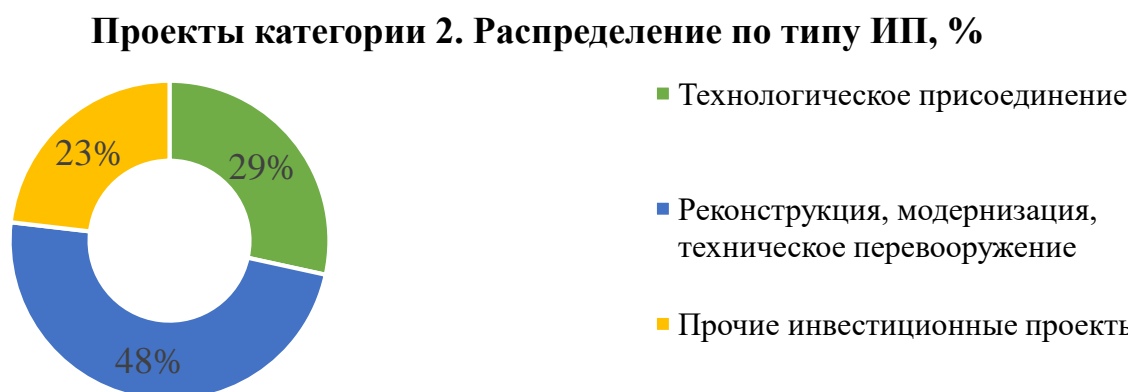


Рис. 2– ИП категории № 2, в отчете за 2022 года имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей использована Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год.

На основании формы 7 проанализировано 210 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 210 проектах с реализацией целевые показатели достигнуты в 169 проектах, не достигнуты также в 41 проекте.

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

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

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;
- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Отчета, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор

исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений.

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 124,4 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 203,5 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 125,0 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 78,6% в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 7.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 134,39 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 7

Таблица № 7 – Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	1,48	1,84	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,08	1,08	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,40	0,40	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,36	Плановое значение достигнуто
2	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
3	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	10,48	19,21	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10,48	19,21	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
4	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	3,50	7,72	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	3,50	7,72	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
5	показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,51	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,51	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	7,46	10,49	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	7,27	8,21	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,19	0,19	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—

ООО «МЭКОМ»

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	2,10	Плановое значение достигнуто
7	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,16	0,49	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,16	0,49	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,17	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 15 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	1,77	23,49	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,53	6,90	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,24	0,41	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	16,18	Плановое значение достигнуто
10	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км			

0	Всего по инвестиционной программе	-2,68	-2,65	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-2,68	-2,65	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
11	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 6 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	65,77	26,75	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	65,77	26,75	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
12	показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,40	3,70	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,40	3,70	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего		0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего		0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего		0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего		0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего		0,00	—
13	показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии. МВт			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	1,08	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	1,08	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
14	показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (СТП)			
0	Всего по инвестиционной программе	37,72	100,88	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	37,72	100,88	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
15	показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт			
0	Всего по инвестиционной программе	101,78	85,38	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	101,78	85,38	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

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

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

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

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

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 8.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 70,92 % в целом по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 8.

Таблица № 8— Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 10 кВ, МВА			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
2	показатель замены линий электропередачи 110 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,0	0,7	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,0	0,7	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
3	показатель замены линий электропередачи 15 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	39,1	15,6	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	39,1	15,6	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—

ООО «МЭКОМ»

4	показатель замены линий электропередачи 10 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,4	2,9	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,4	2,9	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
5	показатель замены линий электропередачи 6 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	8,79	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	8,79	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
6	показатель замены линий электропередачи 0,4 кВ, км			
0	Всего по инвестиционной программе	14,24	15,54	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	14,24	15,34	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,21	Плановое значение достигнуто
7	показатель замены выключателей 110 кВ, шт.			
0	Всего по инвестиционной программе	0	0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—

ООО «МЭКОМ»

0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
8	показатель замены устройств компенсации реактивной мощности 110 кВ, Мвар			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	0,00	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
9	показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, которая формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %			
0	Всего по инвестиционной программе	0	0	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—

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

8.5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

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

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

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

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

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 89,5 %,

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 9.

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

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

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

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 53,2 %.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице № 9.

Таблица № 9 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количе- ственного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaidi);			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,006008	-0,005379	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,005772	-0,005143	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и програм- мами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,000236	-0,000236	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
2	показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DПsaifi);			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,003525	-0,001877	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,003423	-0,001775	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и програм- мами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	-0,000102	-0,000102	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,000000	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,000000	0,000000	—
3	показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (DПens);			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	0,000000	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и програм- мами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	0,000000	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	0,000000	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	0,000000	—

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

8.5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

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

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 81,0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 10

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 310700,0 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №10.

Таблица № 10 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр);			
0	Всего по инвестиционной программе	5 964	4 829	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	5 964	4 829	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0	0	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0	0	—
2	показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (нс Нсд_тпр);			
0	Всего по инвестиционной программе	1,00	3 107,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1,00	3 107,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

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

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 115,1 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 11.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 13,6 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №11.

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 37,6% по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь»

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице №11.

Таблица № 11– Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз);			
0	Всего по инвестиционной программе	1 885,53	2 171,08	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	974,66	1 591,64	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	726,93	426,07	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	149,47	153,37	Плановое значение достигнуто
2	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив);			
0	Всего по инвестиционной программе	43,65	5,92	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	4,48	5,91	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	4,70	0,01	Плановое значение не достигнуто
3	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр);			
0	Всего по инвестиционной программе	340,20	127,90	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	68,80	0,00	Плановое значение не достигнуто

ООО «МЭКОМ»

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	271,40	127,90	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

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

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

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 70,1 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 100,1 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

Таблица № 12 – *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)			
0	Всего по инвестиционной программе	555,82	389,41	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	406,63	255,67	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	149,19	133,74	Плановое значение не достигнуто
2	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)			
0	Всего по инвестиционной программе	121,72	121,81	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,83	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,29	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	121,72	120,59	Плановое значение не достигнуто

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

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 65,2 % по инвестиционной программе АО «Россети Янтарь».

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

Таблица № 13– *Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики*

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, млн.руб.			
0	Всего по инвестиционной программе	19,69	12,83	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	16,84	12,83	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

8.5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

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

8.6 Заключение об эффективности реализации ИПР

В редакции методических рекомендаций *«е) результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы, включающие заключения об обоснованности или необоснованности и причинах:*

*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;*

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

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

Под эффективностью реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год экспертной организацией подразумевается анализ величины выполнения мероприятий, входящих в состав ИПР, их ценовые и количественные показатели, выявление отклонений фактических величин от плановых, анализ величины и структуры выявленных отклонений и их влияние на исполнения ИПР в рассматриваемом отчетном периоде.

8.8.1 Отклонение фактических показателей от плановых

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 2022 год, Форма 2 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, за 2022 год», Форма 3 - «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы, за 2022 год».

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

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

Форма 2 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2022 г.

Фактические показатели по освоению капитальных вложений за 2022 год по представленным данным АО «Россети Янтарь» превысили плановое значение на 12,36 млн. руб. без НДС, или на 1%.

Анализ фактических показателей освоения капитальных вложений за 2022 года представлен в таблице:

Таблица № 14 – Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы АО «Россети Янтарь»

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 г., млн. руб. без НДС		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	1 767,32	1 748,10	-19,23	-1%
2	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	1 735,74	1 748,10	12,36	1%
3	Технологическое присоединение, всего	609,39	957,72	348,34	57%
4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	802,43	548,99	-253,45	-32%
5	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0%
6	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	13,56	11,63	-1,93	-14%
7	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0%
8	Прочие инвестиционные проекты, всего	310,36	229,76	-80,60	-26%
9	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	28,73	0,00	-28,73	-100%
10	Прочие инвестиционные проекты, всего	28,73	0,00	-28,73	-100%
11	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	0,00	0%
12	Иные инвестиционные проекты, всего	2,85	0,00	-2,85	-100%

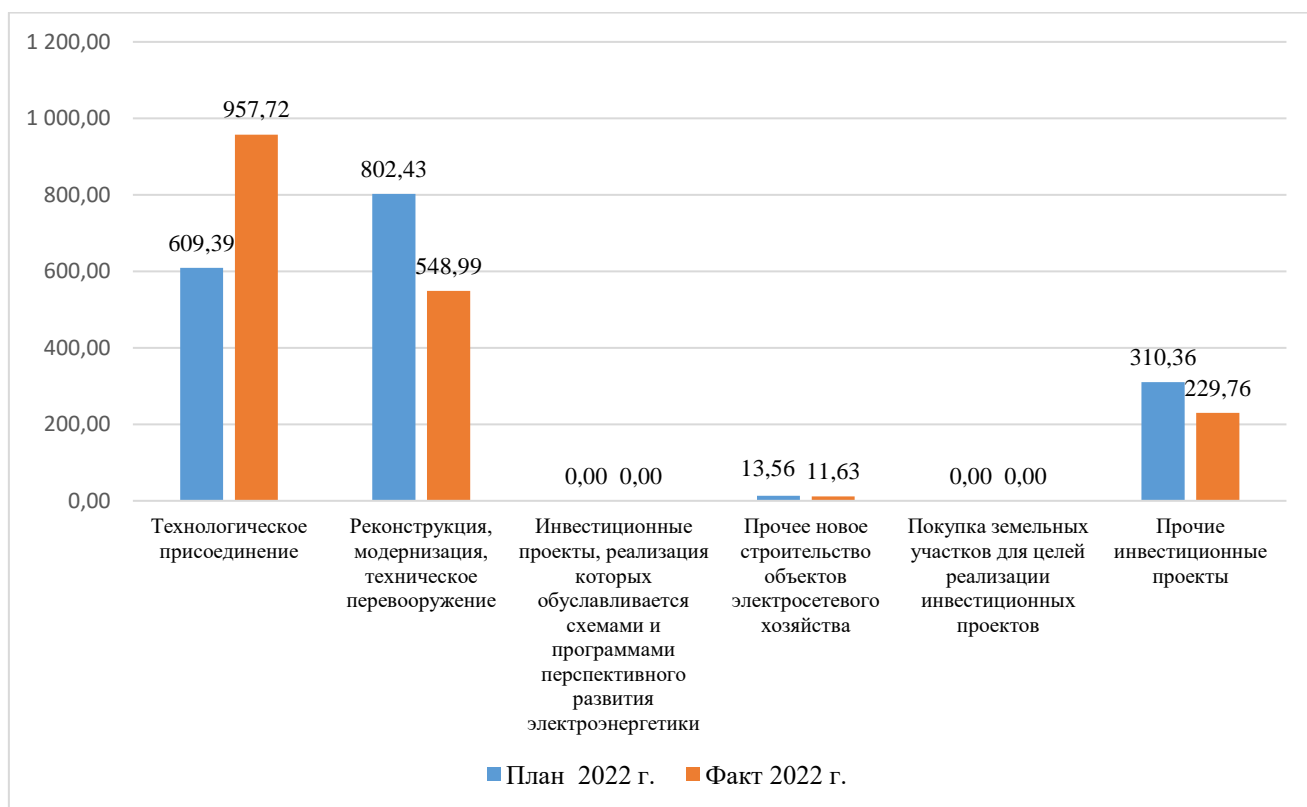


Рис. 3 – Сравнительный анализ освоения капитальных вложений за 2022 год в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

Всего на 2022 г. было запланировано освоение 88 проектов, фактически освоение прошло по 180 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

Сводные данные по анализу исполнения плана освоения представлены в таблице №15 ниже.

Таблица №15 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2022 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6

1	План освоения всего (без учета сводных титулов) 2022 г.	1173,29	88		
2	Фактическое освоение всего (без учета сводных титулов), в том числе:	964,16	180		
2.1.	Проекты, освоенные в рамках плановых значений, в том числе:	779,21	76	80,82%	42,22%
2.1.1	с недоосвоением	431,60	35	44,76%	19,44%
2.1.2.	с перевыполнением плана по освоению	286,71	8	29,74%	4,44%
	без отклонений	60,90	33	6,32%	18,33%
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	184,96	104	19,18%	57,78%
2.2.1.	Проекты, освоенные при плане равном нулю в 2022 г.	41,55	29	4,31%	16,11%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2022 год (нд)	143,40	75	14,87%	41,67%
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения		12		

По 47 проектам выявлен факт не достижения планового объема, из них:

- По 35 запланированным за 2022 г. проектам фактическая величина освоения составила 431,60 млн. руб. без НДС;
- По 12 запланированным за 2022 г. проектам на общую сумму 98,63 млн. руб. без НДС освоение не состоялось.

По 29 проектам, не планируемым к освоению в отчетном периоде, величина освоения составила 41,55 млн. руб. без НДС.

Внепланово за 2022 г. исполнено 75 проектов на сумму 143,40 млн. руб. без НДС.

Без отклонений от плана освоения исполнено 33 проекта на общую сумму 60,90 млн. руб. без НДС.

В Форме 2 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы, за 2022 год», содержится всего 161 проект, где имеются отклонения плановых показателей от фактических по итогам отчетного периода, в том числе по 80 инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР и по 81 инвестиционному проекту, не включенному в утвержденную ИПР (внеплановым).

По 2 инвестиционным проектам : F_prj_111001_3356 «Строительство РПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11 (или ПС новой "Сельма") до РП, разработка схемы электроснабжения 10 кВ квартала застройки по ул.Согласия - ул.Сусанина» и L_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)» освоение составило отрицательное значение – -3,35 млн. руб. , без НДС. и - 0, 74 млн. руб. без НДС соответственно.

Отрицательное значение возникло в связи с организованной процедурой банкротства АО СК «Росстрой» и передачей части земельных участков в собственность другому лицу и изменением графика реализации проекта по причине позднего проведение закупочных процедур в 2021 году.

Отклонение фактических значений от плановых по группам проектов за 2022 г. составили:

- Технологическое присоединение – 61 проект (из них 41 внепланово) без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;
- Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение–81 проектов (из них 34 внепланово);
- Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства – 2 проекта;
- Прочие инвестиционные проекты– 15 проектов.

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин освоения от плановых по инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР, приведены в таблице №17.

Таблица №16 – Отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам от плановых за 2022 год.

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	-209,13	159		
1.1.	плановые	-352,53	84	168,57%	52,83%
1.2.	внеплановые	143,40	75	-68,57%	47,17%
2	Превышающее план освоения, в том числе	85,66	8	-40,96%	5,03%
2.1.	превышающее план освоения не более 10%	0,12	2	-0,06%	1,26%
2.2.	превышающее план освоения более 10%	85,54	6	-40,90%	3,77%
3	Недостижение плана освоения, в том числе	-381,11	35	182,24%	22,01%
3.1.	недостижение плана освоения не более 10%	-2,83	15	1,35%	9,43%
3.2.	недостижение плана освоения более 10%	-378,28	20	180,89%	12,58%
4	Проекты, освоенные при плане равном нулю в 2022 г.	41,55	29	-19,87%	18,24%
5	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения в 2022 г.	-98,63	12	47,17%	7,55%

Всего по итогам 2022 г. 159 инвестиционных проектов исполнено с отклонениями фактических значений от плановых.

19 проектов из запланированных за 2022 г. на общую сумму 178,62 млн. руб. без НДС не были исполнены, а 43 инвестиционных проекта на общую сумму 130,61 млн. руб. без НДС исполнены досрочно.

Величина отклонения по инвестиционным проектам, по которым сложилось недоосвоение капитальных вложений, составила минус 109,88 млн. руб. без НДС для 16 проектов.

Так же вклад в отклонение фактических показателей от плановых внесли проекты (нд), которые не были включены в утвержденную программу на 2022 год, но по ряду причин, освоение проведено по 81 проекту на сумму 102,46 млн. руб. без учета НДС. Основными из причин освоения таких проектов являются исполнение договоров по технологическому присоединению.

Основными причинами перевыполнения плана освоения капитальных вложений по итогам явились выполненные внеплановые работы в части выполнения обязательств АО "Россети Янтарь" по договорам компенсации затрат, досрочно выполненные работы подрядными организациями.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне плана при условии, что остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода явился не отрицательным. Такие отклонения Экспертная организация считает обоснованными.

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

Анализ счета 08 «Вложение во Внеоборотные активы» за 2022 г. подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

В течение 2022 г. был запланирован ввод нематериального актива по проекту L_НМА8-4 «Развитие функционала действующей системы управления производственными активами АО "Россети Янтарь" (4 этап» на сумму 38,54 млн. руб. без НДС., фактически введены в эксплуатацию 3 нематериальных актива на общую сумму 29,10 млн. руб. без НДС:

- L_НМА8-4 Развитие функционала действующей системы управления производственными активами АО "Россети Янтарь" (4 этап) 15,08 млн. руб. без НДС;
- M_НИОКР12 Изучение скорости прироста основных видов лесобразующих древесных пород 1,02 млн. руб. без НДС;
- K_НИОКР13 Разработка профилей информационного взаимодействия логических узлов для реализации функций РЗА 13,00 млн. руб. без НДС.

Стоимость введенных в 2022 году основных средств, приведенная в форме 3 «Отчет о вводе основных средств» составляет 1 607,04 млн. руб. без учета НДС., что на 10,66 млн.руб. (1%) меньше планового значения.

Таблица №17 – Отчет о вводе основных средств АО «Россети Янтарь», 2022 г.

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	План 2022 г., млн. руб. (без НДС)	Факт 2022 г., млн. руб. (без НДС)	Отклонение от плана ввода основ- ных средств, млн. руб. (без НДС)/%	
1	2	3	4	5	6
1	Всего	1 617,70	1 607,04	-10,66	-1%
2	Инвестиционные проекты в сфере пере- дачи электрической энергии и технологи- ческого присоединения к электрическим сетям, всего	1 585,63	1 607,04	21,41	1%
2.1	Технологическое присоединение	632,32	833,26	200,94	24%
2.2	Реконструкция, модернизация, техниче- ское перевооружение	671,75	552,18	-119,57	-22%
2.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и про- граммами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0%
2.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	13,64	11,46	-2,18	-19%
2.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,51	0,51	100%
2.6	Прочие инвестиционные проекты	267,91	209,62	-58,29	-28%
3	Инвестиционные проекты в сферах про- изводства электрической энергии и теп- лоснабжения, всего	29,22	0,00	-29,22	0%
3.1	Прочие инвестиционные проекты, всего	29,22	0,00	-29,22	0%
4	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по опе- ративно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-про- даже электрической энергии, всего	0,00	0,00	0,00	0%
5	Иные инвестиционные проекты, всего	2,85	0,00	-2,85	0%

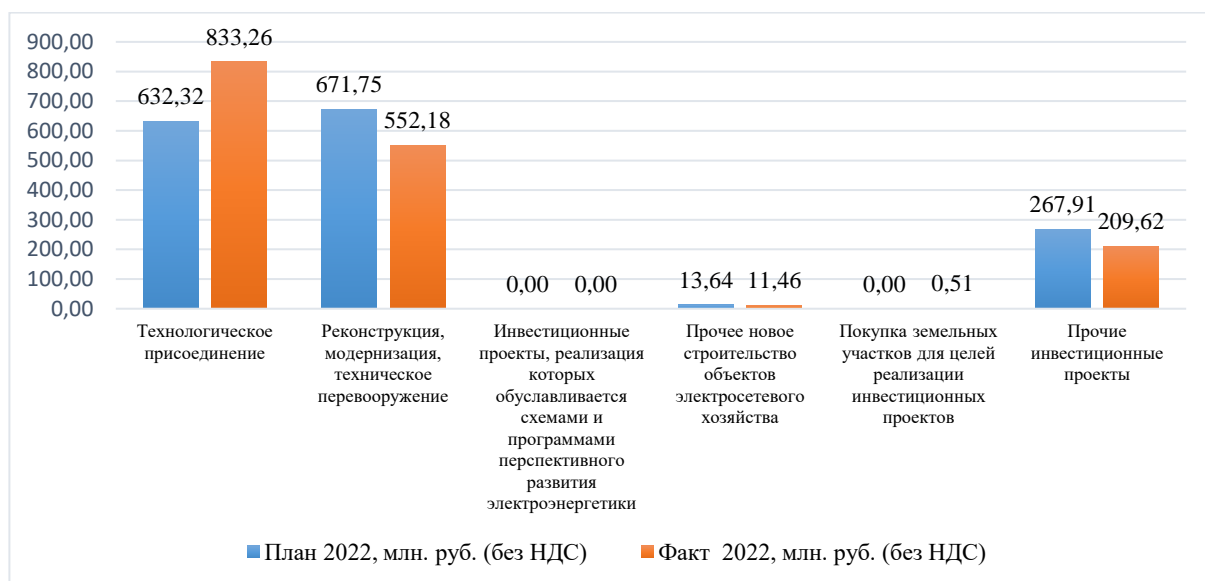


Рис. 4 – Сравнительный анализ ввода основных средств за 2022 год в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

Всего за 2022 г. было ввод основных средств был запланирован по 69 инвестиционным проектам, фактически ввод основных средств прошел по 129 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

За период 2022 г. по 1 проекту, не планируемому в отчетном периоде (план равен 0), величина ввода составила 1,959 млн. руб. без НДС (L_21-1205 «Модернизация АСУ ТП для дистанционного управления оборудованием ПС 110 кВ О-18 Озерки из ЦУС АО «Россети Янтарь» и ДЦ Балтийское РДУ»).

Внепланово (нд) за 2022 г. введены основные средства по 68 проектам на сумму 223,742 млн. руб. без НДС.

По 9 плановым инвестиционным проектам ввод не осуществлен.

Без отклонений от плана ввода основных средств введено 28 проектов на общую сумму 78,381 млн. руб. без НДС.

Сводные данные по анализу исполнения плана ввода основных средств представлены в таблице ниже.

Таблица № 18 – Соответствие фактических и плановых объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам за 2022 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество про- ектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода всего (без учета сводных титулов) 2022 г.	1 003,177	69		
2	Фактический ввод всего (без учета сводных титулов), в том числе:	932,930	129		
2.1.	Проекты, по которым осуществлен ввод ОС в рамках плановых значений, в том числе:	707,229	60	75,81%	46,51%
2.1.1.	с невыполнением плана по вводу	434,067	27	46,53%	20,93%
2.1.2.	с перевыполнением плана по вводу	194,381	5	20,84%	3,88%
2.1.3.	без отклонений	78,781	28	8,44%	21,71%
2.2.	Фактический ввод по проектам, не планируемому в отчетном периоде, в том числе:	225,701	69	24,19%	53,49%
2.2.1.	Проекты, введенные при плане равном нулю 2022 г.	1,959	1	0,21%	0,78%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт ввода 2022 год (нд)	223,742	68	23,98%	52,71%
3	Проекты, включенные в план, но с отсутствием ввода		9		

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин вводов основных средств от плановых по инвестиционным проектам приведены в таблице ниже:

Таблица №19 – Отклонения фактических объемов ввода основных средств по инвестиционным проектам от плановых за 2022 год.

№	Показатель отклонения	Объем от- клонения, млн. руб. (без НДС)	Количество про- ектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	-70,247	110		
1.1.	плановые	-293,989	42	418,51%	38,18%
1.2.	внеплановые	223,742	68	-318,51%	61,82%
2	Превышающее план ввода, в том числе	59,573	5	-84,80%	4,55%
2.1.	превышающее план ввода не более 10%	1,204	3	-1,71%	2,73%
2.2.	превышающее план ввода более 10%	58,369	2	-83,09%	1,82%
3	Недостижение плана ввода, в том числе	-228,430	27	325,18%	24,55%
3.1.	недостижение плана ввода не более 10%	-3,545	16	5,05%	14,55%
3.2.	недостижение плана ввода более 10%	-224,885	11	320,14%	10,00%
4	Проекты, не включенные в план ввода, но по которым присутствует факт 2022 г. (нд)	223,742	68	-318,51%	61,82%
5	Проекты, включенные в план, но с отсутствием ввода	-127,090	9	180,92%	8,18%

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
6	Проекты, введенные при плане равному нулю в 2022 г.	1,959	1	-2,79%	0,91%

Из 110 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов, отклонение по плановым проектам произошло по 42 проектам на общую сумму - 293,989 млн.руб. без НДС.

Отклонения по вводу основных средств по зафиксировано по 68 внеплановым инвестиционным проектам на общую сумму 223,742 млн. руб.

Ввод по 9 проектам на общую сумму 127,090 млн. руб. без НДС не состоялся.

Основными причинами отклонений плана 2022 г. по проектам явились:

- Выполнение обязательств по договору ТП;
- Выполнении мероприятий по договору компенсации;
- Досрочное выполнение работ подрядчиком.

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

8.8.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений,

предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, являются обоснованными.

8.8.3 Отклонения фактических объемов финансирования от плановых

Сведения о финансировании ИПР представлены: **форма 1** «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы», **форма 9** «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики».

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

Распределение финансирования по основным направлениям инвестиционной деятельности АО «Россети Янтарь» за 2022 года характеризуется следующими показателями:

Таблица №20 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2022 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022г.		Отклонение от плана финансирования отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	2 403,39	2 488,42	85,13	4%
2	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2 366,05	2 488,42	122,37	5%
3	Технологическое присоединение, всего	974,66	1 591,64	616,98	63%
4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1 032,78	563,68	-469,10	-45%
5	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0%
6	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	23,26	19,54	-3,71	-16%

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022г.		Отклонение от плана финанси- рования отчетного квартала	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
7	Покупка земельных участков для целей ре- ализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0%
8	Прочие инвестиционные проекты, всего	335,37	313,57	-21,80	-7%
9	Инвестиционные проекты в сферах произ- водства электрической энергии и тепло- снабжения, всего	34,48	0,10	-34,38	-100%
10	Прочие инвестиционные проекты, всего	34,48	0,10	-34,38	-100%
11	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по опера- тивно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже элек- трической энергии, всего	0,00	0,00	0,00	0%
12	Иные инвестиционные проекты, всего	2,85	0,00	-2,85	0%

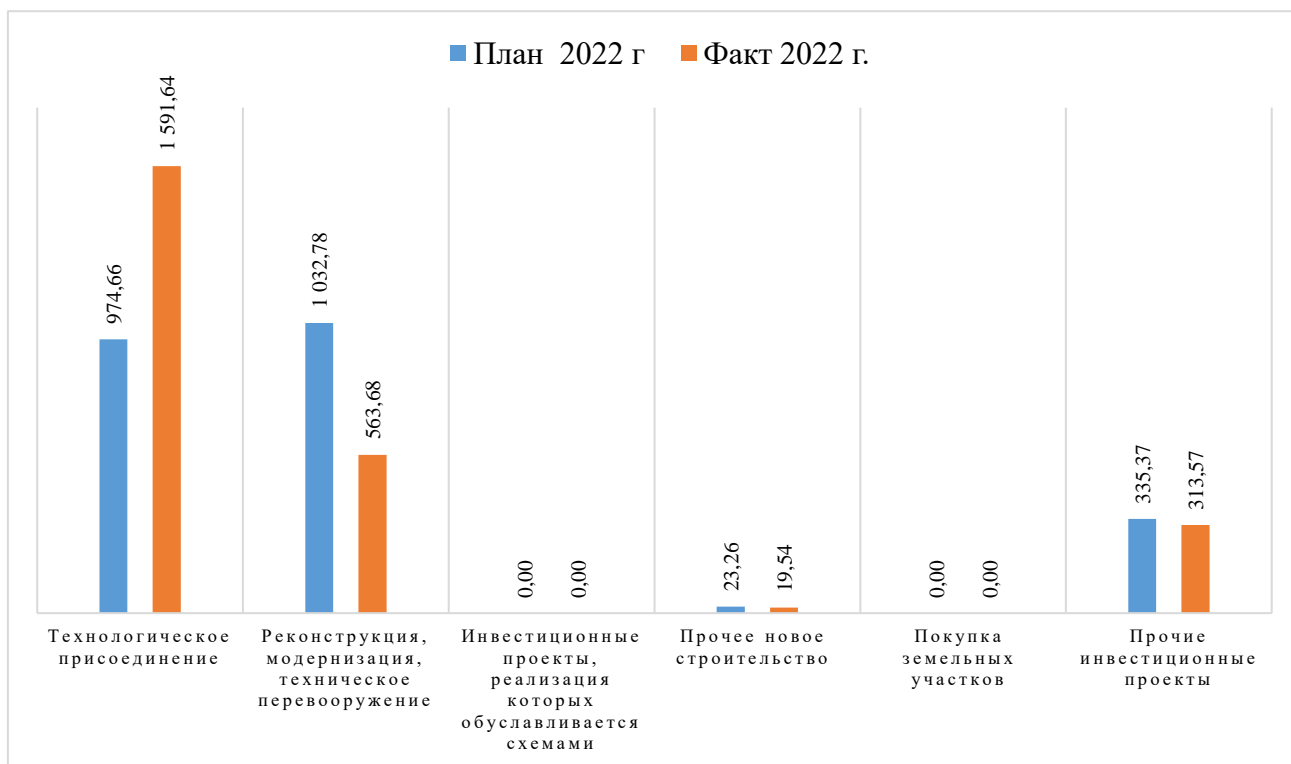


Рис. 5 – Сравнительный анализ финансирования инвестиционных проектов в 2022 год в разрезе групп проектов АО «Россети Янтарь»

За отчетный период АО «Россети Янтарь» фактические значения превысили плановое значение финансирования на 85,13 млн. руб. или на 4%.

Проанализировав отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2022 год, можно сделать вывод о том, что финансирование за отчетный период времени неравномерно в разрезе групп проектов – превышение финансирования в части проектов по группе «Технологическое присоединение» и недофинансирование в части проектов по группам «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства», «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики» и «Прочие инвестиционные проекты».

Фактически, при 109 запланированных к финансированию инвестиционных проектов на сумму 1 693,64 млн. руб. с НДС (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно») профинансировано 208 проектов на сумму 1 390,15 млн. руб. с НДС. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2022 год, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 110 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 266,23 млн. руб. с НДС.

По 3 инвестиционным проектам:

- F_prj_111001_3356 «Строительство РПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11 (или ПС новой "Сельма") до РП, разработка схемы электроснабжения 10 кВ квартала застройки по ул.Согласия - ул.Сусанина»,
- Н_419 «Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ 110 кВ на ОРУ 110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи»

- L_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)»

фактическая величина финансирования составила отрицательные значения – 3,66 млн. руб. с НДС., -1,93 млн. руб. с НДС, и 0,90 млн. руб. с НДС соответственно.

Отрицательные значения возникли в связи с организованной процедурой банкротства АО СК «Росстрой» и передачей части земельных участков в собственность другому лицу и переносом затрат на титул М_22-0488 и возвратом денежных средств от подрядчика на основании Акта проверки Минэнерго России от 30.04.2021 №11/2021 сторнированы в 2021 году объемы работ по системе технологического видеонаблюдения, затраты на оплату труда работников АУР а также в связи с изменением графика реализации проекта по причине позднего проведение закупочных процедур в 2021 году.

50 инвестиционных проектов профинансированы без отклонений на общую сумму 527,28 млн. руб. с НДС.

По инвестиционному проекту L_20-0500 «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 15/0,4 кВ № 224-06 (инв. № 5114867) протяженностью около 0,9 км в п. Передовое Правдинского района» остаток финансирования по итогам принял отрицательное значение.

Сводные данные по анализу исполнения плана финансирования представлены в таблице ниже.

Таблица №21 – Соответствие фактических и плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2022 год.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования всего (без учета сводных титулов) 2022 г.	1693,64	109		

№	Показатель	Объем, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
2	Фактическое финансирование всего (без учета сводных титулов), в том числе:	1390,15	208		
2.1.	Проекты, профинансированные в рамках плановых значений, в том числе:	1127,58	96	81,11%	46,15%
2.1.1	с недофинансированием	469,24	39	33,75%	18,75%
2.1.2.	с перевыполнением плана по финансированию	131,07	7	9,43%	3,37%
2.1.3.	без отклонений	527,28	50	37,93%	24,04%
2.2.	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	262,57	111	18,89%	53,37%
2.2.1.	Проекты, профинансированные при плане равному в 2022 г.	-3,66	1	-0,26%	0,48%
2.2.2.	Проекты, не включенные в план финансирования, но по которым присутствует факт финансирования 2022 год (нд)	266,23	110	19,15%	52,88%
3	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием финансирования		12		

Сводные данные по анализу отклонений фактических величин освоения от плановых по инвестиционным проектам, включенным в утвержденную ИПР, приведены в таблице ниже:

Таблица № 22 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2022 г.

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	Всего проектов с отклонением, в том числе	-303,49	169		
1.1.	плановые	-569,72	59	187,72%	34,91%
1.2.	внеплановые	266,23	110	-87,72%	65,09%
2	Превышающее план финансирования, в том числе	11,93	8	-3,93%	4,73%
2.1.	превышающее план финансирования не более 10%	4,56	5	-1,50%	2,96%

№	Показатель отклонения	Объем отклонения, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				млн. руб.	ед.
2.2.	превышающее план финансирования более 10%	7,37	3	-2,43%	1,78%
3	Недостижение плана финансирования, в том числе	-471,04	39	155,21%	23,08%
3.1.	недостижение плана финансирования не более 10%	-2,61	16	0,86%	9,47%
3.2.	недостижение плана финансирования более 10%	-468,43	23	154,35%	13,61%
4	Проекты, профинансированные при плане равном нулю 2022 г.	-3,66	1	1,21%	0,59%
5	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием финансирования 2022 г.	-106,95	12	35,24%	7,10%

Из 169 инвестиционных проектов, по итогам имеющих отклонения между плановыми и фактическими значениями, зафиксировано 39 проектов по которым сложилось недофинансирование на общую сумму 471,04 млн. руб. с НДС, кроме того, по 12 проектам финансирование не состоялось на общую сумму 106,95 млн. руб. с НДС.

Для 8 инвестиционных проектов зафиксировано перевыполнение плана финансирования на общую сумму 11,93 млн. руб. с НДС.

Основными причинами, приведшими к отклонениям плана финансирования по проектам по итогам явились выполненные внеплановые работы в части выполнения обязательств АО "Россети Янтарь" по договорам технологического присоединения, перерывом размещения обыкновенных акций АО «Россети Янтарь» в связи с наступлением даты окончания размещения ценных бумаг дополнительного выпуска – 18.04.2022 и регистрацией нового следующего дополнительного выпуска от 24.11.2022, а также необходимостью утверждения актуализированного Плана развития АО «Россети Янтарь» в части уменьшения объемов работ (одобрен 12.12.2022) и досрочное выполнение плановых работ 2022 года.

В соответствии с полученными данными о причинах отклонения в качестве обоснований сетевой организацией представлены:

- приказы о включении объекта инвестиционной деятельности в ИПР;
- утвержденная проектно-сметная документация;
- данные о фактически накопленных затратах;
- пояснения.

В дополнение к перечисленным материалам сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

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

Экспертной организацией рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ экспертная организация констатирует не превышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ. Заключение о проядке ценообразования приведено в разделе 9.11.

Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части финансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения считаются обоснованными.

В то же время, эксперты обращают внимание, что выявленные факторы следует учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в целях сокращения расхождений между плановыми и фактическими значениями исполнения проектов в разрезе групп проектов, а также в целях оперативного изменения конечной стоимости проектов в результате фактически достигнутых показателей.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 2022 г. Эксперты заключают следующее:

- по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов
Экспертами получены разъяснения причин отклонений по всем титулам;
- по случаям наличия недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Эксперты считают обоснованными.

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 АО «Россети Янтарь» 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.

Таблица № 23 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 2022 год, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год			2022 год		
		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	2 403,39	1 477,62	925,76	2 488,52	1 623,71	864,81
2	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	2 366,05	1 443,15	922,91	2 488,42	1 623,71	864,71
3	Технологическое присоединение, всего	974,66	522,70	451,96	1 591,64	965,21	626,43
4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1 032,78	578,67	454,11	563,68	338,29	225,39
5	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	23,26	6,42	16,84	19,54	6,71	12,83
7	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прочие инвестиционные проекты, всего	335,37	335,37	0,00	313,57	313,51	0,06
9	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	34,48	34,48	0,00	0,10	0,00	0,10
10	Прочие инвестиционные проекты, всего	34,48	34,48	0,00	0,10	0,00	0,10
11	Инвестиционные проекты, необходимые для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики и купле-продаже электрической энергии, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Иные инвестиционные проекты, всего	2,85	0,00	2,85	0,00	0,00	0,00

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 4% больше от запланированного на 2022

года. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не проводилось.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), проведено за 2022 г. на 10% больше от запланированного, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за 2022 год проведено меньше на 7% от плана.

Форма 9 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» дает представления о степени выполнения финансового плана Общества.

Таблица № 24 – Итоги исполнения финансового плана АО «Россети Янтарь» (2022 г.), млн. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год 2022		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План год	Факт на 31.12.2022	в ед. изменений	в процентах, %
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе:	млн. рублей	8 207,30	8 331,23	123,93	2%
1.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	7 530,08	7 798,29	268,22	4%
1.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	446,97	400,94	-46,03	-10%
1.3	Прочая деятельность	млн. рублей	230,25	131,99	-98,26	-43%
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей	7 741,04	6 839,23	-901,81	-12%
2.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	7 490,39	6 653,47	-836,92	-11%
2.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	73,54	73,27	-0,26	0%
2.3	Прочая деятельность	млн. рублей	177,11	112,49	-64,63	-36%
3	Прибыль (убыток) от продаж всего, в том числе:	млн. рублей	466,26	1 492,00	1 025,74	220%
3.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	39,69	1 144,82	1 105,14	2785%
3.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	373,43	327,67	-45,77	-12%
3.3	Прочая деятельность	млн. рублей	53,14	19,51	-33,63	-63%
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	млн. рублей	-324,95	-490,55	-165,60	-51%
5	Прибыль (убыток) до налогообложения, в том числе	млн. рублей	141,31	1 001,45	860,14	нд
5.1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	-205,45	570,99	776,44	нд
5.2	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей	240,65	116,98	-123,67	нд
5.3	Прочая деятельность	млн. рублей	106,11	313,48	207,37	нд
6	Налог на прибыль всего	млн. рублей	28,26	159,81	131,55	465%
7	Чистая прибыль (убыток) всего:	млн. рублей	113,05	841,63	728,58	644%
8	Поступления от текущих операций	млн. рублей	9 912	10 711	799	8%
9	Инвестиции в основной капитал	млн. рублей	2 403	2 489	85	4%
10	Дебиторская задолженность на конец периода	млн. рублей	918	821	-97	-11%
11	Кредиторская задолженность на конец периода	млн. рублей	3 002	5 154	2 152	72%
12	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск)	млн. кВт.ч	3 805	3 909	104	3%
13	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.	155 190	155 178	-12	0%
14	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания	млн. рублей	4 933	5 133	201	4%

В целом по Обществу показатели выручки составили 102 % от плановой величины. Наибольшее отклонение возникло в части выручки от прочей деятельности (57 % от плановой величины).

В части себестоимости 2022 года показатели находятся на 88 процентном выполнении финансового плана на 2022 год.

В части источников финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» - использование за 2022 г. составило 104% годовой величины.

Таблица №25 – Источники финансирования инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 2022 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода	
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %
1	2	3	4	5	6	7
	Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	млн. рублей	2 403,39	2 488,52	85,13	4%
1	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2 403,39	2 488,52	85,13	4%
2	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	451,96	863,95	411,99	91%
3	Амортизация основных средств всего	млн. рублей	1 497,32	1 399,12	-98,20	-7%
4	Возврат налога на добавленную стоимость	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0
5	Прочие собственные средства	млн. рублей	454,11	225,45	-228,66	-50%
6	Кредиты	млн. рублей	0	0	0	0%
7	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей	672	1 098,37	426	63%
	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей	514	702,78	188	37%
	кредитов	млн. рублей	нд	0	нд	нд

Наибольшую составляющую величину плановых источников финансирования инвестиционной программы имеют амортизация основных средств (62,30% в общей доле источников финансирования) и прочие собственные средства (18,80%).

За 2022 г. основными источниками финансирования явились амортизация (56,22%) и прибыль (34,72%).

В утвержденной инвестиционной программе АО «Россети Янтарь» финансирование за счет заемных средств не предусмотрено, фактически заемные средства также не привлекались.

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 АО «Россети Янтарь» заполнены за соответствующий квартал отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм.

9.2 Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Отчет о исполнении ИПР АО «Россети Янтарь» за 2022 год соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

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

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

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

На основании формы 7 проанализировано 210 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 210 проектах с реализацией целевые показатели достигнуты в 169 проектах, не достигнуты также в 41 проекте.

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

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 2022 год.

9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

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

9.7 О финансировании проектов

По результатам 2022 г. АО «Россети Янтарь»:

За отчетный период АО «Россети Янтарь» фактические значения превысили плановое значение финансирования на 85,13 млн. руб. или на 4%.

Проанализировав отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2022 год, можно сделать вывод о том, что финансирование за отчетный период времени неравномерно в разрезе групп проектов – превышение финансирования в части проектов по группе «Технологическое присоединение» и недофинансирование в части проектов по группам «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства», «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики» и «Прочие инвестиционные проекты».

Фактически, при 109 запланированных к финансированию инвестиционных проектов на сумму 1 693,64 млн. руб. с НДС (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно») профинансировано 207 проектов на сумму 1 390,05 млн. руб. с НДС. В ходе рассмотрения отчета были выявлены проекты, не включенные в решение об утверждении инвестиционной программы на 2022 год, но по которым присутствовал факт финансирования. Таких проектов выявлено 109 ед. Величина размера финансирования таких проектов составила 266,13 млн. руб. с НДС.

По 3 инвестиционным проектам:

- F_prj_111001_3356 «Строительство РПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11 (или ПС новой "Сельма") до РП, разработка схемы электроснабжения 10 кВ квартала застройки по ул.Согласия - ул.Сусанина»,
- Н_419 «Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 Полесск: с заменой двух трансформаторов 10 МВА на 16 МВА с приростом 12 МВА; изменением схемы ОРУ110 кВ на ОРУ110-5Н, реконструкция ячеек ЗРУ 15 кВ, РЗА, телемеханики, связи»

- L_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)»

фактическая величина финансирования составила отрицательные значения – 3,66 млн. руб. с НДС., -1,93 млн. руб. с НДС, и 0,90 млн. руб. с НДС соответственно.

Отрицательные значения возникли в связи с организованной процедурой банкротства АО СК «Росстрой» и передачей части земельных участков в собственность другому лицу и переносом затрат на титул М_22-0488 и возвратом денежных средств от подрядчика на основании Акта проверки Минэнерго России от 30.04.2021 №11/2021 сторнированы в 2021 году объемы работ по системе технологического видеонаблюдения, затраты на оплату труда работников АУР а также в связи с изменением графика реализации проекта по причине позднего проведение закупочных процедур в 2021 году.

50 инвестиционных проектов профинансированы без отклонений на общую сумму 527,28 млн. руб. с НДС.

По инвестиционному проекту L_20-0500 «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 15/0,4 кВ № 224-06 (инв. № 5114867) протяженностью около 0,9 км в п. Передовое Правдинского района» остаток финансирования по итогам принял отрицательное значение.

Наибольшую составляющую величину плановых источников финансирования инвестиционной программы имеют амортизация основных средств (62,30% в общей доле источников финансирования) и прочие собственные средства (18,80%).

За 2022 г. основными источниками финансирования явились амортизация (56,22%) и прибыль (34,72%).

В утвержденной инвестиционной программе АО «Россети Янтарь» финансирование за счет заемных средств не предусмотрено, фактически заемные средства также не привлекались.

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

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам 2022 г. АО «Россети Янтарь»:

Фактические показатели по освоению капитальных вложений за 2022 года по представленным данным АО «Россети Янтарь» превысили плановое значение на 12,36 млн. руб. без НДС, или на 1%.

Всего за 2022 г. было запланировано освоение 88 проектов, фактически освоение прошло по 180 проектам (без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»).

Без отклонений от плана освоения исполнено 33 проекта на общую сумму 60,90 млн. руб. без НДС.

161 проект имеет отклонения плановых показателей от фактических по итогам отчетного периода, в том числе 80 инвестиционных проектов, включенные в утвержденную ИПР и по 81 инвестиционный проект, не включенный в утвержденную ИПР (внеплановый).

По 2 инвестиционным проектам : F_prj_111001_3356 «Строительство РПн 10/0.4 кВ, двух КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Ленинградская" О-11 (или ПС новой "Сельма") до РП, разработка схемы электроснабжения 10 кВ квартала застройки по ул.Согласия - ул.Сусанина» и L_48-0,4зам-21 «Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при выходе из строя ПУ потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ (2 128 прибор учета электроэнергии)» освоение составило отрицательное значение – -3,35 млн. руб. , без НДС. и - 0,74 млн. руб. без НДС соответственно.

Отрицательное значение возникло в связи с организованной процедурой банкротства АО СК «Росстрой» и передачей части земельных участков в собственность другому лицу и изменением графика реализации проекта по причине позднего проведения закупочных процедур в 2021 году.

Отклонение фактических значений от плановых по группам проектов за 2022 г. составили:

- Технологическое присоединение – 61 проект (из них 41 внепланово) без учета сводных титулов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;
- Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение – 81 проектов (из них 34 внепланово);
- Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства – 2 проекта;
- Прочие инвестиционные проекты – 15 проектов.

Факторы, приведшие к отклонению фактических величин от плановых, Экспертная организация считает обоснованными.

Анализ счета бухгалтерского учета 08 «Вложение во внеоборотные активы» за 2022г., предоставленный АО «Россети Янтарь», подтверждает объем освоения капитальных вложений в отчетном периоде.

9.9 О первичных учетных документах

В ходе проведения аудита АО «Россети Янтарь» по запросам экспертов были предоставлены первичные документы бухгалтерского учета.

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету АО «Россети Янтарь» применяет следующие формы первичных учетных документов:

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

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

Расчетные документы	
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 АО «Россети Янтарь» в данном заключении об исполнении ИПР за 2022 год не рассматривалась.

9.11. О порядке ценообразования

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

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

В рамках исполнения инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о

выполнении инвестиционной программы за 2022 год отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

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

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись федеральные либо территориальные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. По части проектов сметная документация выполнена с использованием ресурсного метода формирования сметной стоимости. 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 2022 год. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами М_21-0996, К_19-0572, L_19-0943, М_20-0481, L_21-0219, М_21-1795, L_48-0,4уст-21, L_18-0227.

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

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании федеральных или территориальных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ФЕР-2001 либо ТЕР-2001 для соответствующего региона. По части проектов расчет сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ выполнен с использованием ресурсного метода формирования сметной стоимости в текущем уровне цен. 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 за-

трат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

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

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

Помимо прямых затрат и накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по оказанию транспортных услуг, документы по расчетам 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 договорной цены.

Кроме того, в рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат предусмотренных актами о приемке выполненных работ в полной стоимости инве-

стиционного 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».

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

По части объектов работы завершены полностью в 2022 году, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами L_21-0975, K_18-0416.

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

Расчет сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ выполнен с использованием ресурсного метода формирования сметной стоимости в текущем уровне цен. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

Для формирования полной стоимости по части объектов применяется понижающий коэффициент.

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 АО «Россети Янтарь» лежат мероприятия обусловленные СиПР регионов присутствия АО «Россети Янтарь». 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 допущениях, оценках и выводах

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

10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.

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

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 АО «РОССЕТИ ЯНТАРЬ»
ЗА 2022 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 174 от 24.02.2022 ГОДА

2 листа

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы АО «Россети Янтарь» за 2022 год	
	 H0328_1023900764832_Паспорта  H0328_1023900764832_04_0  H0328_1023900764832_08_0  H0328_1023900764832_01_0  H0328_1023900764832_05_0  H0328_1023900764832_09_0  H0328_1023900764832_02_0  H0328_1023900764832_06_0  H0328_1023900764832_форма по абз 3.8_пп(н)_п.19_ППРФ_24_ГКПЗ_2022  H0328_1023900764832_03_0  H0328_1023900764832_07_0  H0328_1023900764832_форма по абз 6.6_пп(н)_п.19_ППРФ_24_УНЦ_2022	
2.1	Папка G0513_1023900764832_паспорта	
	 карты  18-0794_паспорт  19-1035_паспорт ф  20-0495_паспорт ф  21-0219_паспорт ф  16-0021_паспорт  18-0897_паспорт  19-1049_паспорт ф  20-0496_паспорт ф  21-0235_паспорт  16-0081_паспорт  18-1038_паспорт  19-1089_паспорт ф  20-0497_паспорт ф  21-0247_паспорт  16-0141_паспорт ф  18-1148_паспорт ф  19-1090_паспорт ф  20-0498_паспорт ф  21-0269_паспорт  16-0142_паспорт ф  18-1270_паспорт  19-1120_паспорт ф  20-0499_паспорт ф  21-0270_паспорт  16-0143_паспорт ф  19-0146_паспорт ф  19-1185_паспорт ф  20-0500_паспорт ф  21-0295_паспорт  16-0155_паспорт  19-0147_паспорт ф  19-1186_паспорт ф  20-0501_паспорт ф  21-0378_паспорт  16-0274_паспорт ф  19-0149_паспорт ф  19-1187_паспорт ф  20-0512_паспорт  21-0485_паспорт  16-0394_паспорт ф  19-0150_паспорт ф  19-1188_паспорт ф  20-0530_паспорт ф  21-0486_паспорт  16-0403_паспорт ф  19-0152_паспорт ф  19-1196_паспорт ф  20-0534_паспорт  21-0553_паспорт  16-0451_паспорт ф  19-0153_паспорт ф  19-1197_паспорт ф  20-0538_паспорт  21-0571_паспорт  16-0468_паспорт  19-0154_паспорт ф  19-1213_паспорт ф  20-0575_паспорт  21-0600_паспорт  17-0361_паспорт  19-0156_паспорт ф  19-1224_паспорт  20-0588_паспорт ф  21-0609_паспорт  17-1426_паспорт ф  19-0159_паспорт ф  20-0083_паспорт  20-0590_паспорт ф  21-0703_паспорт  17-1427_паспорт ф  19-0160_паспорт ф  20-0102_паспорт  21-0032_паспорт ф  21-0733_паспорт  17-1813-3_паспорт ф  19-0400_паспорт  20-0247_паспорт  21-0039_паспорт  21-0741_паспорт  17-1850_паспорт  19-0403_паспорт  20-0276_паспорт  21-0041_паспорт  21-0742_паспорт  18-0117_паспорт ф  19-0572_паспорт ф  20-0325_паспорт  21-0066_паспорт  21-0743_паспорт ф  18-0142_паспорт ф  19-0658_паспорт ф  20-0363_паспорт  21-0070_паспорт ф  21-0751_паспорт  18-0219_паспорт  19-0811_паспорт ф  20-0364_паспорт  21-0071_паспорт  21-0752_паспорт  18-0224_паспорт ф  19-0940_паспорт ф  20-0365_паспорт  21-0077_паспорт  21-0753_паспорт  18-0227_паспорт ф  19-0941_паспорт ф  20-0371_паспорт  21-0102_паспорт  21-0759_паспорт  18-0278_паспорт  19-0942_паспорт ф  20-0477_паспорт ф  21-0103_паспорт  21-0782_паспорт  18-0416_паспорт  19-0943_паспорт ф  20-0478_паспорт ф  21-0104_паспорт  21-0792_паспорт  18-0494_паспорт ф  19-0944_паспорт ф  20-0481_паспорт  21-0135_паспорт ф  21-0815_паспорт  18-0787_паспорт  19-0946_паспорт ф  20-0491_паспорт ф  21-0142_паспорт  21-0862_паспорт  18-0792_паспорт  19-0957_паспорт ф  20-0493_паспорт ф  21-0218_паспорт  21-0966_паспорт	261 пас- портов 243 Картс

№	Описание материала					Примечание
	21-0972_паспорт	22-0032_паспорт	48-0,4зам-21_паспорт ф	140-193_паспорт	949-104_паспорт ф	
	21-0975_паспорт	22-0047_паспорт	48-0,4разв-21_паспорт ф	140-194_паспорт	949-106_паспорт ф	
	21-0990_паспорт	22-0075_паспорт	48-0,4уст-21_паспорт ф	140-195_паспорт	949-107_паспорт ф	
	21-0992_паспорт	22-0110_паспорт ф	48-15уст-21_паспорт ф	140-196_паспорт	949-108_паспорт ф	
	21-0995_паспорт	22-0114_паспорт ф	48-15уст-22_паспорт ф	140-197_паспорт	1340_паспорт ф	
	21-0996_паспорт	22-0115_паспорт ф	52_паспорт ф	140-198_паспорт	2585_паспорт ф	
	21-1013_паспорт	22-0160_паспорт	92-2-21_паспорт ф	140-199_паспорт	2737_паспорт ф	
	21-1101_паспорт	22-0199_паспорт ф	92-10-21_паспорт ф	140-200_паспорт	2752_паспорт ф	
	21-1117_паспорт	22-0200_паспорт ф	92-15-22_паспорт ф	140-201_паспорт	2938_паспорт	
	21-1130_паспорт	22-0210_паспорт	92-19-21_паспорт ф	140-202_паспорт	2998_паспорт ф	
	21-1131_паспорт	22-0211_паспорт	92-23-21_паспорт ф	140-203_паспорт	3025_паспорт ф	
	21-1174_паспорт	22-0249_паспорт	92-24-21_паспорт ф	140-204_паспорт	3217_паспорт ф	
	21-1182_паспорт	22-0260_паспорт	99-комп-22_паспорт ф	140-205_паспорт	3710_паспорт	
	21-1205_паспорт ф	22-0332_паспорт	99-ОТ-22_паспорт ф	140-206_паспорт	3807_паспорт	
	21-1239_паспорт	22-0466_паспорт	99-приб-22_паспорт ф	140-207_паспорт	НМА8-4_паспорт ф	
	21-1400_паспорт	22-0477_паспорт	99-прис-21_паспорт вн	140-208_паспорт	НИОКР12_паспорт ф	
	21-1410_паспорт	22-0488_паспорт	139_паспорт	181-24_паспорт ф	НИОКР13_паспорт	
	21-1590_паспорт	22-0597_паспорт	140-183_паспорт	181-27_паспорт ф	НИОКР14_паспорт ф	
	21-1610_паспорт	22-0625_паспорт	140-184_паспорт	181-37_паспорт ф		
	21-1613_паспорт	22-0648_паспорт	140-185_паспорт	181-38_паспорт ф		
	21-1618_паспорт	22-0650_паспорт	140-186_паспорт	419_паспорт ф		
	21-1785_паспорт	22-0762_паспорт	140-187_паспорт	949-86_паспорт ф		
	21-1789_паспорт	22-1036_паспорт	140-188_паспорт	949-90_паспорт ф		
	21-1795_паспорт	22-1216_паспорт	140-189_паспорт	949-92_паспорт ф		
	22-0001_паспорт	22-2013_паспорт	140-190_паспорт	949-93_паспорт ф		
	22-0003_паспорт	22-2014_паспорт	140-191_паспорт	949-95_паспорт ф		
	22-0010_паспорт	22-2083_паспорт	140-192_паспорт	949-103_паспорт ф		

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 – Сведения об экспертной организации

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНО-
ВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ АО «РОССЕТИ ЯНТАРЬ»
ЗА 2022 ГОДА**

ПО ДОГОВОРУ № 174 от 24.02.2022 ГОДА

30 листов

3209024
11.07.2017
СР

УТВЕРЖДЕН

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

У С Т А В

Общества с ограниченной ответственностью
«Межрегиональная экспертная компания»

новая редакция

г. Москва
2017 г.

1. Общие положения

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

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

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

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

2. Фирменное наименование, адрес и место нахождения Общества

2.1. Общество имеет следующее фирменное наименование:

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

2.1.2. ООО «МЭКОМ» – сокращенное фирменное наименование.

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

3. Участники Общества

3.1. Участниками Общества могут быть граждане и юридические лица.

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

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

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

4. Цель создания Общества

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

5. Предмет деятельности Общества

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

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

6. Права и обязанности участников Общества

6.1. Участники обязаны:

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

6.1.2. Соблюдать требования Устава.

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

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

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

6.1.6. Не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества.

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

6.1.8. Оказывать содействие Обществу в осуществлении им своей деятельности.

6.2. Участники имеют право:

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

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

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

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

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

6.2.6. Оспаривать сделки, заключенные Обществом;

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

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

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

7. Размер, порядок образования, изменения уставного капитала Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Уступка указанного преимущественного права не допускается.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Выход участника из Общества

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

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

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

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

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

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

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

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

11. Вклады в имущество Общества

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

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

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

12. Управление в Обществе

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

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

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

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

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

12.4. К компетенции общего собрания участников Общества относятся:

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

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

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

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

5) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;

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

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

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

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

10) утверждение ревизора Общества;

11) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

12) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

13) принятие решения об одобрении крупных сделок;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Решения Общего собрания участников Общества принимаются открытым голосованием.

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

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

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

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

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

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

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

12.31. Генеральный директор Общества:

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

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

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

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

13. Распределение прибыли Общества между участниками Общества

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

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

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

14.1. Общество обязано хранить следующие документы:

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

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

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

15. Крупные сделки

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

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

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

16. Реорганизация и прекращение деятельности Общества

16.1. Общество создается без ограничения срока.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Министерство Юстиции Российской Федерации
г. Москва

1. 8 июля 2017

11177746548193

81777747763526

СПЕЦИАЛИСТ 1 РЗРЯДА
ФРОЛОВА О.А.

МП

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

18 июля 2017

ИНСПЕКТОР ДЕЛ ПРОИЗВОДСТВА
ПОГОННА Н.И.

Федеральная налоговая служба
СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

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

(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)

ОГРН

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

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

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

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

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

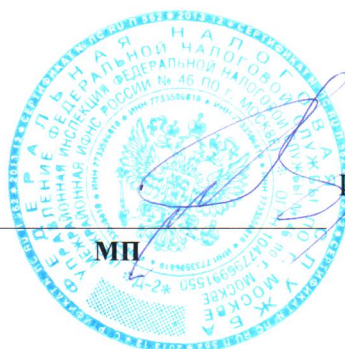
ИНН/КПП

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

 /

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

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



И. В. Мадикова



Форма №

Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

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

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

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

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

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

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

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

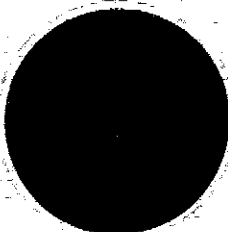


Савельева И. С.

(подпись, ФИО)

МП

серия 77 №011893002





Форма №

Р 5 0 0 0 3

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о внесении изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, не связанных с внесением изменений в учредительные документы

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

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

Основной государственный регистрационный номер

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

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

за государственным регистрационным номером

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

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

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

Л. Н. Мочалкина

(подпись, ФИО)



серия 77 №015255805

МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
УФНС РОССИИ ПО Г.МОСКВЕ

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

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

16.09.2016 № 2231

На № _____

Информационное письмо (ФОРМА № 26.2-7)

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

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

Информационное письмо получено

Руководитель организации
Индивидуальный предприниматель
Представитель налогоплательщика

« _____ » « _____ » 20 ____ г.



(подпись)

М.П.

Терёшин М.В.

(подпись)

(фамилия, инициалы)

Костылева Е.А.
4000-210

К

Решением
диссертационного совета

*Санкт-Петербургского гос. морского
технического университета*

от 22 сентября 2003 г. № 3/03

Мальневу Алексею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА УЧЕНАЯ СТЕПЕНЬ

КАНДИДАТА

технических наук

Председатель диссертационного совета

Ученый секретарь
диссертационного совета

И.И.Иванов

С.С.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

ДИПЛОМ

ABC 0264964

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 03 февраля 1998 года

Мальцеву
Алексей Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

инженер - электрик
по специальности

„Система электроэнергетики
и автоматизации судов“

Председатель Государственной
аттестационной комиссии

Ректор

Ж/10-100/001-1994



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

ДИПЛОМ

ВСГ 2372281

Решением

Государственной аттестационной комиссии

от 14 февраля 2008

года

Фидие

Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

ИНЖЕНЕР-ЭКОЛОГ

по специальности

"Инженерная защита окружающей среды"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М. П. Сектор

[Signature]

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 169885 29 февраля 2008 года

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ



РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ

РОССИЯ

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 443 30 июля 2006 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Москва

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

ДИПЛОМ

ВБА 0286733

Решением
Государственной аттестационной комиссии
от 19 июля 2006 года

Решение
Павлу Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА СТЕПЕНЬ
БАКАЛАВРА
ТЕХНИКИ И ТЕХНОЛОГИИ

по направлению

"Электротехника, электромеханика и
электротехнологии"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии

М. П.

Ректор



ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ

Регистрационный номер 192 30 июня 2004 года



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Саранск

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

ДИПЛОМ

С ОТЛИЧИЕМ
ВСА 0157584

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 25 июня 2004 года

Селяеву

Андрею Николаевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

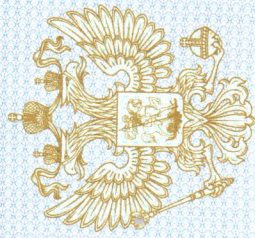
ИНЖЕНЕР

по специальности
"Энергообеспечение
предприятий"



Председатель Государственной
аттестационной комиссии
М.П. Ректор

Handwritten signature
Handwritten signature



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

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

г. Москва

ДИПЛОМ МАГИСТРА

107724 0950430

ДОКУМЕНТ ОБ ОБРАЗОВАНИИ И О КВАЛИФИКАЦИИ

Регистрационный номер

3431

Дата выдачи

10 июля 2016 года

Настоящий диплом свидетельствует о том, что

**Журин
Александр Николаевич**

освоил(а) программу магистратуры по направлению подготовки

13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

и успешно прошел(ла) государственную итоговую аттестацию.

Решением Государственной экзаменационной комиссии
присвоена квалификация

Магистр

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

Председатель
Государственной
экзаменационной



Свалов Г.Г.

Руководитель
осуществляющей
деятельность

Маслов С.И.

М.П.

КОПИЯ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
г. Самара
Самарская
государственная
экономическая
академия

ДИПЛОМ

АВС 0461294

Решением
Государственной аттестационной комиссии

от 26 июня 2002 года

Стребкову
Андрею Сергеевичу

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ

Эксперт - менеджер
на специальности
"управление
предприятием"



Председатель
аттестационной комиссии

Ректор

М.П.

Handwritten signature of the official.

МФ: 04.06.2002

ДИПЛОМ ЯВЛЯЕТСЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫМ ДОКУМЕНТОМ
О ВЫСШЕМ ОБРАЗОВАНИИ



Handwritten signature of the official.

Регистрационный номер 198. 28 июня 2002 г.

Документ о квалификации

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

МИРБИС

Диплом является документом
о профессиональной переподготовке

КОПИЯ ВЕРНА

Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 0408-03-03

Результат

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 000000000119

Настоящий диплом выдан Бурцевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светлане Александровне

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

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

Аттестационная комиссия решением от 19 июня 2014 г.

удостоверяет право (соответствие квалификации) Бурцевой

(Фамилия, имя, отчество)

Светланы Александровны

на ведение профессиональной деятельности в сфере менеджмента
(Специальность)



Валентин В.С. Голомысов
С.Л. Савин

г. Москва

2014



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

г. Рязань

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

ДИПЛОМ

С О Т Л И Ч И Е М
О К № 11925



Решением
Государственной аттестационной комиссии

26 июня 2013

года

от САЗАНОВОЙ

КРИСТИНЕ НИКОЛАЕВНЕ

ПРИСУЖДЕНА
КВАЛИФИКАЦИЯ
ЭКОНОМИСТ

по специальности
«Направление Экономика»



[Signature]
Ректор

КОПИЯ ДИПЛОМА

[Signature]

[Signature]



ДИПЛОМ

№ 240842

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



Министерство энергетики СССР, 1982

[Handwritten signature]

Результат 8/10

КОПИЯ ВЕРНА



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Межрегиональная Ассоциация
«Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ УКС-037

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ **МАЭН**

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

*Михайлова
Андрея Борисовича*

По теме:

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

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

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

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

Председатель
Аттестационной комиссии

МП

Член

Аттестационной комиссии

подпись

подпись

В.В. Попета
Ф.И.О.

А.В. Малиновский
Ф.И.О.

ИЭН0010080