ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»

Управляющий ООО «МЭКОМ»

_____ Д. В. Фейгель

«10» ноября 2023 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА» ЗА 2 КВАРТАЛ 2023 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2391 - 000477 от 31.05.2023 г.

Москва 2023 г.

Содержание

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 5
2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР 5
3 Сведения об экспертной организации.....5
4 Нормативно-техническая документация.....6
5 Объекты исследований и материалы, предоставленные экспертам для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР.....8
6 Сокращения.....9
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 10
7.1 Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы 13
7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки.....17
8 Содержание и результаты исследования с указанием примененных методов 19
8.1 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданная экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения 25
8.2. Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации. 31
8.3 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР 33
8.4 Проверка достижения количественных и целевых показателей за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом). 35
8.4.1 Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ 35
8.4.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию.....35
8.4.3. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации....36

8.5. Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей 36
8.6. Результаты проверки фактических значений количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы. 53
8.6.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей 54
8.6.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики 63
8.6.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики 70
8.6.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики 73
8.6.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии 76
8.6.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности 80
8.6.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики 83
8.6.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки 84
8.7 Заключение об эффективности реализации ИПР 85
8.7.1 Отклонение фактических показателей от плановых 85
8.7.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых 98
8.7.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми 99
9. Оценка результатов исследований, выводы 112
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 112
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации 112
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей. 113
9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы 113
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности 114
9.7. О финансировании проектов 114
9.9 О первичных учетных документах 117

9.10 О договорных отношениях 120
9.11. О порядке ценообразования..... 120
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности 126
9.13 О расчетах количественных показателей 126
9.14 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации..... 127
10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы. 127
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования..... 129

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 15 августа 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 10 ноября 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 2391 - 000477 от 31.05.2023 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-4 кварталы 2023 года и 2023 год.

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.XII, 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.

9) Наименование экспертной организации (**второй участник по договору простого товарищества №21 от 26.04.2019 г.**): Акционерное общество «Группа Компаний ЩИТ» (АО «Группа Компаний ЩИТ»).
10) Юридический адрес: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д.14. корп.2, комн.110.
11) Фактический адрес: 111024, Москва, Шоссе Энтузиастов, д. 17, стр.2
12) Руководитель экспертной организации: Генеральный директор АО «Группа Компаний ЩИТ» **Фетисов Дмитрий Юрьевич**, тел./факс (495)989-44-34.
13) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»): **Стребков Андрей Сергеевич,** тел./факс (495)989-44-34.
14) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Бурцева Светлана Александровна,** тел./факс (495)989-44-34.
15) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Сазанова Кристина Николаевна,** тел./факс (495)989-44-34.
16) Эксперт АО «Группа Компаний ЩИТ»: **Михайлов Андрей Борисович,** тел./факс (495)989-44-34.

4 Нормативно-техническая документация

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

2) Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила) с учетом изменяющих документов.
3) Методические указания по подготовке внутренних нормативных документов в части разделов, связанных с разработкой и реализацией инвестиционной программы, подготовленные Росимуществом в рамках выполнения поручений Президента Российской Федерации от 27.12.2014 № Пр-3013 Правительством Российской Федерации, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148.
4) Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 24.01.2004 № 24 (далее - Стандарты раскрытия информации).
5) Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих» (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.
9) Положение об инвестиционной деятельности ПАО «Россети Волга», утвержденное в установленном Обществом порядке (далее - Положение об ИД).
10) Долгосрочная программа развития ПАО «Россети Волга», актуальная на момент формирования и утверждения инвестиционной программы (далее - долгосрочная программа развития).
11) СУ- МРСК-33-2471.01-18 Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «МРСК Волги»,
12) Р-МРСК-17-2128.02-17 Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Волги».

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 2391 - 000477 от 31.05.2023 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в 2023 году (квартальных и годовых), ООО «МЭКОМ» получило отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», размещенный на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04986/doc/24313/v/1 с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. По результатам анализа предоставленных материалов

на основании выбранной экспертом методики (глава 7) были выбраны интересующие инвестиционные проекты из каждого класса, которые характеризует деятельность ПАО «Россети Волга». В адрес ПАО «Россети Волга» 21.09.2023 от Экспертов ООО «МЭКОМ» сформирован запрос о предоставлении дополнительных материалов и организован сбор обосновывающих документов в рабочем режиме, на основании которых эксперт сможет сделать вывод о достаточности и полноты информации для подготовки настоящего заключения.

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

Изучив предоставленные ПАО «Россети Волга» материалы по запросу ООО «МЭКОМ» от 21.09.2023, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

6 Сокращения

№	Сокращение	Полное наименование
1	**2**	**3**
1	ИПР	Инвестиционная программа
2	ИД	Инвестиционная деятельность
3	Методические рекомендации	Методические рекомендации по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденные Распоряжением Правительства РФ от 23 сентября 2016 г. N 2002-р
4	Общество	ПАО «Россети Волга»
5	ОРД	Организационно-распорядительные документы ПАО «Россети Волга»

№	Сокращение	Полное наименование
1	2	3
6	Правила утверждения ИПР	Правила Утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977
7	Проект ИПР	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России
8	ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
9	УОИВ	Уполномоченный орган исполнительной власти
10	Сценарные условия	Сценарные условия в виде перечня требований, условий, критериев, их количественных характеристик используемых для принятия решений, необходимых при формировании инвестиционных программ Общества, в том числе алгоритм и критерии отбора проектов.
11	ИП	Инвестиционный проект в составе Проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу до утверждения в Минэнерго России

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

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

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

– приказа Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»[1];

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

В составе материалов для технологического и ценового аудита (далее – ТЦА) отчетной информации об исполнении инвестиционной программы, представлено 13 форм:

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

– форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

[1] С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

– форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;

– форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;

– форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

– форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

– форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

– форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

– отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок;

– стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены за 2 квартал (накопительным итогом) отчетного года с учетом Правил заполнения отчетных форм. Для примера указаны результаты анализа Формы 10.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

В представленной для ТЦА форме 10 за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) наименования групп инвестиционных проектов указаны в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

е) Фактический объем финансирования капитальных вложений

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

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

ж) Остаток финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 12 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной

полной стоимостью проекта, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года в прогнозных ценах соответствующих лет.

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

з) План финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 149 Правил заполнения отчетных форм в столбце 7 формы указывается планируемый общий объем финансирования на 2023 год, в соответствии со значением данного показателя, определенного в решении об утверждении инвестиционной программы.

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

и) Факт финансирования капитальных вложений

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

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

к) План финансирования капитальных вложений за квартал

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

В представленной для ТЦА форме 10 информация за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) по столбцам 9,11,13, 15 указана для всех инвестиционных проектов в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

л) Факт финансирования капитальных вложений за квартал

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

В представленной для ТЦА форме информация за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) в столбце 10 указана в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

м) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

н) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного квартала

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

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

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

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

о) Причины отклонений

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

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

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

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

Согласно утвержденным Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) представлено 13 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» 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 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) и обосновывающих материалов.

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

В рамках проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга», 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 объем 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:

$n = (\frac{Z \cdot \sigma}{e})^2$Таким образом, для определения объема выборки необходимо знать три параметра:

– требуемый доверительный уровень, который влияет на величину Z, являющуюся критическим значением стандартного нормального распределения;

– приемлемую ошибку выборочного исследования e;

– стандартное отклонение σ.

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

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

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

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

– технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт;

– реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения;

– реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов;

– реконструкция линий электропередачи;

– модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи

– прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;

– прочие инвестиционные проекты;

– проекты, не вошедшие в перечисленные группы.

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

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

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

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

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных

проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) , достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором, принимая во внимание представленные электросетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», содержащие информацию о фактических данных.

Аудитор исходил из следующего методологического подхода:
предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведённого аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2 квартал 2023 г.

(накопительным итогом) паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

По финансированию были исследованы 13 проектов: I_МЭ00296, L_ОЭ00422, N_ПЭ00265, N_ПЭ00266, N_ПЭ00317, L_CapPC00933, N_CapPC01132, N_CapPC01127, H_CapPC00433-1, N_ЧЭ00483, K_СамPC00645, M_УлPC00118.1-2, N_УлPC00056.1.93.

По освоению были исследованы 13 проектов: I_МЭ00296, L_ОЭ00422, N_ПЭ00265, N_ПЭ00266, N_ПЭ00317, L_CapPC00933, N_CapPC01132, N_CapPC01127, H_CapPC00433-1, N_ЧЭ00483, K_СамPC00645, M_УлPC00118.1-2, N_УлPC00056.1.93.

По показателю ввода были исследованы 13 проектов I_МЭ00296, L_ОЭ00422, N_ПЭ00265, N_ПЭ00266, N_ПЭ00317, L_CapPC00933, N_CapPC01132, N_CapPC01127, H_CapPC00433-1, N_ЧЭ00483, K_СамPC00645, M_УлPC00118.1-2, N_УлPC00056.1.93.

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

Отчет о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» состоит из следующих документов.

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом)	
	Отчет ИПР 2 кв. 2023 паспорт Отчет ИПР 2 кв. 2023 паспорт Отчет по ПЗ по ИПР за 1 пол. 2023 Приложение_10 Приложение_11 Приложение_12 Приложение_13 Приложение_14 Приложение_15 Приложение_16 Приложение_17 Приложение_18 Приложение_19 Рекоменд._форма_по_абз.6_п._ж(1)_ППРФ 24_2021 год_2 кв.2023 Финплан - факт 1 пг 2023	

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

№	Прил-е	Раздел
1	**2**	**3**
1	10	Отчет об исполнении плана финансирования ИПР
2	11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы
3	12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы
4	13	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы
5	14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение
6	15	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
7	16	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
8	17	Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы
9	18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы
10	19	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)

№	Прил-е	Раздел
1	2	3
11	20	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
12	21	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы
13	22	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом)

№	Раздел паспорта
1	2
1	Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте
2	Раздел 2. Информация об энергопринимающих устройствах потребителей, с которыми заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающими выполнение мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, и об определенных указанными договорами обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом
3	Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ТП
4	Раздел 3.2 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта в части ЛЭП
5	Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта
6	Раздел 3.4. Показатели инвестиционного проекта. Оценка ожидаемого изменения показателей уровня надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии
7	Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))
8	Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта
9	Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта (сетевой график)
10	Раздел 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта (финансирование, освоение, ввод объектов)
11	Раздел 7. Результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта
12	Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта

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

1. Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов

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

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

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

3. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (Приложение № 20);

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

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

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

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

№	Информация в паспорте ИП
1	2
12	м) Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;
13	н) Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: 1) - в схеме и программе развития Единой энергетической системы России; 2) - в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации
14	о) Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта
15	п) Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано.

В рамках договора № 2391 - 000477 от 31.05.2023г., Экспертной организации ООО «МЭКОМ» получен отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», размещенный на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04986/doc/24313/v/1.

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

2) Материалов, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом), указанные в абзацах первом - десятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

8.2. Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

По перечню проектов был получен комплект документов и проведена проверка достоверности отчета. В ходе проверки были выявлены вопросы, на которые со стороны ПАО «Россети Волга» были получены аргументированные комментарии.

По результатам проведенной проверки, данные содержащиеся в формах раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 года (накопительным итогом), *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.

В качестве примера проверки отчетной формы раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» в проекте N_ПЭ00266 согласно Счету 08 указана сумма 5 113 754,19 руб., так же, как и в КС-14, стоимость при-

нимаемых основных средства 5 113 754,19 руб, а также провода общей протяженностью 1,261 км и 1 комплект оборудования . Данные, указанные в отчетной форме, совпадают с данными первичной документации.

Сведения в материалах, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом), соответствуют сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

8.3 Проверка выполнения требований законодательства РФ при реализации ИПР

Анализ материалов, предоставленных для исследования (отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) и сведений, собранных при дополнительном запросе информации (обосновывающие материалы Приложение №2), позволяет сделать следующие выводы:

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

№	Наименование документа
1	**2**
1	Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике»;
2	Федеральный закон РФ № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
3	Федеральный закон РФ № 184-ФЗ от 26.12.2005г. «О внесении изменений в федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
4	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
5	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
6	Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
7	Градостроительный кодекс РФ" от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 23.04.2018)
8	Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
9	Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 г. Москва «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
10	Постановление Правительства Российской Федерации №530 от 31.08.2006г. «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»;
11	Постановление Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
12	Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
13	Приказ Министерства регионального развития РФ № 99 от 10.10.2007г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»
14	Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"

№	Наименование документа
1	2
15	Письмо Федеральной службы по тарифам № ЕЯ-1897/12 от 20.04.2006г. «О требованиях, предъявляемых ФСТ РФ к инвестиционным программам в электроэнергетической отрасли»
16	Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденные Министерство экономики РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999г.
17	Стратегия развития электросетевого комплекса РФ, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р
18	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации их инвестиционной программы и обосновывающих их материалах».

При проведении аудита проведена проверка выполнения при реализации инвестиционной программы указанных нормативно-правовых актов, в том числе на основании затребованных первичных и отчетных документов (бухгалтерской отчетности, договоров подряда и документов, подтверждающих их исполнение, договоров поставки т.д.) по инвестиционным проектам, указанным в главе 7, проверено соблюдение Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, в части снижения удельных инвестиционных издержек, внедрения практики независимого строительного контроля, минимизации применения импортного оборудования и материалов, Постановления Правительства РФ от 30.04.2013 г. №382, в части проведения ТЦА крупных инвестиционных проектов, Градостроительного кодекса, в части соблюдения порядка ввода объекта в эксплуатацию и т.д.)

Вывод по разделу: реализация инвестиционных объектов, включенных в отчет по инвестиционной программе за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом), опубликованный ПАО «Россети Волга», соответствует требованиям вышеуказанных законодательных актов Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

8.4 Проверка достижения количественных и целевых показателей за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 14), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №7).

Таблица №7 – Сводные данные по постановке объектов инвестиционной деятельности под напряжение по всей ИПР ПАО «Россети Волга» в 2 квартале 2023 года (накопительным итогом)

	МВ×А	км ЛЭП	Другое
План 2023	104,48	1 062,21	41 023,00
Факт 1-2 кв.	24,99	381,44	2 928,00
% выполнения	24%	36%	7%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) от плановых годовых показателей утвержденной инвестиционной программы.

8.4.2. Ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию

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

Таблица № 8 – Сводные данные по вводу объектов инвестиционной деятельности в эксплуатацию по всей ИПР ПАО «Россети Волга» в 2 квартале 2023 года с

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое
План 1-2 кв.	3,97	132,10	0,00	3,07	16,00
Факт 1-2 кв.	24,99	353,64	0,12	27,68	2 940,00
% выполнения	629%	268%	-	903%	18375%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

8.4.3. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 16), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №9)

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

	МВ×А	км ЛЭП
План 1-2 кв.	0,40	9,81
Факт 1 -2 кв.	2,79	20,08
% выполнения	696%	205%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

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

В отчете о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) значения количественных показателей содержатся в приложениях № 13,14,15,16,17,18.

Отчет об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) содержит не нулевые значения количественных показателей в отношении следующего состава проектов:

- Приложение № 13 — 164 проекта;
- Приложение № 14 — 144 проекта;
- Приложение № 15 — 158 проектов;

- Приложение № 16 — 20 проектов;

Результатом анализа являются 164 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 год (накопительным итогом).

Для выполнения проверки достижения плановых значений количественных показателей, проведено сравнение данных, содержащихся в отчете об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) с данными паспортов ИП.

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

1) запланированные значения больше фактических — 7 проектов;
2) запланированные значения меньше фактических — 157 проектов;

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1-2квартал						Факт 1-2 квартал						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1.	M_МЭ00386	1,039	0,000	0,000	0,118	0,000	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-1,039	0,000	0,000	-0,118	0,000	-1,000	Выполнение СМР перенесено на более поздний период при корректировке ИПР
2.	M_МЭ00407	11,361	0,000	0,000	0,806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-11,361	0,000	0,000	-0,806	0,000	0,000	Уточнение графика реализации ИП, в связи с длительным согласованием проектных решений с собственникми земельных участков, учтено в проекте корректировки ИПР.
3.	M_ПЭ00008	13,214	0,000	0,000	2,658	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-13,214	0,000	0,000	-2,658	0,000	-4,000	Уточнение графика реализации ИП, в связи с переносом срока исполнения обязательств по ТП, учтено в проекте корректировки ИПР.
4.	M_СамРС00736	10,040	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-10,040	0,000	0,000	-0,320	0,000	0,000	Уточнение графика реализации ИП
5.	M_СамРС00751	0,413	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,413	0,000	0,000	0,000	0,000	-4,000	Уточнение графика реализации ИП
6.	M_СамРС00790	29,497	0,000	0,000	9,000	0,000	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-29,497	0,000	0,000	-9,000	0,000	-3,000	Уточнение графика реализации ИП, в связи с запретом администрации на выполнение работ в отопительный сезон, учтено в проекте корректировки ИПР.
7.	M_СамРС00138-10	2,599	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-2,599	0,000	0,000	0,000	0,000	-3,000	Уточнение графика поставки оборудования при формировании проекта скорректированного плана ИПР

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План 1-2 квартал						Факт 1-2 квартал						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода						Причины отклонений
		млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн рублей (без НДС)	МВ×А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1.	N_МЭ00431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
2.	N_МЭ00429	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,038	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
3.	N_МЭ00562	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
4.	N_МЭ00561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии

																			с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
5.	N_ОЭ00203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,742	0,000	0,000	0,013	0,000	0,000	0,742	0,000	0,000	0,013	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
6.	N_ОЭ00217	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,387	0,000	0,000	0,214	0,000	0,000	0,387	0,000	0,000	0,214	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
7.	N_ОЭ00218	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,122	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	0,122	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
8.	N_ОЭ00219	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,218	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	0,218	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
9.	N_ОЭ00238	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,612	0,000	0,000	0,090	0,000	0,000	0,612	0,000	0,000	0,090	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
10.	N_ОЭ00240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,372	0,630	0,000	0,010	0,000	0,000	0,372	0,630	0,000	0,010	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
11.	N_ОЭ00241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
12.	N_ОЭ00220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,125	0,000	0,000	0,166	0,000	0,000	1,125	0,000	0,000	0,166	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
13.	N_ОЭ00200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
14.	N_ОЭ00204	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,321	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,321	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

15.	N_ОЭ00306	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
16.	N_ОЭ00221	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,076	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
17.	N_ОЭ00232	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,369	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,369	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
18.	N_ОЭ00233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
19.	N_ОЭ00235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
20.	N_ОЭ00210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
21.	O_ОЭ00030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
22.	F_ОЭ00141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,586	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,586	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Выполнение СМР в соответствии с условиями договора подряда, учтено в проекте скорректированной ИПР
23.	N_ОЭ00303	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,466	0,000	0,000	0,370	0,000	0,000	2,466	0,000	0,000	0,370	0,000	0,000	Выполнение работ в соответствии с соглашением о компенсации затрат №2230-002122 от 25.04.2022г. (ССПССПК "Красногорский)
24.	O_ОЭ00003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,717	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,717	0,250	0,000	0,000	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 07.12.2022г. № 2-668/2022
25.	O_ОЭ00004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,135	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	4,135	0,000	0,000	0,250	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 16.01.2023г. № 2-746/2023
26.	O_ОЭ00005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,433	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022
27.	O_ОЭ00006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,560	0,000	0,000	0,177	0,000	0,000	0,560	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022
28.	O_ОЭ00007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,287	0,000	0,000	0,389	0,000	0,000	0,287	0,000	0,000	0,389	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022
29.	O_ОЭ00008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,480	0,000	0,000	1,550	0,000	0,000	1,480	0,000	0,000	1,550	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022

30.	O_ОЭ00009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,447	0,000	0,000	2,919	0,000	0,000	4,447	0,000	0,000	2,919	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022
31.	O_ОЭ00010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,696	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,696	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	Принятие по решению суда от 18.01.2023г. № 2-4475/2022
32.	O_ОЭ00011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,070	0,000	0,000	0,042	0,000	0,000	0,070	0,000	0,000	Принятие по решению суда № 2-1114/2023 от 28.02.2023г.
33.	O_ОЭ00012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,091	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,091	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	Принятие по решению суда № 2-1114/2023 от 28.02.2023г.
34.	O_ОЭ00013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,007	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	Принятие по решению суда № 2-1114/2023 от 28.02.2023г.
35.	O_ОЭ00033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,493	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,493	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Принятие по решению суда № 2-1068/2023 от 21.03.2023г
36.	M_ОЭ00153-31	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Приобретение в соответствии с договором поставки, учтено в проекте скорректированной ИПР
37.	L_ПЭ00218	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,314	0,000	0,000	0,183	0,000	2,000	1,314	0,000	0,000	0,183	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
38.	M_ПЭ00006	6,123	1,000	0,000	0,089	0,000	0,000	4,478	1,000	0,000	0,089	0,000	1,000	-1,645	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Экономия по факту реализации ИП
39.	M_ПЭ000300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,473	0,000	0,000	0,018	0,000	1,000	0,473	0,000	0,000	0,018	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
40.	N_ПЭ00311	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
41.	N_ПЭ00263	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,919	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,919	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
42.	N_ПЭ00264	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,311	0,000	0,000	1,633	0,000	0,000	6,311	0,000	0,000	1,633	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
43.	N_ПЭ00265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,586	0,630	0,000	1,948	0,000	0,000	6,586	0,630	0,000	1,948	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
44.	N_ПЭ00266	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,114	0,000	0,000	1,261	0,000	1,000	5,114	0,000	0,000	1,261	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
45.	N_ПЭ00318	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,240	0,000	0,000	0,045	0,000	1,000	0,240	0,000	0,000	0,045	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии

																			с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
46.	N_ПЭ00319	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,148	0,000	0,000	0,036	0,000	1,000	0,148	0,000	0,000	0,036	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
47.	M_ПЭ00026	0,308	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
48.	N_ПЭ00269	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,136	0,000	0,000	0,004	0,000	1,000	0,136	0,000	0,000	0,004	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
49.	N_ПЭ00275	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,373	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,373	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
50.	N_ПЭ00270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,360	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,360	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
51.	N_ПЭ00317	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,568	0,000	0,000	4,551	0,000	0,000	15,568	0,000	0,000	4,551	0,000	0,000	Исполнение обязательств по договору с ООО "Мостовик" №2340-002350 от 03.05.2023
52.	N_ПЭ00218	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,292	0,000	0,000	0,102	0,000	0,000	0,292	0,000	0,000	0,102	0,000	0,000	Исполнение обязательств по соглашению №2240-007813 от 14.11.2022 с Соболевым С.В.
53.	N_ПЭ00322	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,337	0,000	0,000	0,201	0,000	0,000	0,337	0,000	0,000	0,201	0,000	0,000	Исполнение обязательств по соглашению с ООО ПК "Флагман" от 18.05.2023 №2340-000538
54.	N_ПЭ00304	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,046	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	Исполнение обязательств по соглашению с Караваевой О.М. от 24.08.2021 № 2140-003610
55.	N_ПЭ00328	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Исполнение обязательств по договору с Герасимовой Т.В. №2340-001821 от 18.04.2023
56.	N_ПЭ00330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Исполнение обязательств по договору с Илюшиной О.Г. №2340-002460 от 10.05.2023
57.	N_ПЭ00332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Исполнение обязательств по договору с Никишиной А.Ю. №2340-002741 от 24.05.2023
58.	N_ПЭ00333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,032	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Исполнение обязательств по договору с Пресняковой А.М. №2340-002841 от 24.05.2023
59.	M_ПЭ00259	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,228	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	3,228	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	Уточнение графика реализации ИП
60.	N_ПЭ00307	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,037	0,783	0,000	0,142	0,000	0,000	0,037	0,783	0,000	0,142	0,000	0,000	Принятие бесхозяйных объектов по решению суда от 22.02.2023г.

61.	N_ПЭ00338	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,064	0,040	0,000	0,278	0,000	1,000	0,064	0,040	0,000	0,278	0,000	1,000	Принятие бесхозяйных объектов по решению суда от 01.03.2023г.
62.	N_ПЭ00323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,357	0,100	0,000	1,880	0,000	1,000	0,357	0,100	0,000	1,880	0,000	1,000	Принятие электросетевого имущества по договору дарения 2340-000806 от 15.05.2023 с СНТ "Солнечное"
63.	M_ПЭ00055-1-40	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,737	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,737	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Приобретение ОС за счет страховой выплаты. Данный ИП включен в скорр.ИПР на 2023 г.
64.	M_СамРС00748	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,522	0,000	0,000	0,021	0,000	1,000	0,522	0,000	0,000	0,021	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
65.	N_СамРС00838	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,685	0,000	0,000	0,025	0,000	1,000	0,685	0,000	0,000	0,025	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
66.	M_СамРС00770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	0,189	0,000	0,000	0,000	0,000	4,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
67.	N_СамРС00798	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,279	0,000	0,000	0,047	0,000	0,000	0,279	0,000	0,000	0,047	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
68.	N_СамРС00811	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,624	0,000	0,000	0,004	0,000	1,000	0,624	0,000	0,000	0,004	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
69.	N_СамРС00827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,653	0,000	0,000	0,005	0,000	1,000	0,653	0,000	0,000	0,005	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
70.	N_СамРС00839	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,753	0,000	0,000	0,134	0,000	1,000	0,753	0,000	0,000	0,134	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
71.	N_СамРС00831	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,271	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
72.	N_СамРС00803	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

73.	N_СамРС00835	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,114	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,114	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
74.	N_СамРС00805	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,488	0,000	0,000	0,008	0,000	1,000	0,488	0,000	0,000	0,008	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
75.	N_СамРС00817	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,697	0,000	0,000	0,059	0,000	1,000	0,697	0,000	0,000	0,059	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
76.	N_СамРС00832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,260	0,000	0,000	0,350	0,000	3,000	1,260	0,000	0,000	0,350	0,000	3,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
77.	N_СамРС00837	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,610	0,000	0,000	0,006	0,000	1,000	0,610	0,000	0,000	0,006	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
78.	N_СамРС00806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,382	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
79.	N_СамРС00824	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
80.	F_СамРС00146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,526	0,000	0,000	3,432	0,000	1,000	14,526	0,000	0,000	3,432	0,000	1,000	Уточнение графика реализации ИП
81.	N_СамРС00138-8.87	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	1,419	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	Реализация ИП обусловлена необходимостью обеспечение точного учёта количества провода и кабеля при проведении реконструкции и нового строительства объектов, согласно замечаниям аудиторской проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО "Россети Волга" ООО "Эрнст энд Янг", учтено в проекте корректировки ИПР.
82.	M_СарРС01085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,736	0,000	0,000	0,272	0,000	0,000	6,736	0,000	0,000	0,272	0,000	0,000	Уточнение графика реализации ИП
83.	M_СарРС01082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Уточнение графика реализации ИП
84.	N_СарРС01117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии

																			с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
85.	N_CapPC01100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,363	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,363	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
86.	N_CapPC01088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,516	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	2,516	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
87.	N_CapPC01112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,274	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,274	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
88.	N_CapPC01090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,604	0,000	0,000	0,006	0,000	0,000	2,604	0,000	0,000	0,006	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
89.	N_CapPC01107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,435	0,000	0,000	0,434	0,000	0,000	3,435	0,000	0,000	0,434	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
90.	N_CapPC01099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,618	0,000	0,000	0,055	0,000	1,000	0,618	0,000	0,000	0,055	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
91.	N_CapPC01115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,541	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,541	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
92.	N_CapPC01116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
93.	N_CapPC01114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,329	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	2,329	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
94.	N_CapPC01108	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,313	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	2,313	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

95.	N_CapPC01109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,313	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	2,313	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
96.	N_CapPC01129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,757	0,000	0,000	0,176	0,000	1,000	2,757	0,000	0,000	0,176	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
97.	N_CapPC01203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,365	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
98.	N_CapPC01132	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,245	0,250	0,000	0,015	0,000	2,000	3,245	0,250	0,000	0,015	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
99.	N_CapPC01141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
100.	N_CapPC01127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	226,069	0,000	0,000	12,747	0,000	4,000	226,069	0,000	0,000	12,747	0,000	4,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
101.	M_CapPC01048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,279	0,000	0,000	4,677	0,000	0,000	10,279	0,000	0,000	4,677	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.
102.	N_CapPC01097	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,045	0,000	0,000	0,860	0,000	0,000	13,045	0,000	0,000	0,860	0,000	0,000	Выполнение работ ро соглашению о компенсации с ФКУ УПРДОР «Нижне-Волжское» № 2291-000564
103.	N_CapPC01113	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,226	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,226	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	Выполнение обязательств по соглашению о компенсации с ООО «ПРОАГРОТЕХ» № 2291-000677
104.	N_CapPC01096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,299	0,000	0,000	0,796	0,000	0,000	5,299	0,000	0,000	0,796	0,000	0,000	Выполнение работ ро соглашению о компенсации с ФКУ УПРДОР «Нижне-Волжское» № 2291-000564
105.	N_CapPC01213	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,281	0,040	0,000	0,060	0,000	0,000	0,281	0,040	0,000	0,060	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006955-89 от 20.01.2023
106.	N_CapPC01214	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,267	0,100	0,000	0,170	0,000	0,000	0,267	0,100	0,000	0,170	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006956-86 от 24.01.2023
107.	N_CapPC01215	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,326	0,063	0,000	0,270	0,000	0,000	0,326	0,063	0,000	0,270	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006742-49 от 30.01.2023
108.	N_CapPC01216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,632	0,250	0,000	1,100	0,000	0,000	0,632	0,250	0,000	1,100	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006959-77 от 27.01.2023
109.	N_CapPC01217	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,274	0,250	0,000	0,050	0,000	0,000	0,274	0,250	0,000	0,050	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006957-83 от 30.01.2023

110.	N_CapPC01 233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,227	0,100	0,000	0,200	0,000	0,000	0,227	0,100	0,000	0,200	0,000	0,000	Согласно решения суда №64RS0043-01-2022-006953-95 от 11.01.2023
111.	N_CapPC01 234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,520	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,520	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5218/2022 от 12.12.2022
112.	N_CapPC01 235	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,047	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,047	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5288/2022 от 23.12.2022
113.	N_CapPC01 236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,044	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5418/2022 от 23.12.2022
114.	N_CapPC01 237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,277	0,000	0,000	0,760	0,000	0,000	0,277	0,000	0,000	0,760	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5290/2022 от 23.12.2022
115.	N_CapPC01 238	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,058	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-411/2023 (2-5269/2022) от 10.01.2023
116.	N_CapPC01 239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,440	0,000	0,000	0,160	0,000	0,000	0,440	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5415/2022 от 23.12.2022
117.	N_CapPC01 240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,320	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5125/2022 от 13.12.2022
118.	N_CapPC01 241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,292	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	0,292	0,000	0,000	0,800	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-583/2023 (2-5491/2022) от 18.01.2023
119.	N_CapPC01 242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,000	0,000	0,472	0,000	0,000	0,172	0,000	0,000	0,472	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5121/2022 от 19.12.2022
120.	N_CapPC01 243	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,425	0,000	0,000	0,583	0,000	0,000	0,425	0,000	0,000	0,583	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5215/2022 от 12.12.2022
121.	N_CapPC01 244	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5215/2022 от 12.12.2022
122.	N_CapPC01 245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,129	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,129	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5218/2022 от 12.12.2022
123.	N_CapPC01 246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,124	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,124	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5418/2022 от 23.12.2022
124.	N_CapPC01 247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,118	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,118	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5289/2022 от 23.12.2022
125.	N_CapPC01 248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,124	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,124	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	Согласно решения суда №2-5121/2022 от 19.12.2022
126.	M_CapPC00 432-257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Поставка в соответствии с заключенным договором
127.	M_ИА00432 -262	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,163	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	0,163	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	Поставка в соответствии с заключенным договором
128.	N_ИА00432-265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,402	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,402	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	Включение ИП в связи с производственной необходимостью. Данный ИП включен в скорр.ИПР на 2023 г.
129.	N_УлРС000 56.1.93	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,439	0,000	0,000	0,015	0,000	1,000	0,439	0,000	0,000	0,015	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
130.	M_УлРС000 56.1.61	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.
131.	M_УлРС000 56.1.46	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,232	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,232	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии

																			с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.
132.	M_УлРС000 56.1.62	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,366	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,366	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.
133.	N_УлРС000 56.1.65	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	0,074	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
134.	N_УлРС000 56.1.75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
135.	N_УлРС000 56.1.89	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,369	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,369	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
136.	N_УлРС000 56.1.90	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
137.	N_УлРС000 56.1.99	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
138.	N_УлРС000 56.1.77	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,362	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
139.	N_УлРС000 56.1.91	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,364	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,364	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
140.	N_УлРС000 56.1.100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,157	0,790	0,000	0,000	0,000	1,000	0,157	0,790	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
141.	N_УлРС000 56.1.101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,226	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,226	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
142.	N_УлРС001 45	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,080	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2270-001904 от 06.07.2022

143.	N_УлРС00146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,307	0,000	0,000	0,204	0,000	0,000	0,307	0,000	0,000	0,204	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2370-000295 от 06.02.2023
144.	N_ЧЭ00574	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
145.	N_ЧЭ00576	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	Необходимость реализации ИП обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соотвествии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861
146.	N_ЧЭ00482	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,380	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	0,380	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2220-005268 от 20.09.2022 Воддорстрой
147.	N_ЧЭ00489	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,182	0,000	0,000	0,165	0,000	0,000	0,182	0,000	0,000	0,165	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2220-004541 от 07.09.2022 Земдиханов М.Н.
148.	N_ЧЭ00568	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	0,365	0,000	0,000	0,189	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2220-006244 от 28.10.2022. СЗ "СК "Старатель".
149.	N_ЧЭ00483	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,269	0,000	0,000	2,309	0,000	0,000	10,269	0,000	0,000	2,309	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2220-005807 от 06.10.2022 г. с ПАО "Дорисс"
150.	N_ЧЭ00487	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,811	0,000	0,000	0,277	0,000	0,000	0,811	0,000	0,000	0,277	0,000	0,000	Выполнение работ по соглашению о компенсации затрат 2320-000032 от 12.01.2023 с ООО "Воддорстрой"
151.	N_ЧЭ00585	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282	0,000	0,000	0,850	0,000	0,000	0,282	0,000	0,000	0,850	0,000	0,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
152.	N_ЧЭ00586	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090	0,160	0,000	0,000	0,000	1,000	0,090	0,160	0,000	0,000	0,000	1,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
153.	N_ЧЭ00587	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,113	0,250	0,000	0,000	0,000	1,000	0,113	0,250	0,000	0,000	0,000	1,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
154.	N_ЧЭ00588	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,000	0,000	1,217	0,000	0,000	0,454	0,000	0,000	1,217	0,000	0,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
155.	N_ЧЭ00589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,860	0,160	0,000	0,000	0,000	1,000	0,860	0,160	0,000	0,000	0,000	1,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
156.	N_ЧЭ00590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,128	0,000	0,000	0,240	0,000	0,000	0,128	0,000	0,000	0,240	0,000	0,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости
157.	N_ЧЭ00591	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,528	0,320	0,000	0,000	0,000	1,000	1,528	0,320	0,000	0,000	0,000	1,000	Решения Цивильского районного суда ЧР от 28.12.2022г. № 2-792/2022 о признании

																			права собственности ПАО «Россети Волга» на бесхозяйные объекты недвижимости

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

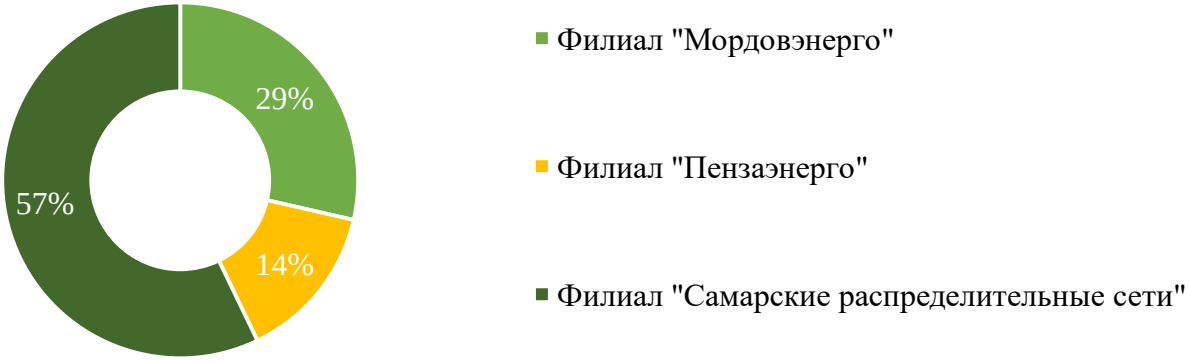


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %

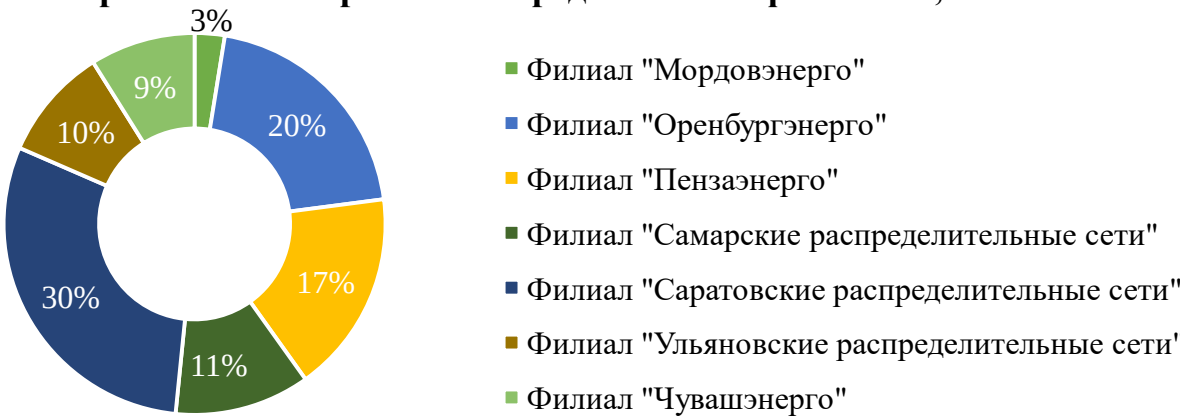


Рис. 2– ИП категории №2, в отчете за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

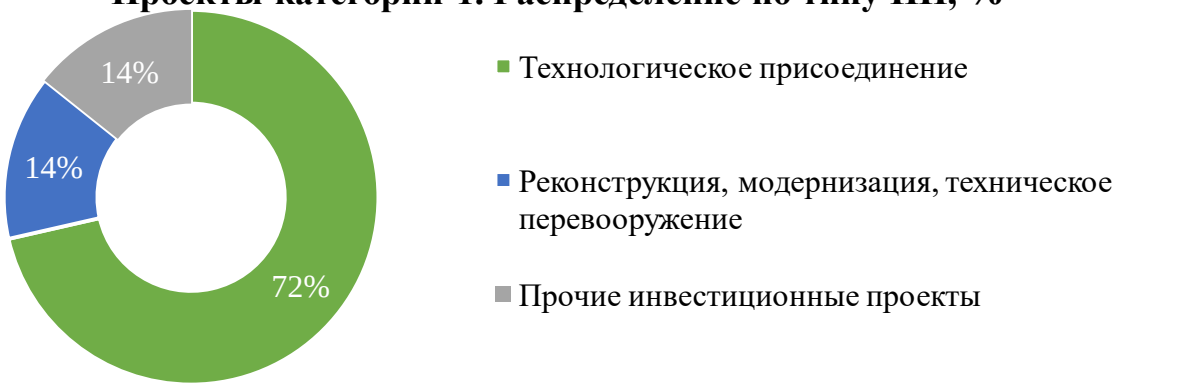


Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

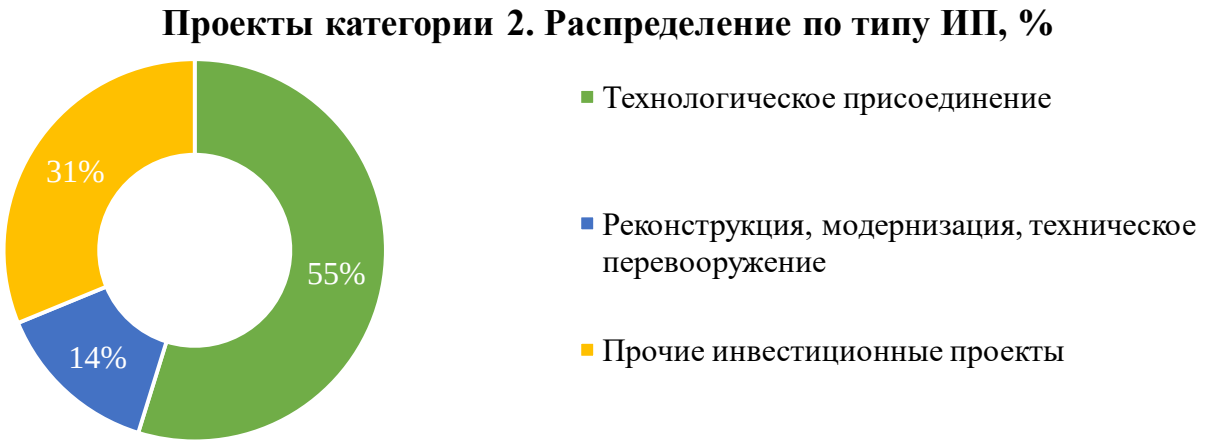


Рис. 4 – ИП категории №2, в отчете за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом). На основании формы 18 проанализировано 405 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 405 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 111 проектах, не достигнуты также в 294 проектах. Количественные показатели по категории «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики» в рассматриваемых проектах отсутствуют.

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что значения количественных показателей, отраженные в отчете о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) выполнены, причины отклонений фактических значений, относительно плановых параметров являются объективными.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 304,1 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 57,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 49,4 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга»,

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 45,5 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга»,

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

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 14,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110 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	—
2	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 35 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, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА**			
0	Всего по инвестиционной программе	1,07	3,25	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,98	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	0,09	3,25	Плановое значение достигнуто
4	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 110 кВ, МВА**			
0	Всего по инвестиционной программе	6,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	6,00	0,00	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	—
5	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 35 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	—
6	**Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, МВА**			
0	Всего по инвестиционной программе	22,63	16,40	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	22,63	16,40	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	—
7	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	2,26	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,42	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	1,84	0,00	Плановое значение не достигнуто
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 10 кВ, км**			
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 увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,41	10,94	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	8,84	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	0,41	2,10	Плановое значение достигнуто
10	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км**			

0	Всего по инвестиционной программе	0,00	15,03	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,01	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	15,02	Плановое значение достигнуто
11	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 110 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	22,77	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	22,77	0,00	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 35 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,32	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,32	0,00	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	—
13	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	67,23	150,68	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	67,23	150,68	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 увеличения протяженности линий электропередачи, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 0,4 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	529,54	131,14	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	529,54	131,14	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	—
15	**Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (STПпотр), МВт**			
0	Всего по инвестиционной программе	735,10	104,97	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	735,10	104,97	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	—
16	**Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (STПГ), МВт**			
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	—
17	**Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (STПЭХ), МВт**			
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	—
18	**Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)**			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	нд	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	нд	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	нд	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	—

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.

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

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

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 4,5 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга»,

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

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала

2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 5,3 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга»,

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

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 0 % в целом по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга»,

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 110 кВ, МВА**			
0	Всего по инвестиционной программе	44,6	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	44,6	0,0	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	—
2	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 35 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	—
3	**Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов 10 кВ, МВА**			
0	Всего по инвестиционной программе	16,7	2,8	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,4	2,8	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	14,1	0,0	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	0,2	0,0	Плановое значение не достигнуто
4	**Показатель замены линий электропередачи 110 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	13,1	0,4	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	13,1	0,4	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	—
5	**Показатель замены линий электропередачи 35 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	5,58	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	5,58	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	—
6	**Показатель замены линий электропередачи 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	32,75	2,57	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10,73	0,01	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	22,02	2,56	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	—
7	**Показатель замены линий электропередачи 0,4 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	167	9	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	27	8	Плановое значение не достигнуто

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	140	1	Плановое значение не достигнуто
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	—
8	**Показатель замены выключателей 110 кВ, шт**			
0	Всего по инвестиционной программе	23,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	23,00	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 замены выключателей 35 кВ, шт**			
0	Всего по инвестиционной программе	2	0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	2	0	Плановое значение не достигнуто
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	—
10	**Показатель замены выключателей 10 кВ, шт**			
0	Всего по инвестиционной программе	111	0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	10	0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	101	0	Плановое значение не достигнуто
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	—
11	**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	—
12	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности 35 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	—
13	**Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности 10 кВ, Мвар**			
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	—
14	**Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, %**			
0	Всего по инвестиционной программе	нд	нд	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	нд	нд	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	нд	нд	—

0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	нд	нд	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	нд	нд	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	нд	нд	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	нд	нд	—

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.

8.6.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Волга», 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 0 %,

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

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

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

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

Всего по инвестиционной программе план выполнен на 0 %.

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (DIIsaidi);**			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,024008	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,024008	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,000000	0,000000	—
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 (DIIsaifi);**			
0	Всего по инвестиционной программе	-0,007102	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,007102	0,000000	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,000000	0,000000	—
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 (DIIens);**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,000000	0,000000	—
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,000000	0,000000	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,000000	0,000000	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,000000	0,000000	—
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	—

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.

8.6.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Волга», 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 ($N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 50,9 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 0,4 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Ncд_тпр);**			
0	Всего по инвестиционной программе	12 154	6 187	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	12 154	6 187	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 Ncд_тпр);**			
0	Всего по инвестиционной программе	1 760,00	7,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1 760,00	7,00	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 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.

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Волга», 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. ($Ф^{тз}$);

– показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб. ($Ф^{оив}$);

– показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб. ($Ф^{трр}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала

2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 15,1 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2023 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 0 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Волга» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом), не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз);**			
0	Всего по инвестиционной программе	1 170,67	176,58	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,77	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	823,98	168,49	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	345,91	8,09	Плановое значение не достигнуто
2	**показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоив);**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,00	2,85	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	2,85	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	—
3	**показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр);**			
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	—

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.

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «Россети Волга», 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. ($Ф^{ит}$);

– показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. ($Ф^{хо}$).

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 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 93,4 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Результаты проверки показали, что фактические уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом) достигнуты на 1,3 % по инвестиционной программе ПАО «Россети Волга».

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)**			
0	Всего по инвестиционной программе	165,69	154,72	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	165,69	154,72	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	—
2	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)**			
0	Всего по инвестиционной программе	1 286,80	16,54	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	146,99	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	302,72	4,84	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего			—
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	791,47	8,88	Плановое значение не достигнуто

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественным показателем ПАО «Россети Волга» , 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 ($Ф_{нэ}$, млн руб. с НДС).

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

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «Россети Волга» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2 квартала 2023 г. (накопительным итогом), не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

8.6.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

По результатам проведенной проверки экспертная организация не выявила отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей, представленных в форме 18 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

8.7 Заключение об эффективности реализации ИПР

8.7.1 Отклонение фактических показателей от плановых

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

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

– приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж (1)» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах.

На основании проведенной, в рамках ценового аудита, работы по оценке фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 1 полугодие 2023 года: форма 12. «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 13. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств

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

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 1 полугодия 2023 года.

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

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

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

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

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

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

ПАО «Россети Волга», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	791,00	1 985,39	1 194,39	151
2	Технологическое присоединение	753,89	1 810,73	1 056,84	140
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	19,80	120,03	100,23	506
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	7,66	7,66	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,04	0,00	-0,04	-100
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	17,27	46,97	29,70	172
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	75,66	97,63	21,97	29
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	91,54	467,15	375,62	410
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	106,10	315,90	209,80	198
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	273,70	261,63	-12,07	-4
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	76,24	626,76	550,52	722
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	95,11	55,52	-39,59	-42
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	72,65	160,80	88,15	121

По данным рассмотренного отчета, объем освоения капитальных вложений за 1 полугодие 2023 года составил 1 985,39 млн руб. без НДС, что более чем в 2,5 раза превысило плановые значение в отчетном периоде.

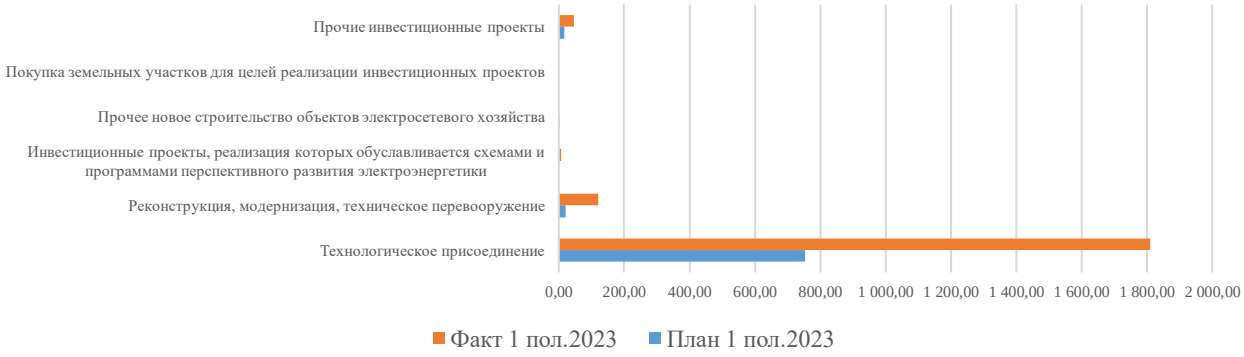


Рис. 5 – Исполнение плана освоения капитальных вложений по итогам 1 полугодия 2023 года ПАО «Россети Волга», млн руб. без НДС

Из 80 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, запланировано к освоению капитальных вложений в отчетный период на сумму 1 985,39 млн. руб. (без НДС), фактическое освоение проведено по 59 проектам на сумму 1 510,38 млн. руб. (без НДС), из которых по 31 проекту величина фактического объема освоения составила 277,98 млн. руб., что составляет 67% от запланированного, по 27 проектам на сумму 1 232,1 млн. руб. – что больше планового значения в 3 раза, без отклонений от плана освоения – 1 проект с размером освоения 0,3 млн. руб. без НДС. По 286 инвестиционным проектам с размером освоения 475 млн. руб. освоение капитальных вложений проедено вне плановых значений. По 21 инвестиционным проектам освоение капитальных вложений проведено не было.

Таблица №19 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 1 полугодие 2023 года.

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения (1 пол.2023)	791,00	80		
2	Фактическое освоение, в том числе:	1 985,39	345	151	331
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	1 510,38	59	91	-26
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	1 232,10	27	56	-66
2.1.2.	с недоосвоением	277,98	31	-65	-61
2.1.3.	без отклонений	0,30	1	-100	-99
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	475,01	286	24	83
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 1 пол.2023(нд)[2]	375,31	219	19	63
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	21	-100	-74

Из 365 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана было выявлено 6 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы №

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

12 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов – 359 проектов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 1 полугодие 2023 г. от плановых, в рамках, представленных ПАО «Россети Волга» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа проектов по которым указаны причины отклонения, по 47 проектам освоение капитальных вложений за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), из которых по 21 инвестиционному проекту освоения капитальных вложений проведено не было.

Основная причина отклонений от плановых данных, являются затраты на содержание службы заказчика. Таких проектов выявлено 31 титул.

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

1. Уточнение затрат на содержание службы Заказчика, в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (утверждено Минфином РФ 30.12.1993 N 160) и учётной политикой ПАО «Россети Волга» и их перераспределение между инвестиционными проектами, которое произошло за счет уточнения графика реализации проектов, а также изменения количества инвестиционных проектов в отчетном периоде (31 проект);
2. Уточнение графика реализации ИП (10 проектов):

– Уточнение сметной стоимости ИП по результатам разработки ПСД, учтено в проекте корректировки ИПР (14 проектов);
– Уточнение графика реализации ИП.

3. Прочее.

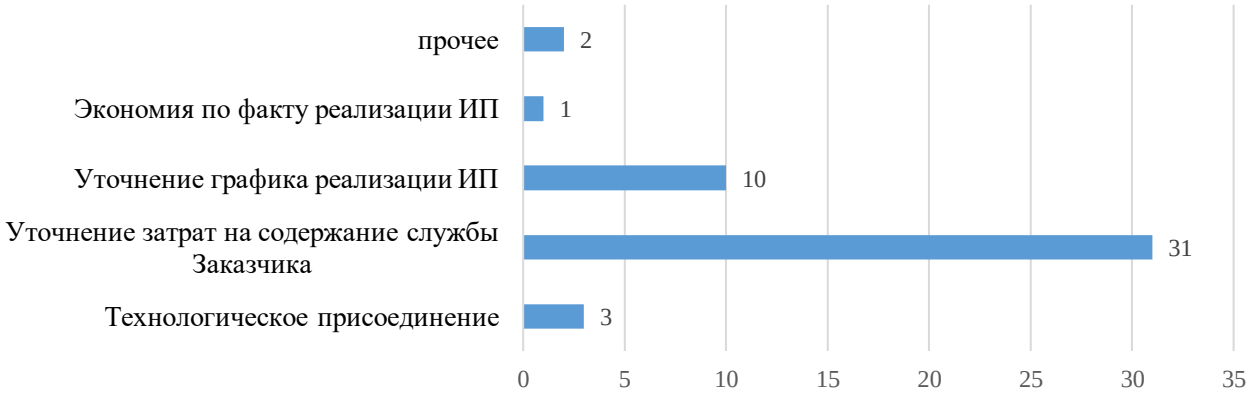


Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2023 года, ед.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертов, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за отчетный период было установлено, что в составе реали-

зуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Таблица №20 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2023 год	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на не достижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

Экспертная организация отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения капитальных вложений от плановых значений, сложилось таким образом, что повышенный уровень отмечается для 5% проектов, а высокий - для 71% проектов.

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

Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

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

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

срыва плана освоения. Таких проектов выявлено 312 титула с размером освоения в 1 707,05 млн. руб., из которых факт сверхпланового освоения по 202 инвестиционным проектам обусловлен необходимостью реализации мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 – 65% из общего объема проектов, по которым присутствует факт сверхпланового освоения капитальных вложений. Следующей причиной внепланового освоения капитальных вложений в плане сверхпланового освоения капитальных вложений является принятие объектов по решению суда, количество таких проектов составляет 42 титула.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

— по случаям превышения освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организации получены разъяснения причин отклонений по всем титулам, выявленные отклонения Экспертная организация считает обоснованными;

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

Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2023 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 1 465,23 млн. руб. без учета НДС, что в 3,2 раза выше запланированного.

Таблица № 21 – Отчет о вводе основных средств ПАО «Россети Волга», 1 полугодие 2023г.

№№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023	Отклонение от плана финансирования отчетного квартала

		План	Факт	млн.руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	446,34	1 465,23	1 018,89	228,3
2	Технологическое присоединение	432,38	1 351,12	918,74	212,5
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	11,36	90,13	78,77	-
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	2,60	23,98	21,38	-
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	72,55	89,76	17,21	23,7
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	0,00	223,61	223,61	-
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	89,78	220,70	130,92	145,8
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	257,66	190,34	-67,33	-26,1
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	0,00	608,46	608,46	-
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	25,60	51,80	26,20	102,3
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	0,75	80,57	79,82	10 617,0

Согласно данным бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга» за отчетный период произошло принятие только материальных активов, нематериальных активов принято не было.

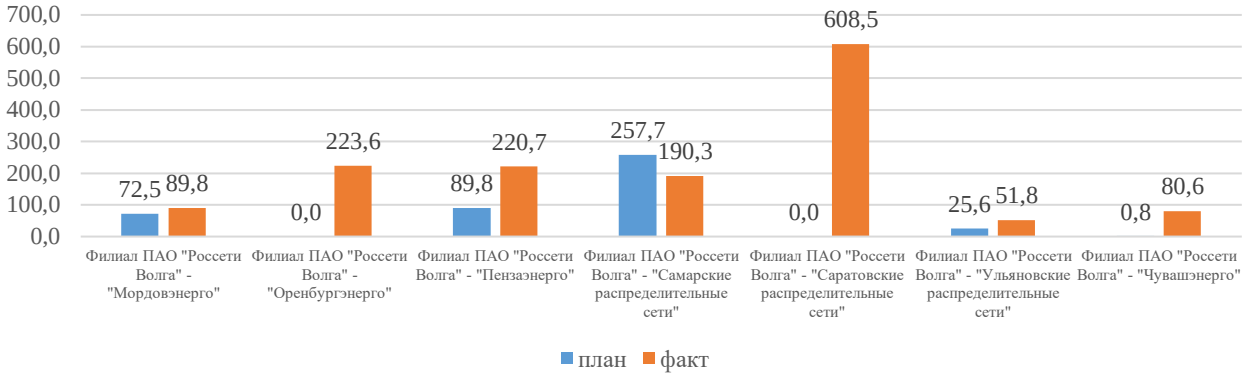


Рис. 7 – Динамика принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в 1 полугодии 2023 года в разрезе филиалов

Из 17 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 446,34 млн. руб., фактически проведен ввод ОС 10 инвестпроектам на сумму 535,47 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 161 инвестиционному проекту на сумму 929,76 млн. руб. без НДС.

Таблица № 22 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 1 полугодие 2023 года, ПАО «Россети Волга»

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				ввод ОС	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План ввода ОС (1 пол.2023)	446,34	17		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	1 465,23	171	228,3	906
2.1.	Проекты, ввод по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	535,47	10	20,0	-41
2.1.1.	с перевыполнением плана ввода	364,59	7	-18,3	-59
2.1.2.	с недовыполнением плана ввода	170,88	3	-61,7	-82
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к вводу в отчетном периоде	929,76	161	63,5	94
2.2.1.	Проекты, не включенные в план по вводу ОС, но по которым присутствует факт ввода 1 пол.2023 (нд)[3]	359,54	138	24,5	81
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием фактического ввода ОС	0	7	0,0	41

Общее количество проектов, имеющих отклонения в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 178 титулов: по 10-и из которых зафиксировано отклонение от плановых данных по вводу основных средств, по 168 проектам проведен внеплановый ввод ОС.

Отклонение в плане по вводу ОС в отчетном периоде 2023 года произошло по причине уточнения графика реализации инвестиционных проектов. Размер отклонения составил 118 млн.руб.

Вне квартального ввода по 168 проектам, размер перевыполнения плана по вводу ОС составил 1 337 млн. руб. без НДС и обусловлен необходимостью реализации мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861. Таких проектов получилось 88, доля таких проектов составила 55% от фактически введенных в отчетном периоде.

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



Рис. 8 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по вводу основных средств, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2023 года, ед.

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

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

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

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

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

Таблица №23 – Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный), млн. руб. с НДС, ПАО «Россети Волга»

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Фактически профинансировано за 1 пол.2023					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) за 1 пол.2023				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего	4 460,9	201,0	2 691,0	1 216,0	352,9	1 985,4	130,5	1 216,7	391,6	246,5
2	Технологическое присоединение	2 811,5	138,6	1 903,6	580,8	188,5	1 810,7	115,0	1 148,6	364,5	182,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 512,8	56,2	744,4	621,9	90,3	120,0	11,3	68,1	20,9	19,8
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	90,7	0,0	33,6	0,0	57,1	7,7	1,4	0,0	0,0	6,3
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Прочие инвестиционные проекты	45,9	6,1	9,5	13,4	17,0	47,0	2,9	0,1	6,2	37,8
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	337,7	9,0	147,9	159,8	21,0	97,6	5,3	45,7	35,6	11,0
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	997,3	14,7	570,6	338,7	73,4	467,2	21,0	230,8	119,8	95,6
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	785,2	40,4	430,0	278,5	36,4	315,9	22,8	204,6	70,4	18,1
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	716,4	42,9	436,8	186,7	50,1	261,6	37,6	164,6	24,0	35,4
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	884,2	57,1	710,6	14,8	101,6	626,8	33,7	449,0	99,8	44,4
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	86,3	8,7	10,1	20,4	47,1	55,5	6,3	3,8	12,0	33,4
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	653,7	28,3	384,9	217,0	23,4	160,8	3,9	118,3	30,0	8,6

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

По данным рассмотренного раздела отчета финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы в разрезе основных этапов работ в отчетном периоде запланировано в объеме 8 605,4 млн.

руб. с НДС. Фактическое финансирование капитальных вложений проведено на сумму 4 460,9 млн. руб. с НДС. Финансирование капитальных вложений в период 1 полугодия составил 52%.

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

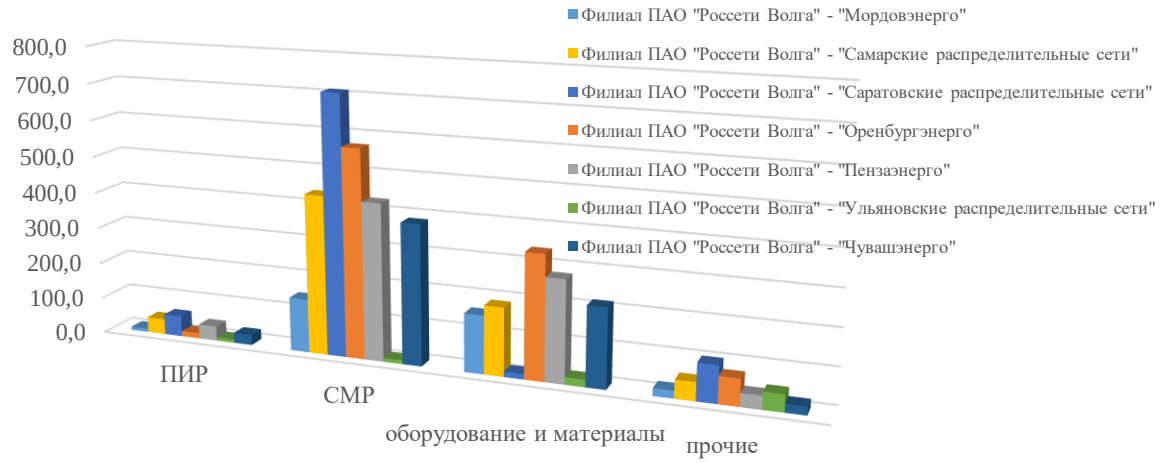


Рис. 9 – Технологическая структура финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 1 полугодие 2023 года ПАО «Россети Волга»

Распределение по технологической структуре финансирования капитальных вложений по филиалам происходит не равномерно, в соответствии с технологической необходимостью каждого филиала Общества. Статья финансирования «Строительно-монтажные работы» превалирует над остальными статьями в целом по Обществу и составляет 60%.

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

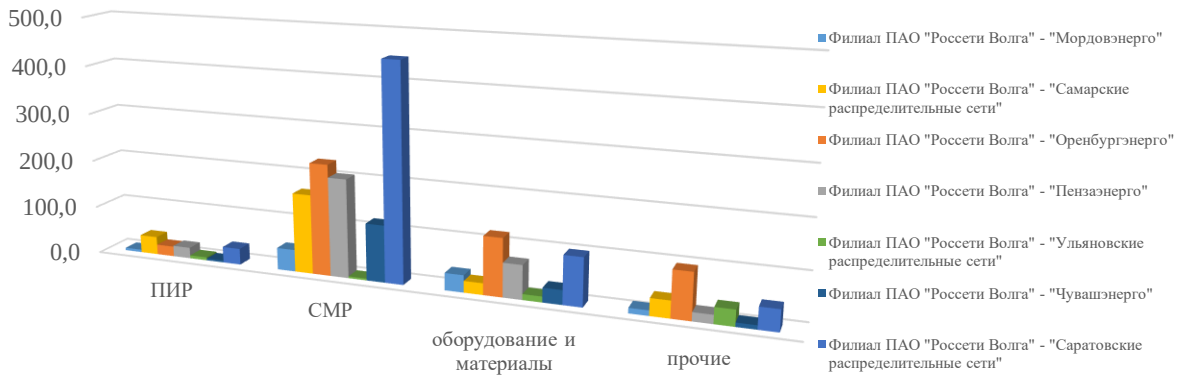


Рис. 10 – Технологическая структура освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ, сформированная на основе данных с нарастающим итогом за 1 полугодие 2023 года ПАО «Россети Волга»

Строительно-монтажные работы в технологической структуре освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы по основным этапам работ Общества преобладают над другими составляющими ИПР и составляет 61% от общей доли фактически освоенных капитальных вложений.

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

8.7.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых

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

8.7.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми

Сведения о финансировании ИПР представлены: форма 10. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», форма 11. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)», форма 20. «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)».

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 полугодие 2023 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 4 460,86 млн руб. при плановых данных в 3 400,14 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составило 31%.

Таблица № 24 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	3 400,14	4 460,86	1 060,72	31,2
2	Технологическое присоединение	1 928,96	2 811,51	882,55	45,8

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (с НДС)	%
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 400,96	1 512,77	111,81	8,0
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	33,59	90,66	57,07	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,04	0,00	-0,04	-100,0
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	-
7	Прочие инвестиционные проекты	36,59	45,93	9,33	25,5
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	256,95	337,72	80,77	31,4
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	683,77	997,30	313,53	45,9
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	743,87	785,25	41,37	5,6
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	823,53	716,45	-107,08	-13,0
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	243,88	884,18	640,30	262,5
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	116,84	86,31	-30,53	-26,1
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	531,30	653,66	122,36	23,0

Фактически из 176 запланированных к финансированию инвестиционных проектов (общее количество проектов в утвержденной к финансированию ИПР 780 ед.) на сумму 3 400,14 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 152 проекта на сумму 3 852,18 млн. руб. с НДС, из которых по 71 проекту с размером финансирования 1 821 млн. руб. объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 64 проектам – перевыполнение плана финансирования и размером финансирования 1 903,61млн. руб. И без отклонений профинансировано 17 инвестиционных проектов с объемом финансирования 127,52 млн. руб. Следует отметить, что 296 инвестиционных проектов (66% от фактического финансирования капитальных вложений) с размером финансирования 608,67 млн. руб., профинансировано вне плана.

Также, в ходе анализа было выявлено 24 инвестиционных проекта, что составляет 14% от запланированного, финансирование которых не состоялось.

Таблица № 25 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 1 полугодие 2023, ПАО «Россети Волга»

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				Финанси-рование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования капитальных вложений (1 пол.2023)	3 400,14	176		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	4 460,86	448	31	155
2.1.	Проекты, финансирования по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	3 852,18	152	13	-14
2.1.1.	без отклонений	127,52	17	-96	-90
2.1.2.	с перевыполнением плана финансирования	1 903,61	64	-44	-64
2.1.3.	с недофинансированием	1 821,06	71	54	-60
3	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде	608,67	296	14	66
3.1.	В том числе проекты, не включенные в план финансирования капитальных вложений, но по которым присутствует факт 1 пол.2023 (НД)[4]	376,05	195	8	44
4	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием фактических данных	0,00	24	-100	-86

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями – 455 титулов, выявлено 90 инвестиционных проектов с объемом финансирования 1 459 млн. руб., для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на конец отчетного квартала в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. По всем оставшимся проектам, для которых имеет место отклонение объемов финансирования за 1 полугодие 2023 года от планового значения, (365 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых

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

по 66 проектам – недофинансирование, а по 299 проектам сложилось перевыполнение плановых значений.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения недофинансированных (66 ед.) проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы следующим образом:



Рис. 11 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансирования капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Волга», 1 полугодие 2023 г.

Общая сумма отклонения финансирования при данном отборе составила 621 млн. руб., при плановых значениях 915 млн. руб с НДС. Отклонение составило 293 млн. руб. Наиболее существенная причина отклонения в финансировании среди инвестиционных проектов, по которым произошло недофинансирование в плановый период является Уточнение затрат на содержание службы Заказчика не облагаемых НДС и входящих в сметную стоимость инвестиционного проекта в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (утверждено Минфином РФ 30.12.1993 N 160) и учётной политикой ПАО «Россети Волга» и их перераспределение между инвестиционными проектами, которое произошло за счет уточнения графика реализации проектов, а также изменения количества инвестиционных проектов в соответствующем отчетном периоде. Таких

инвестицинных проеков 28, что составляет 42% от общего числа зафиксированных отклонений в отчетном периоде в данной категории отбора.

Отклонение от 10 млн. руб и больше произошли по следующим инвестиционным проектам:

1. Переустройство ВЛ-35 кВ «ТЭЦ 2- Ц. Котельная» (в районе опор №9-12), расположенной по адресу: РМ, г. Саранск (ГКУ «Упрдор РМ») (ВЛ-35 кВ – 0,806 км) под ключ - М_МЭ00407 – минус 11,7 млн. руб.
2. Вынос 2КЛ-10кВ от РП-35 до ТП-909 для нужд Оренбургского ПО филиала ПАО «Россети Волга»» - «Оренбургэнерго». (Заявитель по соглашению о компенсации № 2130-005143 от 20.01.2022г.: УСиДХ Администрации г.Оренбурга) - М_ОЭ00523 – минус 19,54 млн. руб.;
3. Реконструкция ячеек №1 и №11 ПС-110/10 кВ "ДСК", строительство двух КЛ-10 кВ, строительство двух ВЛ-10 кВ в пгт. Чаадаевка Городищенского района (ЗАО "Московский механический завод специального оборудования") (под ключ) - М_ПЭ00008 – минус 15,12 млн.руб.;
4. Строительство заходов от КВЛ 35 кВ Радиоцентр-3, КВЛ 35 кВ Зольное до строящейся ПС 35/10 кВ заявителя (г.о. Самара) (СОФЖИ) - М_СамРС00736 – минус 10,95 млн. руб.;
5. Реконструкция фидера ВЛ-10 кВ КЯР-7 от ПС 110 кВ Красноярская на участке опор № 700/1 - 700/150 в части замены опор и неизолированного провода на СИП, установку в ячейке ЗРУ-10 кВ КЯР-7 ПС 110 кВ Красноярская ТТ с Ктт = 300/5 (ИП Иноземцева О.Н.) - М_СамРС00790 – минус 33,84 млн. руб.;

Отклонения по всем данным проектам произошли в следствии уточнения графика реализации инвестиционных проектов.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией принят следующий подход к оценке вероятности негативного влияния отклонений в объеме финан-

сирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам. Данный подход позволяет проанализировать инвестиционную программу, а именно, каждый ее проект, на предмет исполнения запланированных проектов в процентном соотношении к плановым годовым значениям. По мнению экспертной организации, чем меньше процент исполнения на данном этапе, тем выше риск неисполнения проекта по результатам года. Но это суждение является оценочным и промежуточным.

Таблица № 26 – Оценка вероятности негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам.

Отношение объема недофинансирования инвестиционного проекта в рассматриваемом отчетном периоде к общему объему финансирования, запланированному на 2023 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

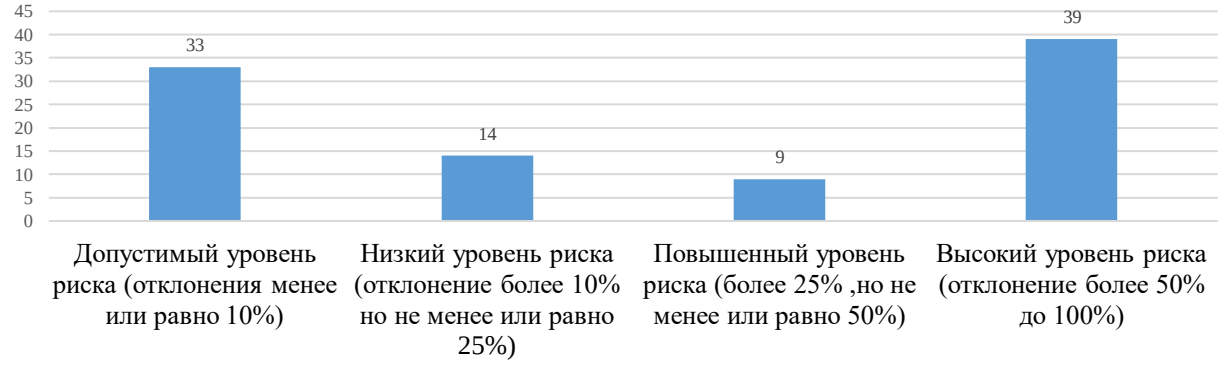


Рис. 12 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование по уровню риска неисполнения освоения капитальных вложений ПАО «Россети Волга», 1 полугодие 2023г. ед.

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 1 полугодие 2023 года было установлено, что у 41% проектов (39 титулов), запланированных к финансированию капитальных вложений в целом, риск невыполнения плана финансирования оценивается как высокий. Однако, на последующие периоды запланирован существенный объем финансирования. Тем не менее, необходимо обратить внимание на применение

своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Существенный вклад в перевыполнение плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде внесло финансирование по 299 инвестиционным проектам с размером финансирования 2 252,65 млн. рублей (инвестпроекты, отклонение по которым превышает 10% и для которых необходимо указать причину отклонения, в том числе 195 инвестиционных проектов, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 45,93 млн. руб. с НДС).

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

1. Выполнение договоров по технологическому присоединению (160 проектов).
2. Погашение кредиторской задолженности (45 проектов).
3. Выполнение обязательств по соглашениям о компенсации (42 проекта).
4. Уточнение затрат на содержание службы Заказчика (24 проекта).
5. Уточнение графика реализации ИП (11 проектов).
6. Прочее.



Рис. 13 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по финансирования капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Волга», 1 полугодие 2023 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем появления и финансирования таких объектов вызван, прежде всего, выполнением мероприятий по технологическому присоединению. Доля к общему факту финансирования, приходящаяся на такие проекты, составляет 54%. 145 инвестиционных проектов - проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

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

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

основным источником финансирования инвестиционных проектов, и иных источников.

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

Отчет по данной форме происходит с нарастающим итогом за весь год.

Таблица № 27 – Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования за 1 полугодие 2023 года, млн. руб. с НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	1 полугодие 2023					
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государ-	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государ-	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Всего	8 605,45	8 273,83	331,61	4 460,86	3 740,66	720,19
2	Технологическое присоединение	3 213,95	2 950,38	263,57	2 811,51	2 243,13	568,38
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 537,70	3 495,24	42,46	1 512,77	1 369,01	143,75
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	490,99	490,99	0,00	90,66	90,66	0,00
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	5,63	5,63	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие инвестиционные проекты	1 357,18	1 331,60	25,59	45,93	37,86	8,06
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	479,21	455,72	23,48	337,72	319,83	17,89
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	1 474,03	1 453,56	20,47	997,30	977,15	20,15
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	851,03	829,19	21,84	785,25	730,25	55,00
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	2 138,44	2 016,66	121,78	716,45	643,71	72,74
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	2 436,80	2 326,33	110,47	884,18	529,03	355,15
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	609,75	598,23	11,52	86,31	73,64	12,67
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	616,19	594,15	22,04	653,66	467,05	186,61

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 52 процента от запланированного на отчетный период. Финансирование за счет федерального бюджета и бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований не планируется.

Финансирование инвестиционных проектов за счет средств, полученных от оказания услуг, реализация товаров и услуг, проведено на 45 процентов. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено на 217% выше запланированного на весь 2023 год.

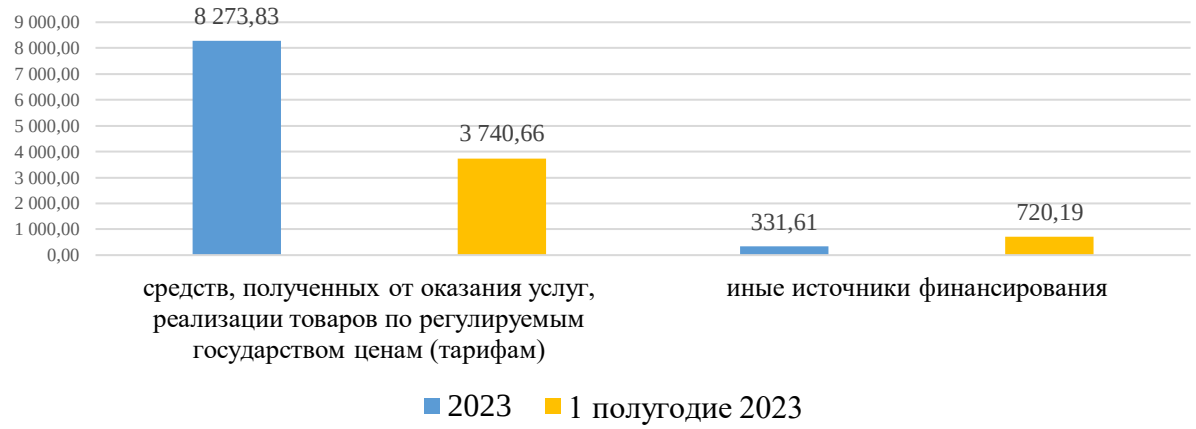


Рис. 14 – Динамика исполнения плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)

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

Причины отклонений в финансировании капитальных вложений сформулированы в отчете формы 10 отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

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

Таблица № 28 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Волга» 1 полугодие 2023 г. млн. руб. с НДС

№№	Наименование	Филиалы ПАО "Россети Волга"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"			Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"		
		План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%	План 2023г.	Факт 1 пол.23	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	71 121	38 053	-46	3 422	1 937	-43	14 063	7 786	-45	8 775	4 579	-48	16 099	8 698	-46	17 109	9 181	-46	6 789	3 269	-52	4 865	2 603	-46
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	69 718	36 184	-48	3 403	1 795	-47	14 524	7 581	-48	8 638	4 598	-47	15 209	7 824	-49	16 460	8 303	-50	6 667	3 362	-50	4 817	2 722	-43
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	1 404	1 869	33	19	143	665	-460	206	-145	136	-19	-114	890	874	-2	648	878	35	123	-93	-176	48	-119	-346
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-520	-822	58	-114	-62	-46	-74	-168	127	-105	-139	33	8	-93	-1 213	-175	-33	-81	0	-70	-	-60	-258	329
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	883	1 047	19	-96	81	-184	-534	38	-107	32	-158	-603	898	781	-13	473	845	79	122	-163	-234	-12	-376	3 060
6	Налог на прибыль	265	245	-8	0	15	-	0	41	-	5	16	189	156	76	-51	82	97	18	21	-23	-	0	23	-
7	Чистая прибыль (убыток)	618	802	30	-96	66	-169	-534	-4	-99	26	-174	-769	742	705	-5	391	749	91	101	-140	-238	-12	-399	3 253
8	Дебиторская задолженность на конец периода	8 605	7 873	-9	284	293	3	807	1 133	40	591	756	28	2 936	1 703	-42	1 440	1 532	6	689	696	1	1 857	1 759	-5
9	Кредиторская задолженность на конец периода	13 346	13 067	-2	914	621	-32	3 034	2 527	-17	2 179	2 148	-1	2 486	3 073	24	2 399	2 873	20	691	811	17	1 643	1 015	-38
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	48 834	24 132	-51	2 153	1 081	-50	8 575	4 295	-50	3 975	1 913	-52	17 725	8 790	-50	8 853	4 350	-51	3 767	1 790	-52	3 785	1 913	-49
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	8 605	4 461	-48	479	338	-30	1 474	997	-32	851	785	-8	2 138	716	-66	2 437	884	-64	610	86	-86	616	654	6
11.1.	Собственные средства:	8 605	4 461	-48	479	338	-30	1 474	997	-32	851	785	-8	2 138	716	-66	2 437	884	-64	610	86	-86	616	654	6
	прибыль, направляемая на инвестиции	226	483	114	0	13	-	0	13	-	15	45	206	101	61	-39	88	280	217	6	10	80	15	61	314
	амортизация	6 955	3 163	-55	383	269	-30	1 224	826	-33	699	618	-12	1 689	547	-68	1 952	448	-77	506	63	-87	502	392	-22
	возврат НДС	1 390	694	-50	77	54	-30	233	156	-33	137	120	-13	348	107	-69	397	138	-65	98	12	-87	100	106	6
	прочие собственные средства	35	121	242	19	1	-92	16	3	-83	0	2	-	0	1	-	0	19	-	0	0	-	0	95	-
11.2.	привлеченные средства-кредиты	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-

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

Фактические показатели выручки и себестоимости за 1 полугодие 2023 года составили по 52-54% от запланированного плана на 2023 год. На промежуточном этапе сложилась прибыль от деятельности.

В рамках анализа дебиторской и кредиторской задолженности важно оценивать соотношение этих показателей. Оптимальны считается их равенство. Ситуация, когда кредиторская задолженность превышает дебиторскую, приемлема, поскольку кредиторская задолженность является источником финансирования дебиторской задолженности. Обратная ситуация увеличивает финансовый цикл, т.е. Общество быстрее расплачивается с поставщиками, чем получает деньги от покупателей. И это наименее оптимальное соотношение дебиторской и кредиторской задолженности и может характеризоваться как дополнительное отвлечение средств из оборота. Как отрицательную тенденцию следует отметить увеличение удельного веса дебиторской задолженности в отчетном периоде, что свидетельствует о снижении поступлений платежей от дебиторов. Так же отрицательная динамика – это рост кредиторской задолженности относительно плановых данных на весь 2023 год.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено на 52% от запланированного, основная часть которого составляют собственные средства Общества. Дополнительных заемных средств привлекаться

не планируется и фактически не привлекалось. Финансирование инвестиционной программы за счет прибыли, направляемой на инвестиции, произошел за счет прибыли от технологического присоединения. Однако, по итогам отчетного периода, по пункту 8.1 финансового плана «Направления использования чистой прибыли: «на инвестиции» в рамках планового периода указаны нулевые значения, так же, как и фактический размер прибыли, направленный на инвестиции, указанный в источниках финансирования ИПР.

9. Оценка результатов исследований, выводы

Согласно 25 п. Распоряжения Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях…» заключение содержит следующие выводы:

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

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены за соответствующий период отчетного года с учетом Правил заполнения отчет форм.

9.2. Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) , достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Волга», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

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

Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

Материалы, обосновывающие Отчет о исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за отчетный период 2023 года, сформированы в соответствии с требованиями, предъявляемыми к первичной бухгалтерской документации.

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

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

На основании проведенного анализа можно сделать вывод, что значения количественных показателей, отраженные в отчете о реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) выполнены.

9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

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

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

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

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

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

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

Результатом проведенного технологического и ценового аудита отчетов экспертная организация подтверждает эффективность реализации инвестиционной программы за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

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

9.7. О финансировании проектов

По результатам 1 полугодие 2023 г. ПАО «Россети Волга»:

В рамках рассмотренного отчета формы 10 отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за отчетный период было профинансировано 448 инвестиционных проектов на сумму 4 460,86 млн. руб. с НДС, в том числе, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 1 пол. 2023		факт 1 пол. 2023	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	36	13	256,95	27	337,72
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	117	15	683,77	55	997,30
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	81	20	743,87	65	785,25
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	193	36	823,53	101	716,45
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	213	50	243,88	108	884,18
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	59	5	116,84	33	86,31
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	81	37	531,30	59	653,66
8	Всего	780	176	3 400,15	448	4 460,86

По всем филиалам Общества, за исключением филиалов Самарских и Ульяновских распределительных сетей, финансирование проведено с опережением графика, что и привело к превышению плана по финансированию капитальных вложений в отчетный период на 30%. В количественном выражении финансирование капитальных вложений в ИПР проведено по всем филиалам Общества с превышением плановых значений.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем недофинансирования объектов вызван, прежде всего, уточнением затрат на содержание службы Заказчика, в соответствии с пунктом 1.4 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (утверждено Минфином РФ 30.12.1993 N 160) и учётной политикой ПАО «Россети Волга» и их перераспределение между инвестиционными проектами, которое произошло за счет уточнения графика реализации проектов, а также изменения количества инвестиционных проектов в отчетном периоде. Доля таких проектов составляет 42% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения в недофинансировании отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Существенный вклад в перевыполнение плана финансировании инвестиционных программы в отчетном периоде внесло финансирование по 160 инвестиционным проектам с размером финансирования 1 611 млн. рублей, в том числе 142 инвестиционных проекта, финансирование которых в данный отчетный период не планировалось. Размер финансирования по данным проектам составил 340 млн. руб. с НДС.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 1 полугодие 2023 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам 1 полугодие 2023 г. ПАО «Россети Волга»:

В рамках рассмотренного отчета формы 12 отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за отчетный период 1 полугодие 2023 года было освоено 345 инвестиционных проектов на сумму 1 985,4 млн. руб. без НДС, в том числе, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 1 пол. 2023		факт 1 пол. 2023	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	36	6	75,66	17	97,63
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	117	3	91,54	57	467,15
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	81	11	106,10	58	315,90
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	193	9	273,70	57	261,63
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	213	35	76,24	84	626,76
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	59	5	95,11	31	55,52
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	81	11	72,65	41	160,80
8	Всего	780	80	791,00	345	1 985,40

Освоение капитальных вложений в отчетном периоде проведено с опережением графика по всем филиалам Общества.

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

Экспертная организация отмечает, что, невыполнение плановых показателей по финансированию и освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе, в целях совершенствования системы планирования следует

обратить внимание на отклонения по отдельным титулам. Так при рассмотрении отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений по отдельным инвестиционным проектам, для которых объемы финансирования не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой, формируются отклонения в сторону превышения, при этом для других инвестиционных проектов, параметры реализации которых утверждены, фиксируется недофинансирование или невыполнение плана по освоению.

Экспертная организация констатирует, что по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов, а также освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Экспертной организацией получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия не достижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Экспертная организация считает в целом обоснованными. Экспертной организацией также признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжения и вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, а также выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за отчетный период 2023 года.

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

9.9 О первичных учетных документах

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

В соответствии с учетной политикой по бухгалтерскому учету ПАО «Россети Волга» 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	
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:

a) Акт о приемке выполненных работ по форме № КС-2;
b) Справка о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3;
c) 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.

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.

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

9.10 О договорных отношениях

Сфера договорных отношений ПАО «Россети Волга» в данном заключении об исполнении ИПР за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом) не рассматривалась.

9.11. О порядке ценообразования

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

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального

закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. №369-ФЗ. Цены в строительстве формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения сметной стоимости, действующие на момент утверждения проектно-сметной документации.

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цена договора определяется на основании сметного расчета стоимости строительства. Помимо работ, выполненных подрядным способом, для исполнения инвестиционной программы применен также хозяйственный способ выполнения работ. В отчете о выполнении инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру рассмотрены акты о выполнении соответствующих работ. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также документов орга-

низации 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 договора подряда, сформированных на основании проектной 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 соответствие с объемами работ, предусмотренными проектом. Основными нормативными документами при составлении смет являлись территориальные либо федеральные единичные расценки на строительные работы, единичные расценки на монтажные работы, единичные расценки на пусконаладочные работы, а также данные по стоимости (счета-фактуры, товарные накладные) оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

На примерах рассмотрим порядок ценообразования, применяемый при формировании объема освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, отраженным в отчете исполнения инвестиционной программы за 2 квартал 2023 года. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, это инвестиционные проекты с идентификаторами L_ОЭ00422, N_ПЭ00265, N_ПЭ00317, N_CapPC01127, N_ЧЭ00483.

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

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных либо федеральных единичных расценок соответствующего региона. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 либо ФЕР-2001 для соответствующего региона по выполненным в отчетном периоде видам строительства. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией. Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным).

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. Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля и прочая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

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

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

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

По части объектов работы завершены полностью в 3 квартале 2022 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционный проект с идентификатором N_УлРС00056.1.93.

Выполнение данных инвестиционных проектов осуществляется с помощью хозяйственного способа выполнения работ, т.е. своими силами. В связи с использованием хозяйственного способа выполнения работ в составе стоимости учтены только трудозатраты, затраты машин и механизмов и фактически использованные материалы и оборудование. При этом ценообразование по данным работам основано на фактически понесенных затратах согласно данным бухгалтерского учета. Физические объемы работ и соответствующие им трудозатраты, эксплуатация машин и механизмов, материалы и оборудование определены на основании сметных расчетов к проектной документации.

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Кроме затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в отчете 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».

По части объектов работы завершены полностью в 3 квартале 2022 года, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

3. Инвестиционные проекты по приобретению оборудования, спецтехники, устройств и механизмов, например, инвестиционный проект с идентификатором N_СамРС00138-8.87.

В рамках таких инвестиционных проектов была произведена закупка оборудования, устройств, механизмов, машин и спецтехники. Процесс образования цены в данном случае определяется по итогам закупочной процедуры. В качестве первичной документации представлены товарные накладные, счета-фактуры, в которых указаны реквизиты принимающей и передающей сторон, а также общая стоимость поставляемой продукции.

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

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

В основе ИПР ПАО «Россети Волга» лежат мероприятия, обусловленные СиПР регионов присутствия ПАО «Россети Волга». 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.

Все вышеперечисленные факторы учтены в утвержденной ИПР.

9.13 О расчетах количественных показателей

ООО «МЭКОМ» выполнило проверку формирования количественных показателей ИПР ПАО «Россети Волга». Количественные показатели в формах соответствуют количественным показателям в обосновывающих материалах к отчету о выполнении ИПР за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом).

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом), свидетельствуют о соответствии количественных показателей отчета данным бухгалтерского учета.

10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы.

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

Эксперты ООО «МЭКОМ»:



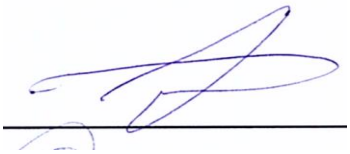
Мальнев Алексей Николаевич



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

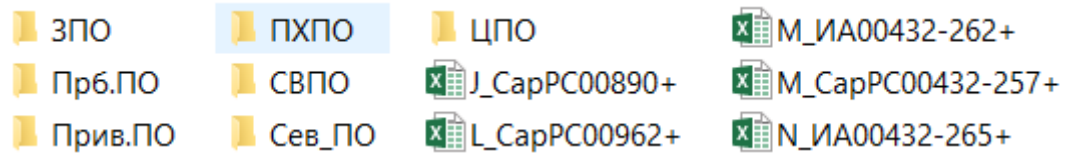
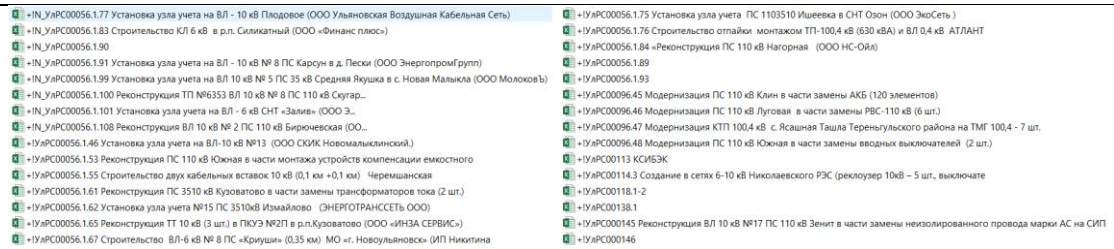
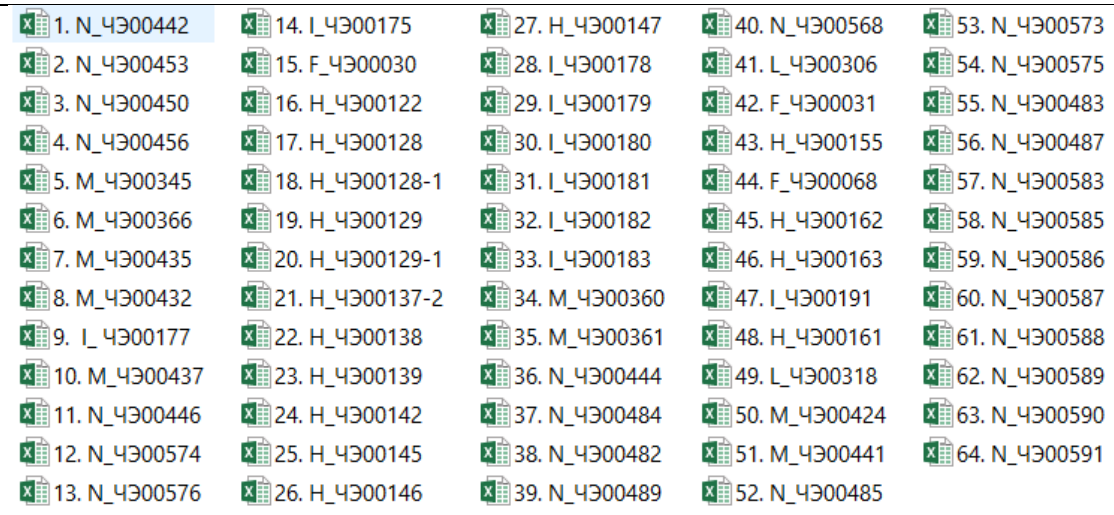
ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА»
ЗА 2 КВАРТАЛ 2023 ГОДА (НАКОПИТЕЛЬНЫМ ИТОГОМ)

ПО ДОГОВОРУ № 2391 - 000477 от 31.05.2023 г.

2 листа

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

№	Описание материала	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2 квартал 2023 г. (накопительным итогом)	
	Отчет ИПР 2 кв. 2023 паспорт Отчет ИПР 2 кв. 2023 паспорт Отчет по ПЗ по ИПР за 1 пол. 2023 Приложение_10 Приложение_11 Приложение_12 Приложение_13 Приложение_14 Приложение_15 Приложение_16 Приложение_17 Приложение_18 Приложение_19 Рекоменд._форма_по_абз.6_п._ж(1)_ППРФ 24_2021 год_2 кв.2023 Финплан - факт 1 пг 2023	
2.1	Папка МЭ	
	_D1125_1076450006280_22_1_F_МЭ00028 _D1125_1076450006280_22_1_I_МЭ00296 _E1127_1076450006280_22_1_H_МЭ00208 _E1127_1076450006280_22_1_H_МЭ00252 _E1127_1076450006280_22_1_I_МЭ00295 _E1127_1076450006280_22_1_J_МЭ00008-2 _F1122_1076450006280_22_1_F_МЭ00022 _F1122_1076450006280_22_1_F_МЭ00132 _F1122_1076450006280_22_1_M_МЭ00386 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00388 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00407 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00568 _G0628_1076450006280_22_1_N_МЭ00412 _G0628_1076450006280_22_1_N_МЭ00417 _G0628_1076450006280_22_1_N_МЭ00418 _G0628_1076450006280_22_1_N_МЭ00422 G1028_1076450006280_22_0_M_МЭ00008-2.1 G1028_1076450006280_22_0_M_МЭ00008-3.1 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00028-1 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00360 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00361 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00362 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00381 G1028_1076450006280_22_1_M_МЭ00397 H0414_1076450006280_22_1_N_МЭ00429 H0414_1076450006280_22_1_N_МЭ00431 H0414_1076450006280_22_1_N_МЭ00561 H0414_1076450006280_22_1_N_МЭ00562 H0414_1076450006280_22_1_N_МЭ00566	29 проектов
2.2	Папка ОЭ	
	H0401_1076450006280_22_0_I_О300192 H0401_1076450006280_22_0_J_О300057 H0401_1076450006280_22_0_L_О300424 H0401_1076450006280_22_0_M_О300153-31_на проверку H0401_1076450006280_22_0_M_О300153-36 H0401_1076450006280_22_1_F_О300087 H0401_1076450006280_22_1_F_О300122 H0401_1076450006280_22_1_F_О300123 H0401_1076450006280_22_1_F_О300141 H0401_1076450006280_22_1_F_О300160 H0401_1076450006280_22_1_H_О300378 H0401_1076450006280_22_1_J_О300444 H0401_1076450006280_22_1_K_О300446 H0401_1076450006280_22_1_L_О300422 H0401_1076450006280_22_1_M_О300005 H0401_1076450006280_22_1_M_О300008 H0401_1076450006280_22_1_M_О300093 H0401_1076450006280_22_1_M_О300523 H0401_1076450006280_22_1_N_О300002_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300200 H0401_1076450006280_22_1_N_О300203 H0401_1076450006280_22_1_N_О300204 H0401_1076450006280_22_1_N_О300207 H0401_1076450006280_22_1_N_О300208 H0401_1076450006280_22_1_N_О300210_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300212_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300217_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300218 H0401_1076450006280_22_1_N_О300219 H0401_1076450006280_22_1_N_О300220_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300221 H0401_1076450006280_22_1_N_О300224 H0401_1076450006280_22_1_N_О300227 H0401_1076450006280_22_1_N_О300228 H0401_1076450006280_22_1_N_О300231 H0401_1076450006280_22_1_N_О300232 H0401_1076450006280_22_1_N_О300233 H0401_1076450006280_22_1_N_О300234_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300235 H0401_1076450006280_22_1_N_О300237_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300238 H0401_1076450006280_22_1_N_О300240 H0401_1076450006280_22_1_N_О300241_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300302 H0401_1076450006280_22_1_N_О300303_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300305_на проверку H0401_1076450006280_22_1_N_О300306 H0401_1076450006280_22_1_N_О300502 M_О300522 N_О300557 O_О300001 O_О300002 O_О300003 O_О300004 O_О300005 O_О300006 O_О300007 O_О300008 O_О300009 O_О300010 O_О300011 O_О300012 O_О300013 O_О300014 O_О300030 O_О300031 O_О300032 O_О300033	68 проектов
2.3	Папка ПЭ	
	G1014_1076450006280_22_0_I_П300128 G1014_1076450006280_22_0_J_П300015-8 G1014_1076450006280_22_0_J_П300015-9 G1014_1076450006280_22_0_J_П300055-7 G1014_1076450006280_22_0_L_П300015-10 G1014_1076450006280_22_0_M_П300015-16 G1014_1076450006280_22_0_M_П300015-17 G1014_1076450006280_22_0_M_П300015-22 G1014_1076450006280_22_0_M_П300015-23 G1014_1076450006280_22_0_M_П300055-1-20.1 G1014_1076450006280_22_0_M_П300055-1-40 G1014_1076450006280_22_0_M_П300055-7.1 G1014_1076450006280_22_0_M_П300242 G1014_1076450006280_22_1_F_П300025 G1014_1076450006280_22_1_F_П300041 G1014_1076450006280_22_1_L_П300213 G1014_1076450006280_22_1_L_П300218 G1014_1076450006280_22_1_M_П300005 G1014_1076450006280_22_1_M_П300006 G1014_1076450006280_22_1_M_П300008 G1014_1076450006280_22_1_M_П300015 G1014_1076450006280_22_1_M_П300026 G1014_1076450006280_22_1_M_П300223 G1014_1076450006280_22_1_M_П300224 G1014_1076450006280_22_1_M_П300225 G1014_1076450006280_22_1_M_П300239 G1014_1076450006280_22_1_M_П300243 G1014_1076450006280_22_1_M_П300244 G1014_1076450006280_22_1_M_П300254 G1014_1076450006280_22_1_M_П300258-3 G1014_1076450006280_22_1_M_П300258-4 G1014_1076450006280_22_1_M_П300258-6 G1014_1076450006280_22_1_M_П300259 G1014_1076450006280_22_1_M_П300260 G1014_1076450006280_22_1_M_П3000300 G1014_1076450006280_22_1_N_П300214 G1014_1076450006280_22_1_N_П300217 G1014_1076450006280_22_1_N_П300218 G1014_1076450006280_22_1_N_П300262 G1014_1076450006280_22_1_N_П300263 G1014_1076450006280_22_1_N_П300264 G1014_1076450006280_22_1_N_П300265 G1014_1076450006280_22_1_N_П300266 G1014_1076450006280_22_1_N_П300269 G1014_1076450006280_22_1_N_П300270 G1014_1076450006280_22_1_N_П300271 G1014_1076450006280_22_1_N_П300272 G1014_1076450006280_22_1_N_П300274 G1014_1076450006280_22_1_N_П300275 G1014_1076450006280_22_1_N_П300276 G1014_1076450006280_22_1_N_П300277 G1014_1076450006280_22_1_N_П300279 G1014_1076450006280_22_1_N_П300294 G1014_1076450006280_22_1_N_П300297 G1014_1076450006280_22_1_N_П300298 G1014_1076450006280_22_1_N_П300304 G1014_1076450006280_22_1_N_П300305 G1014_1076450006280_22_1_N_П300307 G1014_1076450006280_22_1_N_П300308 G1014_1076450006280_22_1_N_П300309 G1014_1076450006280_22_1_N_П300310 G1014_1076450006280_22_1_N_П300311 G1014_1076450006280_22_1_N_П300314 G1014_1076450006280_22_1_N_П300316 G1014_1076450006280_22_1_N_П300317 G1014_1076450006280_22_1_N_П300318 G1014_1076450006280_22_1_N_П300319 G1014_1076450006280_22_1_N_П300320 G1014_1076450006280_22_1_N_П300321 G1014_1076450006280_22_1_N_П300322 G1014_1076450006280_22_1_N_П300323 G1014_1076450006280_22_1_N_П300327 G1014_1076450006280_22_1_N_П300328 G1014_1076450006280_22_1_N_П300330 G1014_1076450006280_22_1_N_П300332 G1014_1076450006280_22_1_N_П300333 G1014_1076450006280_22_1_N_П300334 G1014_1076450006280_22_1_N_П300338 G1014_1076450006280_22_1_N_П300341	79 проектов
2.4	Папка СамРС	
	ВПО НИР СПО ЧПО ЖПО ОНМ Учет	ВПО – 42 проекта; ЖПО – 31 проект; ОНМ – 13 проектов; СПО - 57 проектов; Учет – 7 проекта.

№	Описание материала	Примечание
		ЧПО – 39 проект. НИР– 2 проекта.
2.5	Папка CapPC	
		5 проектов ЗПО- 16 проектов; ПрбПО-17 проектов; ПривПО-14 проектов ПХПО-29 проектов СВПО-34 проекта Сев_ПО-4 проекта ЦПО-10 проектов
2.6	Папка УлРС	
		30 проектов
2.7	Папка ЧЭ	
		64 проекта