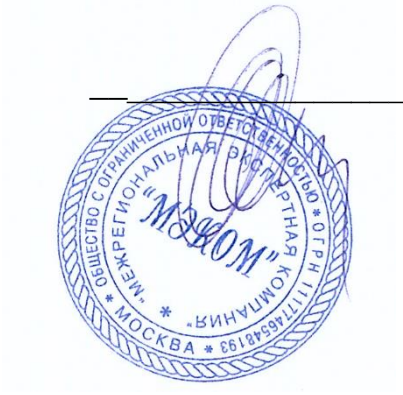
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТНАЯ КОМПАНИЯ»

Управляющий ООО «МЭКОМ»



_____ Д. В. Фейгель

05 мая 2023 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПАО «РОССЕТИ ВОЛГА»
ЗА 2022 ГОД

ПО ДОГОВОРУ № 2291 - 000539 от 25.05.2022 г.

Москва 2023г.

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 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов 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 2022 г.... 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. 52
8.6.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей 53
8.6.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики 62
8.6.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики 69
8.6.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики .. 72
8.6.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии 75
8.6.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности 79
8.6.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики 82
8.6.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки 83
8.7 Заключение об эффективности реализации ИПР 84

8.7.1 Отклонение фактических показателей от плановых 84
8.7.2 Отклонение фактических количественных показателей от плановых... 93
8.7.3 Превышение фактических объемов финансирования над плановыми .. 94
9. Оценка результатов исследований, выводы 103
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 103
9.3 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации 103
9.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей. 103
9.5 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы..... 104
9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности 105
9.7. О финансировании проектов..... 105
9.9 О первичных учетных документах..... 108
9.10 О договорных отношениях..... 111
9.11. О порядке ценообразования..... 111
9.12 О факторах, требующих учета при подготовке изменений, вносимых в ИПР, в том числе влияющих на показатели деятельности 116
9.13 О расчетах количественных показателей 117
9.14 О расчетах обосновывающих результаты проверок, оценок, предложений Экспертной организации 117
10. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы..... 117
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 – Реестр материалов для исследования..... 119

1 Время и место проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Начало проведения экспертизы: 16 февраля 2023 года.

Окончание проведения экспертизы: 05 мая 2023 года.

Место проведения экспертизы: город Москва.

2 Основание для проведения технологического и ценового аудита отчетов ИПР

Договор возмездного оказания услуг № 2291 - 000539 от 25.05.2022 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 1-4 кварталы 2022 года и 2022 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) Сценарные условия формирования инвестиционных программ ПАО «Россети Волга», утверждены Решением Совета директоров ПАО «Россети Волга» 13.02.2018 г. (протокол от 14.02.2018 г. № 19).
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 «Россети Волга».

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

В соответствии с договором возмездного оказания услуг № 2291 - 000539 от 25.05.2022 на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» в 2022 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/03881/doc/22355/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» 10.03.2023 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 10.03.2023, на их соответствие запросу, эксперты ООО «МЭКОМ», **делают вывод об их достаточности** для подготовки заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2022 г.

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 11 форм:

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

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

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

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

– Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение;

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

– форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;

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

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

– Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

– отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

– отчет о стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» заполнены за 2022 год с учетом Правил заполнения отчетных форм. Для примера указаны результаты анализа Формы 1.

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

а) Заполнение заголовка

Заполнение заголовка произведено в соответствии с Правилами заполнения отчетных форм.

б) Группы инвестиционных проектов

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

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

в) Наименования инвестиционных проектов

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

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

г) Идентификаторы инвестиционных проектов

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

Заполнение столбцов, определяющих содержание формы раскрытия информации

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

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

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

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

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

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

ж) Фактический объем финансирования капитальных вложений

В соответствии с пунктом 11 Правил заполнения отчетных форм в столбце 6 формы указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года, что соответствует указанному в заголовке столбца 2022 году.

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

з) Остаток финансирования капитальных вложений

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

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

и) План финансирования капитальных вложений

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

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

к) Факт финансирования капитальных вложений

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

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

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

л) Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет

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

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

м) Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода

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

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

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

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

н) Причины отклонений

В соответствии с пунктом 37 Правил заполнения отчетных форм в столбце 29 формы указывается причина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от плана.

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

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

7.2 Общие выводы по результатам проведенной проверки

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

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

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети 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 2022 г. 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 2022 г.

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

Экспертами сформированы критерии отбора ИП по следующим показателям:

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

По финансированию были исследованы 17 проектов: M_МЭ00398, F_ОЭ00123, M_ПЭ0003_ПЕР, L_ПЭ00015-15, N_СамРС00799, F_СамРС00084, H_СамРС00201, N_СамРС00796, N_СарРС01088, M_СарРС01103, M_СарРС01086, H_СарРС00654, L_СарРС00965, M_ЧЭ00341, M_ЧЭ00342, M_ЧЭ00344, J_УлРС00114.1.

По освоению были исследованы 17 проектов: M_МЭ00398, F_ОЭ00123, M_ПЭ0003_ПЕР, L_ПЭ00015-15, N_СамРС00799, F_СамРС00084, H_СамРС00201, N_СамРС00796, N_СарРС01088, M_СарРС01103, M_СарРС01086, H_СарРС00654, L_СарРС00965, M_ЧЭ00341, M_ЧЭ00342, M_ЧЭ00344, J_УлРС00114.1.

По показателю ввода были исследованы 17 проектов: M_МЭ00398, F_ОЭ00123, M_ПЭ0003_ПЕР, L_ПЭ00015-15, N_СамРС00799, F_СамРС00084, H_СамРС00201, N_СамРС00796, N_СарРС01088, M_СарРС01103, M_СарРС01086, H_СарРС00654, L_СарРС00965, M_ЧЭ00341, M_ЧЭ00342, M_ЧЭ00344, J_УлРС00114.1.

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 2022 г.	
	Паспорта H0324_1028600587399_01_0_0 H0324_1028600587399_02_0_0 H0324_1028600587399_03_0_0 H0324_1028600587399_04_0_0 H0324_1028600587399_05_0_0 H0324_1028600587399_06_0_0 H0324_1028600587399_07_0_0 H0324_1028600587399_08_0_0 H0324_1028600587399_09_0_1 H0324_1028600587399_09_0_2 H0324_1028600587399_09_0_3 H0324_1028600587399_09_0_4 H0324_1028600587399_ГКПЗ_0_0 H0324_1028600587399_УНЦ_0_0 Заключение_ТЦА_3кв_2022 Паспорта	

Таблица № 2 – Состав отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2022 г.)

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

№	Прил-е	Раздел
1	**2**	**3**
10	10	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок
11	11	Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены

Таблица № 3 – Состав паспортов ИП, приведенных в отчете о выполнении ИПР за 2022 г.

№	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 № 2291 - 000539 от 25.05.2022, 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/03881/doc/22355/v/1.

1) Отчетных Форм раскрытия информации о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2022 г. 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 2022 г., 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 2022 год, *соответствуют* сведениям, содержащимся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ТСО, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

В качестве примера проверки отчетной формы раскрытия информации отчета о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» в проекте F_ОЭ00123 согласно Счету 08 указана сумма 7 004 837, 71 руб., так же, как и в КС-14 отображена информация по стоимости принимаемых основных средств 7 004 837, 71 руб, о

монтаже трансформаторов общей мощностью 0,483 МВА и провода СИП протяженностью 2,2075 км. Данные, указанные в отчетной форме, совпадают с данными первичной документации.

Сведения в материалах, обосновывающих отчет о реализации ИПР ПАО «Россети Волга» за 2022 г., 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 2022 г. 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 2022 г., 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 2022 г.

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 4), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №7).

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

	МВ×А	км ЛЭП	Другое
План 2022 г.	147,33	1 634,36	26 511,07
Факт 2022 г.	173,70	1 756,86	20 838,95
% выполнения	117,90%	107,50%	78,60%

Экспертной организацией признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства за 2022 год, 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 5), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей (Таблица №8).

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

	МВ×А	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Другое
План 2022 г.	147,33	1 564,85	18,60	50,91	26 686,07
Факт 2022 г.	173,70	1 673,82	20,11	62,93	21 210,95
% выполнения	117,90%	106,96%	108,13%	123,60%	79,48%

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

8.4.3. Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» (форма 6), проведена проверка достижения количественных и целевых показателей. (Таблица №9)

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

	МВ×А	км ЛЭП	Другое
План 2022 г.	87,12	144,02	3,00
Факт 2022 г.	88,11	132,88	3,00
% выполнения	101,14%	92,27%	100,00%

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

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

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

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

- Приложение № 13 — 524 проекта;
- Приложение № 14 — 461 проект;
- Приложение № 15 — 507 проектов;
- Приложение № 16 — 91 проект;

Результатом анализа являются 524 ИП, в отношении которых в отчетных материалах ТСО присутствуют количественные показатели, свидетельствующие об исполнении ИПР за 2022 год.

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

По результатам проверки сформированы следующие категории отклонений:

1) запланированные значения больше фактических — 212 проектов;
2) запланированные значения меньше фактических — 312 проектов;

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План -2022						Факт 2022						Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода					
		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_МЭ00377	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	M_МЭ00381	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
3.	M_МЭ00399	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	M_МЭ00403	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	M_МЭ00398	17,31	2,00	0,00	4,45	0,00	6,00	17,31	2,00	0,00	4,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	-6,00
6.	H_МЭ00252	7,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	I_МЭ00291	2,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	F_МЭ00028	12,91	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	12,91	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	H_МЭ00208	6,25	0,00	0,00	3,69	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	3,69	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	I_МЭ00295	5,73	0,00	0,00	0,03	0,00	2,00	5,68	0,00	0,00	0,02	0,00	2,00	-0,05	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00
11.	M_МЭ00404	0,62	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	M_МЭ00406	0,51	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	J_МЭ00008-2	54,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1815,00	53,66	0,00	0,00	0,00	0,00	1815,00	-0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.	F_МЭ00132	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	M_МЭ00133-23-14	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	M_ОЭ00091	2,40	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	2,39	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,15	0,00	0,00
17.	M_ОЭ00210	1,62	0,16	0,00	0,54	0,00	0,00	1,58	0,16	0,00	0,54	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	M_ОЭ00093	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	5,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.	M_ОЭ00004	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
20.	M_ОЭ00314	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
21.	M_ОЭ00202	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
22.	M_ОЭ00502	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
23.	M_ОЭ00504	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
24.	M_ОЭ00517	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.	M_ОЭ00317	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.	M_ОЭ00518	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.	M_ОЭ00519	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.	M_ОЭ00323	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.	M_ОЭ00203	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.	M_ОЭ00520	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.	M_ОЭ00521	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.	M_ОЭ00005	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
33.	M_ОЭ00205	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34.	F_ОЭ00087	263,80	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	260,99	0,00	0,00	0,00	0,00	33,00	-2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.	J_ОЭ00444	20,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	20,88	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.	K_ОЭ00446	76,32	0,00	0,00	0,00	0,00	63,00	70,68	0,00	0,00	0,00	0,00	63,00	-5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.	M_ОЭ00047	0,21	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,20	0,00	0,00
38.	M_ОЭ00020	0,28	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00
39.	M_ОЭ00017	2,10	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	2,06	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00	-0,25	0,00	0,00
40.	M_ОЭ00021	0,57	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.	M_ОЭ00524	0,39	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.	J_ОЭ00057	70,98	0,00	0,00	0,00	0,00	14780,00	70,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1934,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-12846,00

43.	M_ОЭ00153-15	4,07	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	3,79	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	-0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44.	L_ПЭ00218	0,96	0,00	0,00	0,29	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,96	0,00	0,00	-0,29	0,00	-2,00
45.	M_ПЭ000С_030	11,14	0,40	0,00	4,27	0,00	2,00	10,66	0,40	0,00	4,27	0,00	2,00	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.	M_ПЭ00005	0,34	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,34	0,00	0,00	-0,01	0,00	-1,00
47.	M_ПЭ00239	2,32	0,00	0,00	0,32	0,00	2,00	1,49	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	-0,84	0,00	0,00	0,01	0,00	-2,00
48.	M_ПЭ000300	0,32	0,00	0,00	0,03	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,32	0,00	0,00	-0,03	0,00	-1,00
49.	M_ПЭ_1	5,02	0,00	0,00	1,14	0,00	1,00	4,08	0,00	0,00	0,61	0,00	1,00	-0,94	0,00	0,00	-0,53	0,00	0,00
50.	M_ПЭ00260	3,83	0,00	0,00	0,52	0,00	1,00	3,56	0,00	0,00	0,41	0,00	1,00	-0,26	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00
51.	M_ПЭ00025	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52.	L_ПЭ00214	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
53.	L_ПЭ00215	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.	L_ПЭ00216	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.	L_ПЭ00213	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
56.	M_ПЭ00023	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.	M_ПЭ00019	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.	M_ПЭ00016	1,60	1,26	0,00	0,00	0,00	1,00	0,65	1,26	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.	M_ПЭ00024	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.	F_ПЭ00018	4,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.	M_ПЭ00261	0,94	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00
62.	J_ПЭ00015-8	10,29	0,00	0,00	0,00	0,00	277,00	8,22	0,00	0,00	0,00	0,00	276,00	-2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
63.	L_ПЭ00015-11	21,21	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	19,55	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00	-1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.	L_ПЭ00015-15	29,06	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	25,17	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	-3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.	M_ПЭ00259	3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,00
66.	M_ПЭ00055-7.1	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.	M_СамРС00748	0,44	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,44	0,00	0,00	-0,02	0,00	-1,00
68.	M_СамРС00769	1,07	0,00	0,00	0,20	0,00	2,00	1,07	0,00	0,00	0,20	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.	M_СамРС00787	1,87	0,00	0,00	0,45	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,87	0,00	0,00	-0,45	0,00	-1,00
70.	M_СамРС00789	0,47	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,46	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00
71.	M_СамРС00771	2,11	0,00	0,00	0,20	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,11	0,00	0,00	-0,20	0,00	-4,00
72.	K_СамРС00677	15,59	0,00	0,00	5,30	0,00	3,00	12,14	0,00	0,00	5,30	0,00	3,00	-3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73.	K_СамРС00642	24,53	0,00	0,00	2,33	0,00	4,00	24,56	0,00	0,00	2,33	0,00	3,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
74.	M_СамРС00767	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75.	M_СамРС00742	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
76.	M_СамРС00758	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77.	M_СамРС00761	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78.	M_СамРС00762	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79.	M_СамРС00770	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,00
80.	M_СамРС00778	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81.	M_СамРС00759	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,00
82.	M_СамРС00747	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
83.	M_СамРС00752	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84.	M_СамРС00746	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85.	M_СамРС00784	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86.	M_СамРС00786	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87.	M_СамРС00757	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88.	M_СамРС00775	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
89.	M_СамРС00772	13,83	0,00	0,00	4,60	0,00	1,00	13,12	0,00	0,00	4,56	0,00	2,00	-0,70	0,00	0,00	-0,04	0,00	1,00
90.	F_СамРС00061	33,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91.	K_СамРС00659	3,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92.	K_СамРС00661	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93.	F_СамРС00022	26,86	0,00	0,00	0,00	0,00	19,00	27,14	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00

94.	F_СамРС00118	44,24	2,60	0,00	14,67	0,00	0,00	43,63	2,60	0,00	14,67	0,00	0,00	-0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95.	H_СамРС00195-1	6,52	0,25	0,00	2,34	0,00	0,00	6,46	0,25	0,00	2,34	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96.	H_СамРС00195-3	6,76	0,25	0,00	3,15	0,00	0,00	6,70	0,25	0,00	3,15	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97.	H_СамРС00195-4	9,78	0,25	0,00	4,04	0,00	0,00	9,70	0,25	0,00	4,04	0,00	0,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98.	H_СамРС00201	74,92	1,88	0,00	28,05	0,00	0,00	67,67	1,88	0,00	28,05	0,00	0,00	-7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99.	F_СамРС00146	15,34	0,00	0,00	3,43	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-15,34	0,00	0,00	-3,43	0,00	-1,00
100.	M_СамРС00731	1,23	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101.	J_СамРС00529	51,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1658,00	47,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1658,00	-4,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102.	L_СамРС00719	10,04	0,00	0,00	0,00	0,00	312,00	9,38	0,00	0,00	0,00	0,00	312,00	-0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103.	K_СамРС00660	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104.	F_СамРС00138-1	5,34	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00	5,34	0,00	0,00	0,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105.	I_СамРС00138-8.7	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
106.	J_СамРС00138-8.12	22,06	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	21,83	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107.	M_СамРС00138-8.15	2,33	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
108.	M_CapPC00999	5,38	0,00	0,00	4,14	0,00	0,00	5,48	0,00	0,00	4,08	0,00	1,00	0,10	0,00	0,00	-0,06	0,00	1,00
109.	M_CapPC01032	3,26	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	3,36	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	-0,21	0,00	0,00
110.	M_CapPC01061	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
111.	M_CapPC01052	0,31	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,31	0,00	0,00	-0,10	0,00	0,00
112.	M_CapPC01075	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
113.	M_CapPC01076	2,51	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
114.	M_CapPC01010	4,40	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	4,40	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00
115.	M_CapPC01050	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,79	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
116.	M_CapPC01085	12,67	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-12,67	0,00	0,00	-0,40	0,00	0,00
117.	M_CapPC01074	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
118.	M_CapPC01082	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
119.	K_CapPC00920	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
120.	M_CapPC01036	15,16	0,00	0,00	6,72	0,00	0,00	15,31	0,00	0,00	5,80	0,00	1,00	0,15	0,00	0,00	-0,93	0,00	1,00
121.	M_CapPC01072	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
122.	M_CapPC01069	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123.	M_CapPC01047	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	-6,00
124.	M_CapPC01048	10,20	0,00	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-10,20	0,00	0,00	-4,70	0,00	0,00
125.	M_CapPC01049	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
126.	M_CapPC01051	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
127.	M_CapPC01086	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128.	M_CapPC01083	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
129.	M_CapPC01046	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
130.	H_CapPC00654	283,96	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	262,49	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-21,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131.	H_CapPC00655	58,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	55,56	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132.	H_CapPC00637-2	5,49	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133.	L_CapPC00973	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134.	L_CapPC00974	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135.	L_CapPC00976	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136.	L_CapPC00977	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137.	L_CapPC00978	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138.	L_CapPC00980	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
139.	H_CapPC00694-1	1,41	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
140.	H_CapPC00694-3	1,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,39	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141.	H_CapPC00694-4	1,44	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142.	H_CapPC00694-5	1,39	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

143.	H_CapPC00694-6	1,39	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144.	H_CapPC00694-9	1,48	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145.	H_CapPC00694-10	1,52	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146.	H_CapPC00694-14	1,47	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147.	H_CapPC00694-17	1,41	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148.	H_CapPC00694-18	1,51	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149.	H_CapPC00694-20	1,53	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150.	F_CapPC00203	22,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	21,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
151.	L_CapPC00965	49,98	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	44,55	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	-5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
152.	M_CapPC01081	0,88	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00
153.	J_CapPC00890	46,83	0,00	0,00	0,00	0,00	1496,00	47,93	0,00	0,00	0,00	0,00	1473,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	-23,00
154.	F_CapPC00123	4,86	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
155.	M_CapPC01065	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
156.	M_CapPC01064	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
157.	M_CapPC01040	2,93	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
158.	M_CapPC01067	6,38	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,22	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
159.	J_CapPC00432-138	9,43	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
160.	K_CapPC00432-160	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
161.	L_CapPC00432-193	19,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	19,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
162.	M_CapPC00432-231	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
163.	M_CapPC00432-219	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
164.	M_ИА00432-208	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
165.	L_УлРС00056.1.31	1,41	0,25	0,00	0,06	0,00	1,00	1,41	0,25	0,00	0,06	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
166.	M_УлРС00056.1.56	1,50	0,00	0,00	0,60	0,00	3,00	1,74	0,00	0,00	0,60	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
167.	M_УлРС00056.1.47	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
168.	M_УлРС00056.1.49	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
169.	M_УлРС00056.1.61	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	-9,00
170.	M_УлРС00056.1.39	0,98	0,40	0,00	0,22	0,00	0,00	1,94	0,40	0,00	0,08	0,00	1,00	0,96	0,00	0,00	-0,14	0,00	1,00
171.	M_УлРС00056.1.44	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
172.	M_УлРС00056.1.46	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
173.	M_УлРС00056.1.52	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
174.	M_УлРС00056.1.60	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
175.	M_УлРС00056.1.62	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
176.	M_УлРС00056.1.64	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
177.	J_УлРС00114.1	12,12	0,00	0,00	0,20	0,00	7,00	12,11	0,00	0,00	0,20	0,00	7,00	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
178.	M_УлРС00096.38	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

179.	M_УлРС00096.39.2	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
180.	M_УлРС00096.39.3	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
181.	M_УлРС00096.40	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	2,51	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
182.	M_УлРС00096.41	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	-0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
183.	M_УлРС00096.42	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
184.	M_УлРС00096.43	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
185.	M_УлРС00096.44.1	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
186.	M_УлРС00096.44.2	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
187.	M_УлРС00096.44.3	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
188.	J_УлРС00118.1	37,90	0,00	0,00	0,00	0,00	854,00	34,54	0,00	0,00	0,00	0,00	854,00	-3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
189.	L_УлРС00118.1-1	13,21	0,00	0,00	0,00	0,00	340,00	13,12	0,00	0,00	0,00	0,00	340,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
190.	F_УлРС00070-5.2	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,87	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
191.	J_УлРС00070-21.5	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
192.	H_УлРС00070-22	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
193.	L_УлРС00070-7.4	11,14	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	11,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
194.	L_УлРС00070-25	11,64	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
195.	L_УлРС00070-24.1	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
196.	L_УлРС00070-5.6	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
197.	M_УлРС00070-5.7	14,21	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	14,21	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
198.	M_УлРС00070-21.59	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	-0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
199.	M_ЧЭ00343	16,61	0,00	0,00	8,48	0,00	0,00	15,65	0,00	0,00	7,75	0,00	2,00	-0,96	0,00	0,00	-0,73	0,00	2,00
200.	M_ЧЭ00366	4,51	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	4,40	1,00	0,00	0,01	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
201.	M_ЧЭ00432	3,62	0,80	0,00	0,01	0,00	1,00	3,42	0,80	0,00	0,01	0,00	0,00	-0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
202.	M_ЧЭ00427	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
203.	M_ЧЭ00441	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
204.	L_ЧЭ00306	27,66	0,00	0,00	0,00	0,00	989,00	27,53	0,00	0,00	0,00	0,00	989,00	-0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
205.	H_ЧЭ00069-17	14,35	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	13,78	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	-0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
206.	F_ЧЭ00069-3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
207.	F_ЧЭ00069-7	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-4,00
208.	M_ЧЭ00069-31	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	-0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
209.	F_ЧЭ00069-4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
210.	F_ЧЭ00069-6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,00
211.	F_ЧЭ00069-8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00
212.	F_ЧЭ00069-11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-11,00

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

№	Идентификатор инвестиционного проекта	План -2022					Факт 2022					Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода							
		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_МЭ00409	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
2.	M_МЭ00413	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
3.	M_МЭ00411	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

4.	N_МЭ00418	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	0,63	0,00	0,19	0,00	0,00	3,41	0,63	0,00	0,19	0,00	0,00
5.	N_МЭ00412	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,12	0,25	0,00	0,58	0,00	0,00	5,12	0,25	0,00	0,58	0,00	0,00
6.	M_МЭ00415	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
7.	N_МЭ00422	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00	0,39	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00
8.	K_МЭ00344	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	F_МЭ00022	40,27	0,00	0,00	0,00	0,00	43,07	40,64	0,00	0,00	0,00	0,00	43,07	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	I_МЭ00290	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	M_МЭ00371	1,63	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	1,63	0,00	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	M_МЭ00401	1,80	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	1,84	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	M_МЭ00414	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
14.	L_ОЭ00001	1,95	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	1,96	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	M_ОЭ00217	1,04	0,16	0,00	0,40	0,00	0,00	1,04	0,16	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	M_ОЭ00008	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,07	2,00	0,00	0,31	0,00	0,00	8,07	2,00	0,00	0,31	0,00	0,00
17.	M_ОЭ00324	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,63	0,00	0,23	0,00	0,00	1,05	0,63	0,00	0,23	0,00	0,00
18.	N_ОЭ00101	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
19.	N_ОЭ00102	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
20.	N_ОЭ00503	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
21.	M_ОЭ00214	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.	M_ОЭ00206	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.	M_ОЭ00208	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.	M_ОЭ00100	0,68	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	0,68	0,40	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.	M_ОЭ00303	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.	M_ОЭ00216	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.	N_ОЭ00500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.	M_ОЭ00336	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.	M_ОЭ00345	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
30.	M_ОЭ00075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
31.	M_ОЭ00213	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00
32.	M_ОЭ00342	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
33.	M_ОЭ00209	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34.	N_ОЭ00501	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.	N_ОЭ00107	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.	N_ОЭ00108	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.	N_ОЭ00504	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.	N_ОЭ00505	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.	N_ОЭ00506	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.	M_ОЭ00315	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.	L_ОЭ000560	380,39	0,00	0,00	21,63	0,00	1,00	393,04	0,00	0,00	25,18	0,00	1,89	12,64	0,00	0,00	3,56	0,00	0,89
42.	F_ОЭ00122	28,07	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	28,41	0,00	0,00	14,14	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43.	F_ОЭ00123	7,02	0,48	0,00	1,79	0,00	0,00	7,00	0,48	0,00	2,21	0,00	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00
44.	M_ОЭ00218	0,36	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45.	M_ОЭ00019	0,59	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,59	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00
46.	M_ОЭ00018	7,64	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	6,36	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	-1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47.	M_ОЭ00522	0,42	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
48.	N_ОЭ00508	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00
49.	L_ОЭ00424	27,55	0,00	0,00	0,00	0,00	855,00	27,55	0,00	0,00	0,00	0,00	855,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50.	M_ОЭ00016	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51.	M_ОЭ00346	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00
52.	M_ОЭ00347	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,98	0,00	0,00
53.	M_ОЭ00348	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	1,16	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00
54.	M_ОЭ00349	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,34	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00

55.	М_ОЭ00350	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00
56.	М_ОЭ00351	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,06	0,00	0,00	0,00	1,00	0,74	0,06	0,00	0,00	0,00	1,00
57.	М_ОЭ00352	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,80	0,00	0,00
58.	М_ОЭ00353	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,03	0,00	0,00	0,00	1,00	0,45	0,03	0,00	0,00	0,00	1,00
59.	М_ОЭ00600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00
60.	М_ОЭ00601	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00
61.	М_ОЭ00602	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00
62.	М_ОЭ00603	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
63.	М_ОЭ00604	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
64.	М_ОЭ00605	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
65.	М_ОЭ00606	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00
66.	М_ОЭ00607	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00
67.	М_ОЭ00608	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00
68.	М_ОЭ00609	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.	М_ОЭ00610	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,31	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00
70.	М_ОЭ00611	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00
71.	М_ОЭ00612	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00
72.	М_ОЭ00613	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00
73.	М_ОЭ00614	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00
74.	М_ОЭ00615	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00
75.	М_ОЭ00616	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00
76.	М_ОЭ00617	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00
77.	М_ОЭ00618	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	1,06	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	1,06	0,00	0,00
78.	М_ОЭ00619	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,65	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00
79.	М_ОЭ00620	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,33	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00
80.	М_ОЭ00621	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00
81.	М_ОЭ00622	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,48	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00
82.	М_ОЭ00623	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,48	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00
83.	М_ОЭ00624	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	1,00	0,16	0,04	0,00	0,00	0,00	1,00
84.	М_ОЭ00625	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	1,08	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00
85.	М_ОЭ00626	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00
86.	М_ОЭ00627	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	3,10	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	3,10	0,00	0,00
87.	М_ОЭ00628	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00
88.	М_ОЭ00629	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00
89.	М_ОЭ00630	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00
90.	М_ОЭ00631	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00
91.	М_ОЭ00632	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
92.	М_ОЭ00633	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
93.	М_ОЭ00634	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,06	0,00	0,00	0,00	1,00	1,81	0,06	0,00	0,00	0,00	1,00
94.	М_ОЭ00635	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,03	0,00	0,00	0,00	1,00	0,45	0,03	0,00	0,00	0,00	1,00
95.	М_ОЭ00636	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	0,80	0,00	0,00	0,00	1,00	1,14	0,80	0,00	0,00	0,00	1,00
96.	М_ОЭ00637	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00
97.	М_ОЭ00638	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00
98.	М_ОЭ00153-24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99.	Н_ОЭ00153-15	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100.	М_ОЭ00153-36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101.	М_ПЭ00012	4,24	0,00	0,00	0,83	0,00	2,00	4,26	0,00	0,00	0,83	0,00	2,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102.	М_ПЭ00241	0,22	0,00	0,00	0,05	0,00	1,00	0,22	0,00	0,00	0,05	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103.	М_ПЭ00015	1,01	0,00	0,00	0,15	0,00	1,00	1,02	0,00	0,00	0,15	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104.	М_ПЭ00274	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00
105.	М_ПЭ00280	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,05	0,00	1,00	0,15	0,00	0,00	0,05	0,00	1,00

106.	M_ПЭ000013	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107.	M_ПЭ000012	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
108.	M_ПЭ00238	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,39	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	-0,06	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
109.	M_ПЭ00278	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
110.	M_ПЭ00276	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
111.	M_ПЭ00264	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
112.	N_ПЭ00206	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
113.	M_ПЭ00265	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00
114.	M_ПЭ00266	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
115.	M_ПЭ0003_ПЕР	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,71	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	14,71	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00
116.	N_ПЭ00281	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
117.	M_ПЭ0002_ПЕР	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	1,82	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00
118.	M_ПЭ00283	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
119.	M_ПЭ00272	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120.	F_ПЭ00041	15,54	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	15,83	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
121.	L_ПЭ00015-10	52,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1811,00	51,94	0,00	0,00	0,00	0,00	1812,00	-0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
122.	L_ПЭ00015-12	10,69	0,00	0,00	0,00	0,00	96,00	10,82	0,00	0,00	0,00	0,00	96,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123.	L_ПЭ00015-13	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124.	L_ПЭ00015-14	11,20	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	11,34	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125.	J_ПЭ00015-9	22,81	0,00	0,00	0,00	0,00	160,00	22,81	0,00	0,00	0,00	0,00	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126.	M_ПЭ00262	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00
127.	J_ПЭ00055-7	29,05	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	29,05	0,00	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128.	M_ПЭ00267	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00	5,30	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00	5,30	0,00	0,00
129.	M_ПЭ00268	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,80	0,00	0,00	0,00	141,00	0,27	0,80	0,00	0,00	0,00	141,00
130.	M_ПЭ00269	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,10	0,00	0,00	0,00	70,00	0,08	0,10	0,00	0,00	0,00	70,00
131.	M_СамРС00764	4,41	1,26	0,00	0,02	0,00	1,00	4,80	1,26	0,00	0,03	0,00	2,00	0,39	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00
132.	M_СамРС00753	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133.	M_СамРС00768	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134.	M_СамРС00766	0,66	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,66	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135.	M_СамРС00756	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136.	M_СамРС00765	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
137.	M_СамРС00773	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138.	M_СамРС00713	23,05	0,00	0,00	10,85	0,00	2,00	28,42	0,00	0,00	10,93	0,00	2,00	5,37	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00
139.	M_СамРС00794	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,03	0,00	1,00	0,57	0,00	0,00	0,03	0,00	1,00
140.	M_СамРС00795	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,49	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00
141.	M_СамРС00793	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00	0,50	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00
142.	M_СамРС00810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
143.	N_СамРС00813	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
144.	N_СамРС00830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
145.	N_СамРС00826	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,51	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00
146.	N_СамРС00836	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
147.	N_СамРС00799	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	0,00	0,00	1,17	0,00	1,00	3,76	0,00	0,00	1,17	0,00	1,00
148.	K_СамРС00672	20,43	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	20,46	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149.	M_СамРС00744	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150.	M_СамРС00776	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
151.	M_СамРС00780	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
152.	N_СамРС00825	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
153.	M_СамРС00800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
154.	N_СамРС00807	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
155.	N_СамРС00814	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
156.	N_СамРС00820	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

157.	N_СамРС00819	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
158.	F_СамРС00084	116,37	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,70	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
159.	F_СамРС00016	15,19	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	15,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
160.	F_СамРС00019	28,75	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	28,93	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
161.	F_СамРС00023	18,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	18,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
162.	F_СамРС00024	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
163.	L_СамРС00714	3,33	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
164.	L_СамРС00715	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
165.	F_СамРС00021	27,69	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	27,99	0,00	0,00	0,00	0,00	18,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
166.	F_СамРС00020	27,61	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	27,89	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
167.	H_СамРС00195-2	13,36	0,25	0,00	6,43	0,00	0,00	13,54	0,25	0,00	6,44	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
168.	M_СамРС00801	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,59	0,00	0,00	1,87	0,00	0,00	10,59	0,00	0,00	1,87	0,00	0,00
169.	M_СамРС00745	1,83	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	-0,60	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
170.	M_СамРС00755	0,94	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	-0,42	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
171.	N_СамРС00796	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00	5,74	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00
172.	G_СамРС00210	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
173.	M_СамРС00665	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
174.	L_СарРС00917	15,54	0,00	0,00	3,77	0,00	0,00	15,54	0,00	0,00	3,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
175.	M_СарРС01011	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
176.	M_СарРС01044	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,47	0,00	0,00	0,01	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
177.	M_СарРС01003	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
178.	M_СарРС01004	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
179.	M_СарРС01068	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
180.	M_СарРС00995	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
181.	M_СарРС01077	2,51	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	2,44	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
182.	M_СарРС01078	2,51	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	-0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
183.	M_СарРС01070	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,10	0,00	0,00	0,02	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
184.	M_СарРС01079	3,97	0,40	0,00	0,36	0,00	0,00	3,88	0,63	0,00	0,45	0,00	0,00	-0,08	0,23	0,00	0,09	0,00	0,00
185.	M_СарРС01084	1,27	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
186.	M_СарРС01089	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
187.	M_СарРС01102	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,19	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	2,19	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00
188.	M_СарРС01103	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	2,31	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
189.	M_СарРС01071	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
190.	M_СарРС01104	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
191.	M_СарРС01001	1,44	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
192.	M_СарРС01055	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
193.	M_СарРС01087	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
194.	M_СарРС01098	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
195.	H_СарРС00636-1	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
196.	H_СарРС00636-2	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
197.	H_СарРС00636-3	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
198.	H_СарРС00636-4	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
199.	H_СарРС00636-5	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
200.	H_СарРС00637-1	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	5,53	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
201.	H_СарРС00694-2	1,58	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,60	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
202.	H_СарРС00694-7	1,24	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
203.	H_СарРС00694-8	1,48	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
204.	H_СарРС00694-11	1,46	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
205.	H_СарРС00694-12	1,43	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

206.	H_CapPC00694-13	1,50	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
207.	H_CapPC00694-15	1,24	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
208.	H_CapPC00694-16	1,39	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
209.	H_CapPC00694-19	1,38	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
210.	H_CapPC00753	4,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
211.	M_CapPC01059	0,73	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
212.	M_CapPC01060	0,56	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00
213.	M_CapPC01034	0,21	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
214.	M_CapPC01045	0,05	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
215.	M_CapPC01080	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,03	0,00	0,00	0,09	0,00	1,00	-0,03	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00
216.	M_CapPC01092	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
217.	M_CapPC01093	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00
218.	M_CapPC01094	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
219.	M_CapPC01137	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00
220.	L_CapPC00962	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	420,00	13,82	0,00	0,00	0,00	0,00	443,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,00
221.	M_CapPC01063	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
222.	L_CapPC00981	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	27,87	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
223.	M_CapPC01062	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
224.	M_CapPC01091	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00
225.	M_CapPC01120	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00
226.	M_CapPC01121	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,07	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	4,07	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00
227.	M_CapPC01139	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00
228.	M_CapPC01140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,12	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00
229.	M_CapPC01133	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00	0,12	0,40	0,00	0,00	0,00	1,00
230.	M_CapPC01134	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00
231.	M_CapPC01135	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00
232.	M_CapPC01136	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	1,00
233.	M_CapPC01142	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,16	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,16	0,00	0,00	0,00	1,00
234.	M_CapPC01143	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00	0,29	0,25	0,00	0,00	0,00	1,00
235.	M_CapPC01144	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00	0,65	0,63	0,00	0,00	0,00	1,00
236.	M_CapPC01145	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,16	0,00	0,00	0,00	1,00	0,25	0,16	0,00	0,00	0,00	1,00
237.	F_CapPC00432-2	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
238.	H_CapPC00432-40	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
239.	F_CapPC00432-3	7,06	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	6,99	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	-0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
240.	K_CapPC00432-159	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
241.	K_CapPC00432-176	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
242.	J_CapPC00432-132	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
243.	J_CapPC00432-135	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
244.	M_CapPC00432-211	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
245.	M_CapPC00432-213	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

246.	M_УлРС00056.1.67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,27	0,00	1,00	0,95	0,00	0,00	0,27	0,00	1,00
247.	M_УлРС00056.1.76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,63	0,00	0,02	0,00	3,00	2,06	0,63	0,00	0,02	0,00	3,00
248.	M_УлРС00056.1.51	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
249.	M_УлРС00056.1.54	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
250.	M_УлРС00056.1.42	1,43	0,63	0,00	0,07	0,00	2,00	1,43	0,63	0,00	0,07	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
251.	M_УлРС00056.1.45	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
252.	M_УлРС00056.1.58	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
253.	M_УлРС00056.1.59	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
254.	M_УлРС00056.1.63	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
255.	M_УлРС00056.1.66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
256.	M_УлРС00056.1.68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
257.	M_УлРС00056.1.72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
258.	M_УлРС00056.1.69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
259.	M_УлРС00056.1.70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
260.	M_УлРС00056.1.71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
261.	M_УлРС00056.1.73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
262.	M_УлРС00056.1.74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
263.	M_УлРС00056.1.86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
264.	M_УлРС00096.39.1	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
265.	J_УлРС00070-17-1	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
266.	M_ЧЭ00341	14,86	0,00	0,00	6,15	0,00	0,00	24,74	0,00	0,00	8,51	0,00	2,00	9,88	0,00	0,00	2,36	0,00	2,00
267.	M_ЧЭ00342	9,73	0,00	0,00	3,92	0,00	0,00	14,17	0,00	0,00	4,42	0,00	2,00	4,44	0,00	0,00	0,50	0,00	2,00
268.	M_ЧЭ00344	17,20	0,00	0,00	8,80	0,00	0,00	20,17	0,00	0,00	8,86	0,00	2,00	2,97	0,00	0,00	0,06	0,00	2,00
269.	M_ЧЭ00345	81,60	0,00	0,00	32,63	0,00	0,00	91,54	0,00	0,00	32,63	0,00	2,00	9,94	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
270.	M_ЧЭ00346	24,17	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	25,88	0,00	0,00	13,15	0,00	2,00	1,72	0,00	0,00	0,65	0,00	2,00
271.	M_ЧЭ00435	2,71	0,63	0,00	0,01	0,00	0,00	2,71	0,63	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
272.	N_ЧЭ00442	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,55	0,00	0,00	0,17	0,00	1,00	1,55	0,00	0,00	0,17	0,00	1,00
273.	I_ЧЭ00177	112,48	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,61	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
274.	M_ЧЭ00357	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00
275.	M_ЧЭ00358	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
276.	M_ЧЭ00368	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
277.	M_ЧЭ00365	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00

278.	N_ЧЭ00449	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
279.	M_ЧЭ00367	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
280.	M_ЧЭ00437	2,11	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
281.	M_ЧЭ00436	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
282.	M_ЧЭ00433	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
283.	M_ЧЭ00434	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
284.	M_ЧЭ00440	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
285.	N_ЧЭ00446	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
286.	N_ЧЭ00458	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
287.	N_ЧЭ00459	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
288.	M_ЧЭ00454	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
289.	N_ЧЭ00485	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
290.	M_ЧЭ00460	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
291.	M_ЧЭ00461	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
292.	F_ЧЭ00030	4,59	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
293.	H_ЧЭ00122	25,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	25,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
294.	H_ЧЭ00128	2,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
295.	H_ЧЭ00128-1	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
296.	H_ЧЭ00129	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
297.	H_ЧЭ00129-1	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
298.	H_ЧЭ00142	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
299.	M_ЧЭ00360	45,94	0,00	0,00	2,21	0,00	0,00	37,59	0,00	0,00	2,44	0,00	0,00	-8,35	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00
300.	M_ЧЭ00361	75,48	0,00	0,00	2,51	0,00	0,00	66,41	0,00	0,00	2,51	0,00	0,99	-9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
301.	M_ЧЭ00364	0,44	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,44	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
302.	M_ЧЭ00363	2,21	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	2,21	0,00	0,00	1,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
303.	N_ЧЭ00448	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00
304.	N_ЧЭ00452	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00
305.	N_ЧЭ00447	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00
306.	N_ЧЭ00444	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00
307.	M_ЧЭ00332	8,45	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	8,34	0,00	0,00	3,95	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00	2,06	0,00	0,00
308.	F_ЧЭ00031	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
309.	H_ЧЭ00069-14	3,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
310.	F_ЧЭ00068	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
311.	H_ЧЭ00162	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,83	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
312.	M_ЧЭ00362	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Проекты категории 1. Распределение по филиалам, %

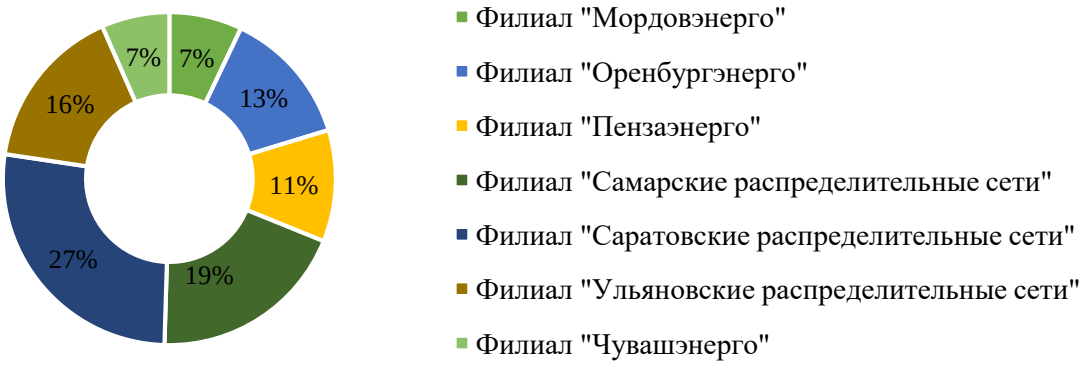


Рис.1 – ИП категории №1, в отчете за 2022 г. имеющие отклонения от плана, по филиалам

Проекты категории 2. Распределение по филиалам, %



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

Проекты категории 1. Распределение по типу ИП, %

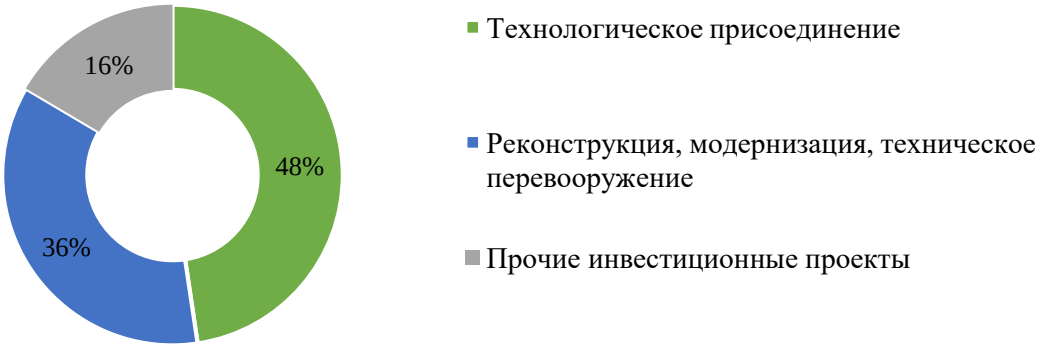


Рис. 3 – ИП категории №1, в отчете за 2022 г. имеющие отклонения от плана, по группам Приказа 320



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

Для оценки количественных показателей так же проанализирована Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год. На основании формы 7 проанализировано 576 проектов на предмет достижения фактических количественных показателей по 6 категориям инвестиционных проектов.

Из проанализированных 576 проектов с реализацией целевые показатели достигнуты в 303 проектах, не достигнуты также в 273 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 2022 г. 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 529,8 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 117,8 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 109,0 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 105,3 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 37,4 % 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	1,52	8,05	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,52	1,79	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—

0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	6,27	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	6,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	6,00	6,00	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	102,28	121,56	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	102,28	121,56	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	—
7	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 110 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	1,16	12,52	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,16	12,52	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
8	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	3,77	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	3,77	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	—
9	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	5,17	11,97	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	5,17	7,18	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	4,79	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	0,60	41,75	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,60	16,21	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	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	25,53	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	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 увеличения протяженности линий электропередачи, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 35 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	0,40	4,15	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,40	4,15	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	—
13	**Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям 10 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	700,75	916,32	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	700,75	916,32	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	778,48	637,72	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	778,48	637,72	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	794,04	296,90	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	794,04	296,90	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	4,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	4,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—
17	**Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (СТПЭХ), МВт**			
0	Всего по инвестиционной программе	39,59	4,90	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	39,59	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	4,90	Плановое значение достигнуто
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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 104,1 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 81,1 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 188,9 % 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	16,0	16,0	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	16,0	16,0	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
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	9,2	10,2	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,3	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	6,9	10,2	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—

0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
4	**Показатель замены линий электропередачи 110 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	24,9	31,5	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,0	0,0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	24,9	31,5	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,0	0,0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,0	0,0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,0	0,0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,0	0,0	—
5	**Показатель замены линий электропередачи 35 кВ, км**			
0	Всего по инвестиционной программе	1,21	1,08	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	1,21	1,08	Плановое значение не достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	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	44,34	24,78	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	17,34	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	27,00	24,78	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	71	57	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	12	0	Плановое значение не достигнуто

0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	59	57	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	6,00	8,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2,00	0,00	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	4,00	8,00	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	—
9	**Показатель замены выключателей 35 кВ, шт**			
0	Всего по инвестиционной программе	3	6	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1	0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	2	6	Плановое значение 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	18	37	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	2	0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	16	37	Плановое значение 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 100 %,

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 100 %.

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	-0,025222	-0,025222	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,025222	-0,025222	Плановое значение 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	-0,010609	-0,010609	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,000000	0,000000	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	-0,010609	-0,010609	Плановое значение 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	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 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 124,5 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 100 % 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	13 418	16 702	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	13 418	16 701	Плановое значение 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	1	Плановое значение достигнуто
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	1,00	0,00	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	1,00	0,00	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	0,00	0,00	—
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	0,00	0,00	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	0,00	0,00	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	0,00	0,00	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	0,00	0,00	—

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

8.6.5 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 108,8 % 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 2022 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2022 г. достигнуты на 60,1 % 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 2022 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии.

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

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

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
		План	Факт	
1	**показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз);**			
0	Всего по инвестиционной программе	882,70	960,03	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	6,09	4,86	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	812,07	893,93	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	64,54	61,24	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	24,52	14,73	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0,00	0,00	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	16,49	13,14	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	8,03	1,59	Плановое значение не достигнуто
3	**показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр);**			
0	Всего по инвестиционной программе	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 2022 г. достигнуты на 88,9 % 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 2022 г. достигнуты на 222,7 % 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	169,88	150,98	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	0	0	—
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	169,50	150,60	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	0,38	0,38	Плановое значение достигнуто
2	**Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)**			
0	Всего по инвестиционной программе	1 316,44	2 931,41	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	140,92	1 254,83	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	563,01	1 093,37	Плановое значение 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	612,51	576,76	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 2022 г., 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 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» за 2022 г.

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 отклонений фактических показателей от плановых, были рассмотрены данные форм отчета за 2022 год: форма 1. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы», форма 2. «Отчет об исполнении плана ввода

основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы», форма 3. «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы».

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

Предоставленные данные были проанализированы по итогам 2022 года.

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

Форма 2. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

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

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

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

Таблица №18 – Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «Россети Волга», млн. руб. без НДС

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год		Отклонение от плана освоения капитальных вложений отчетного периода	
		План	Факт	млн. рублей (без НДС)	%
1	2	3	4	5	6
1	Всего	7 622,21	7 551,13	-71,08	-1
2	Технологическое присоединение	4 774,48	4 747,00	-27,48	-1
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 570,07	2 495,56	-74,51	-3
4	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	4,39	5,08	0,69	-
5	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	-
6	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,01	0,01	-
7	Прочие инвестиционные проекты	273,26	303,47	30,21	11
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	335,03	365,16	30,13	9
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	1 820,51	1 828,95	8,44	0
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 020,18	956,45	-63,73	-6
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	1 734,66	1 618,88	-115,78	-7
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	1 514,20	1 486,44	-27,77	-2
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	302,00	326,98	24,99	8

По данным рассмотренного отчета, объем освоения капитальных вложений за отчетный период 2022 года составил 7 551,13 млн руб. без НДС, что на 1% ниже планового значения в отчетном периоде.



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

Из 828 инвестиционных проектов в утвержденной ИПР Общества, к освоению капитальных вложений в отчетный период было запланирован 491 проект на сумму 7 622,2 млн. руб. (без НДС). Фактическое освоение, в рамках плановых

значений, прошло по 470 проектам на сумму 7 437,12 млн. руб. (без НДС), из которых по 224 проектам величина фактического объема освоения составила 4 257,9 млн. руб., что меньше планового значения на 44%, по 152 – больше планового значения (2 812,5 млн. руб.). По 94 инвестиционным проектам с размером финансирования 366,7 млн. руб., освоение капитальных вложений проведено без отклонений. По 21 инвестиционному проекту освоение капитальных вложений проведено не было.

Так же, в отчетный период было проведено вне плановое освоение капитальных вложений по 197 инвестиционным проектам. Размер освоения составил 114 млн. руб. без НДС.

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

№	Показатель	Объем, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонения, %	
				млн. руб.	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План освоения 2022	7 622,21	491		
2	Фактическое освоение, в том числе:	7 551,13	667	-1	36
2.1.	Проекты, освоения по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	7 437,12	470	-2	-4
2.1.1.	без отклонений	366,72	94	-95	-81
2.1.1.	с перевыполнением плана освоения	2 812,51	152	-63	-69
2.1.2.	с недоосвоением	4 257,90	224	-44	-54
2.2.	Фактическое освоение проектов, не планируемых к освоению в отчетном периоде, в том числе:	114,00	197	2	30
2.2.1.	Проекты, не включенные в план освоения, но по которым присутствует факт освоения 2022 (нд)[2]	113,30	192	2	29
3	Проекты, включенные в план по освоению, но с отсутствием освоения	0,00	21	-100	-96

Из 594 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана было вы-

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

явлено 174 инвестиционных проекта, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода не является отрицательным (данные, указанные в столбце 19 формы № 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 – 420 проектов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений за 2022 г. от плановых, в том числе по 126 проектам освоение капитальных вложений сложилось меньше планового значения, по 294 инвестиционным проектам – больше планового значения. В рамках, представленных ПАО «Россети Волга» данных причины отклонений (обоснования) предоставлены для всех проектов.

Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 126 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. Общий размер отклонения составил минус 284,07 млн. руб.

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. Экономия по факту реализации ИПР (81 проект);
2. Уточнение графика реализации ИП (29 проектов);
3. Прочее.

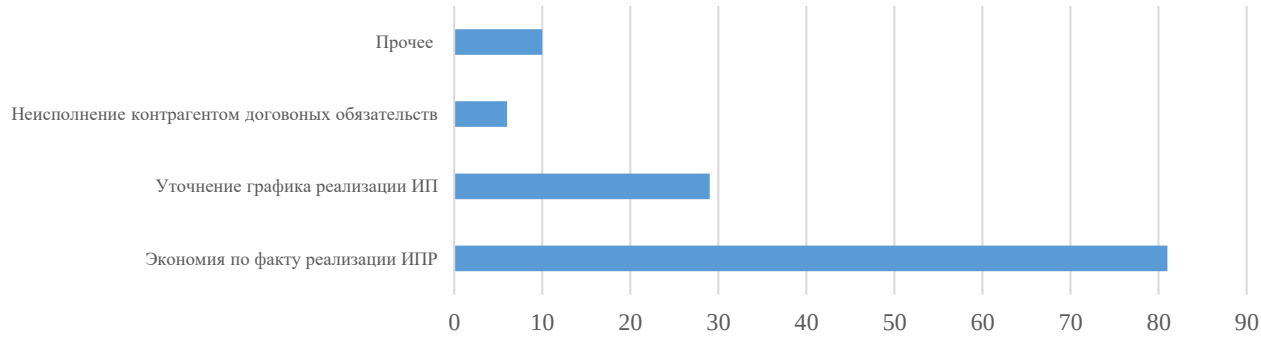


Рис. 6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным за 2022 год, ед.

Наиболее распространённой причиной отклонений фактических значений от плановых по показателю капитальных вложений, указанной сетевой организацией, является экономия, сложившаяся по факту реализации инвестиционных проектов.

При этом, в рамках анализа, экспертной организацией выявлено незначительное отклонение в плане освоения капитальных вложений, которое не повлияло на исполнение инвестиционной программы.

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 294 титула с размером освоения в 2 280,54 млн. руб., из которых факт сверхпланового освоения по 100 инвестиционным проектам обусловлен необходимостью реализации мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861 – 34% из общего объема проектов, по которым

присутствует факт сверхпланового освоения капитальных вложений. Следующей причиной отклонения в плане сверхпланового освоения капитальных вложений является приемка объектов согласно решению суда, количество таких проектов составляет 62 титула.

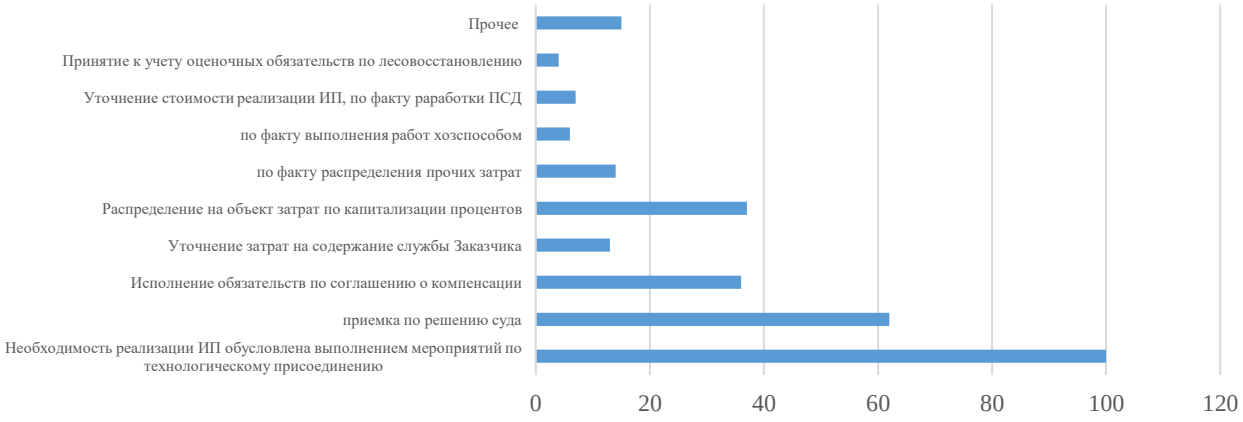


Рис. 7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось перевыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2022 год, ед.

На основании проведенного анализа исполнения плана освоения капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 2022 г. Экспертная организация заключает следующее:

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

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

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

Стоимость введенных основных средств в отчетном периоде 2022 года, приведенная в форме 13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по

инвестиционным проектам инвестиционной программы», составляет 7 459,83 млн. без НДС 2022 г.

№ №	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год		Отклонение от плана финансирования отчетного периода	
		План	Факт	млн.руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	**Всего**	**7 555,30**	**7 459,83**	**-95,47**	**-1,3**
2	Технологическое присоединение	4 726,45	4 649,19	-77,26	-1,6
3	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	2 576,59	2 526,90	-49,69	-1,9
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	0,01	0,01	-
7	Прочие инвестиционные проекты	252,25	283,73	31,48	12,5
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	344,39	357,56	13,16	3,8
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	1 714,78	1 857,76	142,98	8,3
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 015,49	928,22	-87,27	-8,6
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	1 722,67	1 570,56	-152,11	-8,8
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	1 554,88	1 465,89	-88,99	-5,7
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	302,38	310,90	8,52	2,8
	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	900,71	968,95	68,24	7,6

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

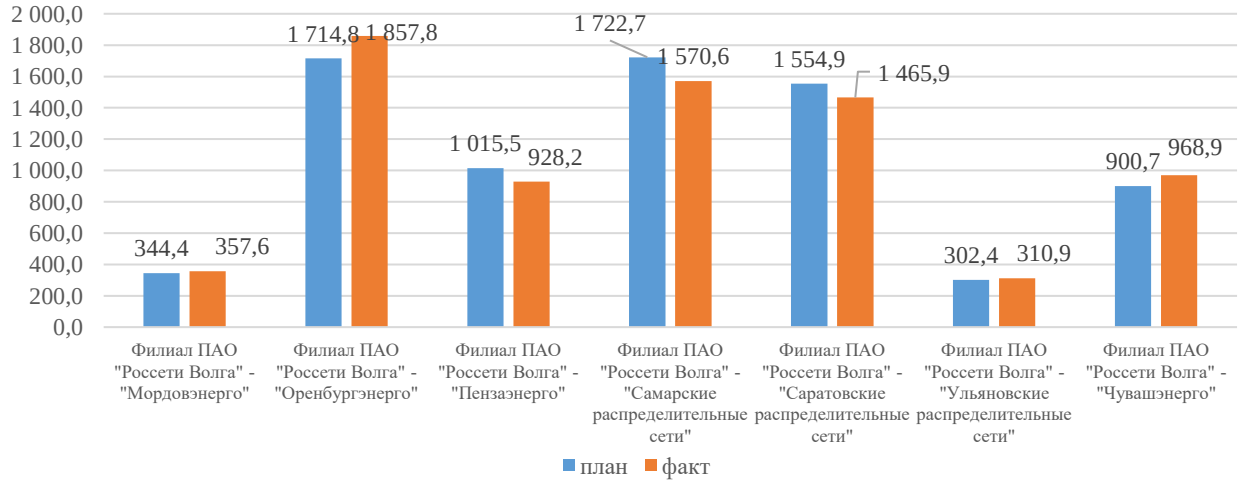


Рис. 8 – Динамика принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в отчетный период 2022 года в разрезе филиалов

Из 375 инвестиционных проектов, запланированных к принятию основных средств на сумму 7 555,3 млн. руб., фактически проведен ввод ОС по 343 инвестпроектам на сумму 7 343,18 млн. руб. без НДС. Внепланово введено ОС по 157 инвестиционным проектам на сумму 116,65 млн. руб. без НДС.

Таблица №20 – Характер отклонений от плана ввода основных средств за 2022 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 2022	7 555,30	375		
2	Фактический ввод ОС, в том числе:	7 459,83	500	-1,3	33
2.1.	Проекты, ввод по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	7 343,18	343	-2,8	-9
2.1.1.	без отклонений	438,09	93	5,8	25
2.1.2.	с перевыполнением плана ввода	3 325,82	86	-56,0	-77
2.1.3.	с недовыполнением плана ввода	3 579,27	164	-52,6	-56
2.2.	Фактический ввод проектов, не планируемых к вводу в отчетном периоде	116,65	157	1,6	31
2.2.1.	Проекты, не включенные в план по вводу ОС, но по которым присутствует факт ввода 2022 (нд)[3]	107,88	152	1,4	30
3	Проекты, включенные в план по вводу ОС, но с отсутствием фактического ввода ОС	0	32	0,0	9

Из 439 инвестиционных проектов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов плана ввода основных средств в сторону недовыполнения или перевыполнения плановых значений был выявлено 164 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

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

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 275 титулов: по 101 проектам из которых зафиксированы отклонения в вводе ОС, по 174 проектам проведен внеплановый ввод ОС. При этом для всех проектов в столбце 11 («причины отклонений») отчета об исполнении ИПР данные причины указаны.

Из 101 инвестиционного проекта, для которых произошло отклонение в плане ввода основных средств, по 63 проектам сложилась экономия по факту реализации. Уточнение графика реализации по 25 проектам явилось причиной отклонения по вводу ОС за отчетный период.

Из 174 инвестиционных проектов, по которым зафиксированы отклонения к принятию основных средств к учету в плане превышения исполнения плановых данных по итогам отчетного периода и по которым необходимо представить причины таких отклонений, 42% проектов приходятся на необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, 35% – на инвестиционные проекты, которые приняты по решению суда.

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

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

8.7.2 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 1. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы», форма 9. «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики».

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

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

Источниками финансирования инвестиционных проектов Общества могут быть федеральный бюджет, бюджет субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) и иные источники. Финансирование инвестиционных проектов ПАО «Россети 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.

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2022 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 9 652,73 млн

руб. при плановых данных в 9 560,53 млн руб. (с НДС). Перевыполнение плановых значений составило 1%.

Общий объем финансирования инвестиционных проектов в разрезе источников финансирования проведен на 101 процент 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 99 процентов. В то время как, финансирование проектов за счет иных источников финансирования за отчетный период проведено на 106% выше запланированного на весь 2022 год.

Таблица №21 – Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2022 год

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	2022 год					
		План			Факт		
		Общий объем финансирования, в том числе за счет:	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регули-	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**	**9 590,53**	**7 519,87**	**2 070,66**	**9 652,73**	**7 456,67**	**2 196,06**
2	**Технологическое присоединение**	**4 757,92**	**3 542,45**	**1 215,47**	**4 971,27**	**3 437,05**	**1 534,22**
3	**Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение**	**3 816,34**	**3 000,56**	**815,78**	**3 669,93**	**3 045,83**	**624,10**
4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики**	**4,97**	**4,97**	**0,00**	**6,45**	**6,45**	**0,00**
5	**Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства**	**0,00**	**0,00**	**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**	**1 011,31**	**971,90**	**39,41**	**1 005,09**	**967,34**	**37,74**
8	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	419,06	369,13	49,94	411,10	369,46	41,65
9	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	2 180,49	1 359,45	821,04	2 248,34	1 360,99	887,35
10	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	1 087,21	681,19	406,02	1 131,52	679,91	451,60
11	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	1 983,49	1 946,19	37,30	1 957,06	1 916,47	40,59
12	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	2 115,97	2 040,31	75,66	2 090,73	2 005,59	85,13
13	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	541,50	534,41	7,09	552,53	537,49	15,04
14	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	1 262,82	589,20	673,62	1 261,46	586,77	674,69

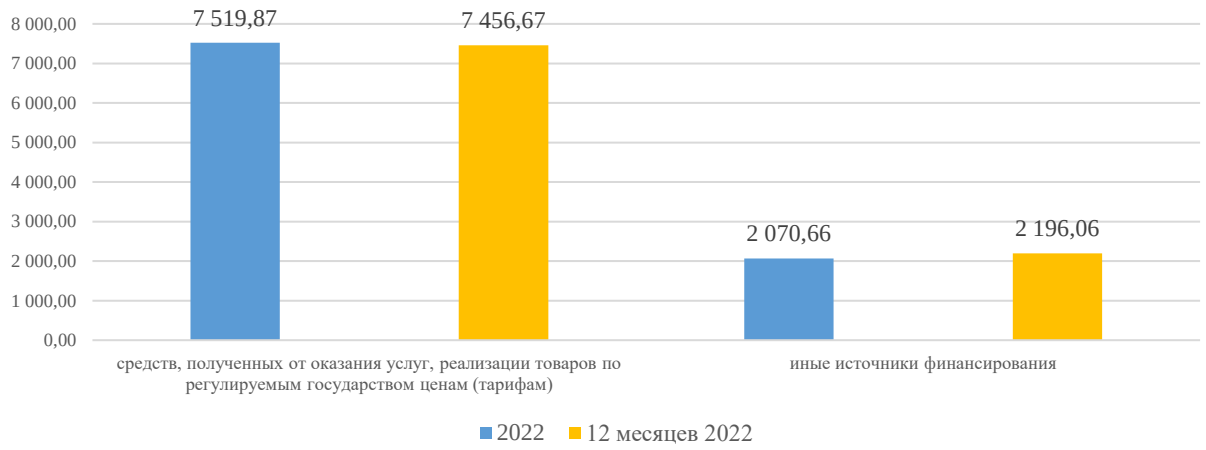


Рис. 9 – Динамика исполнения плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы

Фактически из 613 инвестиционных проектов, запланированных к финансированию в отчетный период 2022 года (общее количество проектов в утвержденной к финансированию ИПР 828 ед.) на сумму 9 560,53 млн. руб., в том числе 14 позиций по «Технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт», профинансировано 588 проектов на сумму 9 596,04 млн. руб. с НДС, из которых по 244 проектам с размером финансирования 2 511,33 млн. руб., объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 168 проектам, величина финансирования которых составила 5 349,6 млн. руб., величину большую, предусмотренную планом финансирования. Величина отклонения по 176 инвестиционным проектам составила -0,012 млн. руб., размер финансирования по которым составил 1 735,14 млн. руб. Экспертная организация отнесла такие проекты к категории «без отклонений». 125 инвестиционных проектов с объемом финансирования 56,7 млн. руб. были профинансированы вне плана.

Также, в ходе анализа было выявлено 25 инвестиционных проектов, финансирование которых не состоялось.

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

№	Показатель	Объем, млн. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Отклонение, %	
				финансирование	ед.
1	2	3	4	5	6
1	План финансирования капитальных вложений	9 590,53	613		
2	Фактическое финансирование, в том числе:	9 652,73	713	1	16
2.1.	Проекты, финансирования по которым проведены в рамках плановых значений, в том числе:	9 596,04	588	0	-4
2.1.1.	без отклонений	1 735,14	176	-82	-71
2.1.2.	с перевыполнением плана финансирования	5 349,57	168	-44	-73
2.1.3.	с неисполненным планом финансирования	2 511,33	244	26	-60
3	Фактическое финансирование проектов, не планируемых к финансированию в отчетном периоде	56,69	125	1	18
3.1.	В том числе проекты, не включенные в план финансирования капитальных вложений, но по которым присутствует факт 2022 (НД)[4]	56,12	122	1	17
4	Проекты, включенные в план по финансированию, но с отсутствием фактических данных	0,00	25	-100	-96

Из общего количества проектов с зафиксированными отклонениями (562 проекта) выявлено 216 проектов с объемом финансирования 6 222,11 млн. руб., для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет не должен являться 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. Однако, для 39 проектов остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного квартала в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным, Такие проекты отнесены к оставшимся проектам, по которым имеет место отклонение объемов финансирования за 2022 год от планового значения, (385 ед.) в соответствующем разделе отчета об исполнении

[4] НД – Проекты, включенные в отчет о реализации ИПР, но не включенные в решение об утверждении ИПР на отчетный период. (п. 13 Приложения № 21 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320

ИПР за отчетный период указаны причины отклонения (обоснования отклонений), из которых по 166 проектам – неисполнение плана финансирования, а по 219 проектам сложилось с перевыполнением плановых значений.

На основе указанных ПАО «Россети Волга» причин отклонений финансирования проектов Экспертной организацией выполнена оценка распределения с неисполненным планом финансирования (166 ед.) проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией причины были сгруппированы следующим образом:

1. Экономия по факту реализации ИПР (112 проектов).
2. Уточнение графика реализации ИП (26 проектов);
3. Уточнение затрат на содержание службы Заказчика (15 проектов);
4. Прочее.

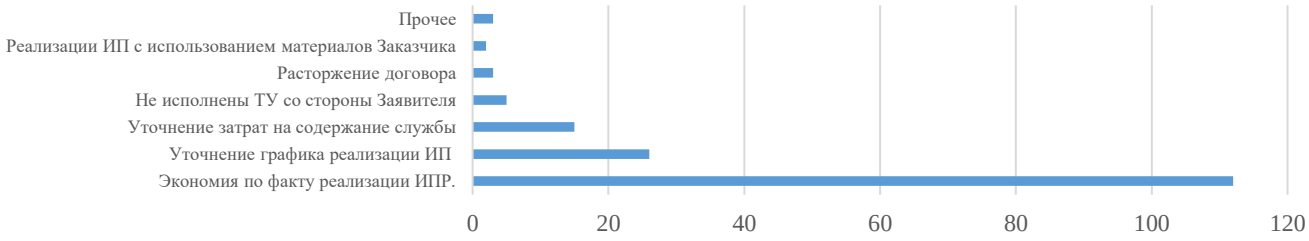


Рис. 10 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по финансирования капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ПАО «Россети Волга», 2022 г.

Проведенный анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем с неисполненным планом финансирования таких объектов сложился, прежде всего, за счет экономии по факту реализации инвестиционных проектов. Доля таких проектов составляет 67% от общего объема инвестиционных проектов, по которым выявлены отклонения с неисполненным планом финансирования отчетного периода, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы.

При этом, из 613 проектов, запланированных к финансированию в 2022 году на сумму 9 590,53, не прошло финансирование по 25 проектам. Доля таких проектов составила 4%, и сумма отклонения составила 5,5 млн. руб., что является несущественным.

Также, вклад в перевыполнение плана финансирования инвестиционной программы в отчетном периоде внесло финансирование по 125 инвестиционным проектам с размером финансирования 57 млн. рублей, финансирование этих проектов проведено вне плана, необходимость реализации по 96 из которых обусловлена выполнением мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 2022 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.

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Таблица №23 – Итоги исполнения финансового плана ПАО «Россети Волга» 2022 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 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%	План 2022г.	Факт 2022	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг)	67 046	66 619	-1	3 256	3 303	1	13 309	13 268	0	8 460	8 296	-2	15 167	14 859	-2	15 876	16 070	1	6 320	6 299	0	4 658	4 525	-3
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего	66 318	66 712	1	3 234	3 267	1	13 994	14 134	1	8 391	8 566	2	14 109	14 127	0	15 614	15 676	0	6 287	6 235	-1	4 691	4 708	0
3	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II)	728	-93	-113	23	36	59	-685	-866	26	68	-270	-496	1 059	732	-31	262	394	50	33	63	93	-32	-183	466
4	Прочие доходы и расходы (сальдо)	-734	-1 201	64	-146	-136	-7	-200	-335	67	-112	-162	44	17	-181	-1 171	-122	-127	4	-6	0	-99	-164	-261	59
5	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV)	-7	-1 294	18 809	-124	-99	-20	-885	-1 201	36	-44	-431	879	1 076	551	-49	140	267	91	27	63	134	-197	-444	126
6	Налог на прибыль	-1	-193	18 702	0	-19	18 375	-1	47	-6 622	0	27	-75 213	0	-111	-	0	-132	-	0	-16	-	0	11	-6 818
7	Чистая прибыль (убыток)	-6	-1 101	18 828	-124	-81	-35	-884	-1 249	41	-44	-459	941	1 076	663	-38	140	399	185	27	79	192	-197	-455	132
8	Дебиторская задолженность на конец периода	9 218	8 626	-6	294	369	26	862	1 070	24	937	854	-9	2 795	1 680	-40	1 438	1 434	0	704	776	10	2 189	2 444	12
9	Кредиторская задолженность на конец периода	12 640	15 079	19	665	786	18	3 227	3 732	16	1 925	2 490	29	2 705	3 437	27	1 800	2 385	33	590	799	35	1 728	1 450	-16
10	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	48 007	47 922	0	2 129	2 144	1	8 426	8 427	0	3 970	3 924	-1	17 408	17 316	-1	8 643	8 642	0	3 682	3 640	-1	3 750	3 831	2
11	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе:	9 591	9 653	1	419	411	-2	2 180	2 248	3	1 087	1 132	4	1 983	1 957	-1	2 116	2 091	-1	541	553	2	1 263	1 261	0
11.1.	Собственные средства:	8 746	8 798	1	419	411	-2	1 933	2 058	6	825	905	10	1 983	1 957	-1	2 116	2 091	-1	541	553	2	928	824	-11
	прибыль, направляемая на инвестиции	275	337	22	19	24	-	24	41	-	35	40	12	23	33	42	54	69	27	6	9	-	113	122	-
	амортизация	6 450	6 508	1	329	319	-3	1 168	1 260	8	621	673	8	1 657	1 625	-2	1 731	1 688	-3	451	455	1	492	488	-1
	возврат НДС	1 491	1 498	0	65	64	-2	344	348	1	168	172	3	300	292	-3	327	331	1	84	88	5	204	203	0
	прочие собственные средства	530	455	-14	6	4	-	397	409	3	1	19	-	4	8	-	4	3	-	0	0	-	119	12	-90
11.2.	привлеченные средства-кредиты	844	855	1	0	0	-	247	190	-23	262	227	-13	0	0	-	0	0	-	0	0	-	335	437	31

Фактические показатели выручки за 2022 год составили 65 973 млн. руб., что на 1 073 млн.руб. меньше запланированного на 2022 год. Однако, отклонение показателя себестоимости от плановых значений составило меньше, чем выручка и это привело к падению прибыли (убытка) до налогообложения, что сказалось на чистой прибыли по итогам отчетного периода 2022 года. Деятельность Общества по итогам 2022 года сложилась с отрицательными значениями – минус 1 097 млн. руб.

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 за отчетный период.

Следует отметить, что финансирование инвестиционной программы проведено на 1% выше запланированного, большая часть которого составляют собственные средства Общества. Доля собственных средств составляет 91%. Финансирование инвестиционной программы за счет прибыли, направляемой на инвестиции, произошел за счет прибыли от технологического присоединения. Однако, в связи с убыточной деятельностью 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. Наибольшая составляющая собственных

средств, направляемых на финансирование инвестиционной программы, составила амортизация, также на 1% выше запланированного на 2022 год. Доля использования кредитных средств, направляемых на финансирование на ИПР, составило менее 1 %. Фактическое использование кредитных средств на 1,5% выше данных показателей, но в общей доле финансирования не превысило 1 %.

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 2022 г., 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 2022 соответствует требованиям, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.

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

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

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 2022 год 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 2022 г.

9.6 О фактической стоимости улучшений объектов инвестиционной деятельности

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

9.7. О финансировании проектов

По результатам 2022 г. 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 2022 года было профинансировано 713 инвестиционных проектов на сумму 9 653 млн. руб. с НДС, в том числе, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 2022		факт 2022	
			шт.	млн. руб. с НДС	шт.	млн. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	42	33	419,06	40	411,10
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	166	84	2 180,49	111	2 248,34
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	85	56	1 087,21	73	1 131,52
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	153	126	1 983,49	144	1 957,06
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	194	161	2 115,97	168	2 090,73
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	67	54	541,50	62	552,53
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	121	99	1 262,82	115	1 261,46
8	Всего	828	613	9 590,54	713	9 652,73

В количественном выражении по всем филиалам Общества финансирование проведено с превышением плановых значений. В финансовом выражении незначительные отклонения в сторону недофинансирования есть у некоторых

филиалов, что не отобразилось на общих итогах по финансированию инвестиционной программы за 2022 год.

На основании проведенного анализа исполнения плана финансирования капитальных вложений ПАО «Россети Волга» за 2022 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.

9.8 Об освоении капитальных вложений

По результатам 2022 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 2022 года было освоено 667 инвестиционных проектов на сумму 7 551 млн. руб. без НДС, в том числе, из них по филиалам:

№№	Филиалы ПАО "Россети Волга"	Всего инвестиционных проектов	план 2022		факт 2022	
			шт.	млн. руб. без НДС	шт.	млн. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго"	42	30	335,03	37	365,16
2	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"	166	56	1 820,51	131	1 828,95
3	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Пензаэнерго"	85	44	1 020,18	65	956,45
4	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	153	118	1 734,66	139	1 618,88
5	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"	194	126	1 514,20	152	1 486,44
6	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	67	48	302,00	57	326,98
7	Филиал ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго"	121	69	895,63	86	968,26
8	Всего	828	491	7 622,21	667	7 551,14

Освоение капитальных вложений в отчетном периоде в количественном выражении проведено с превышением плана по всем филиалам Общества. Однако, в денежном выражении освоение капитальных вложений проведено на 1% ниже.

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 2022 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	

По учету основных средств и нематериальных активов	
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 2022 г. 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 «МРСК Волги» 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 2022 год отражены промежуточные либо окончательные итоги освоения капитальных вложений по каждому инвестиционному проекту.

Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, 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 организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе 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 2022 год. По результатам анализа материалов, обосновывающих объемы освоения капитальных вложений в рамках рассматриваемого отчета, инвестиционные проекты можно дифференцировать на следующие основные группы.

1. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены проектно-изыскательские и/или строительно-монтажные и пусконаладочные работы подрядным способом, например, это инвестиционные проекты с идентификаторами M_МЭ00371, F_СамРС00084, M_ОЭ00018, M_ПЭ000С_030, F_СамРС00084, M_ЧЭ00343, F_ОЭ00123, M_СарРС01103.

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, 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 2022 году, что подтверждено актом приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

2. Инвестиционные проекты, по которым в рассматриваемом периоде проведены строительно-монтажные и пусконаладочные работы хозяйственным способом, например, инвестиционные проекты с идентификаторами L_УлРС00056.1.42, M_УлРС00096.40, N_СарРС01088.

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 учитаны 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 2022 году, 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, инвестиционные проекты с идентификаторами F_CapPC00432-2, J_CapPC00432-138, F_УлPC00070-5.2.

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 2022 г.

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

Расчеты, обосновывающие результаты проверок отчета о выполнении ИПР ПАО «Россети Волга» за 2022 г. 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»:



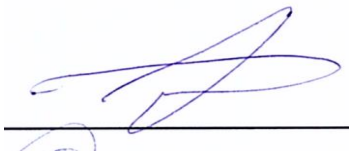
Мальнев Алексей Николаевич



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 2022 ГОД

ПО ДОГОВОРУ № 2291 - 000539 от 25.05.2022

3 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 2022 г.	
	Паспорта H0324_1028600587399_01_0_0 H0324_1028600587399_02_0_0 H0324_1028600587399_03_0_0 H0324_1028600587399_04_0_0 H0324_1028600587399_05_0_0 H0324_1028600587399_06_0_0 H0324_1028600587399_07_0_0 H0324_1028600587399_08_0_0 H0324_1028600587399_09_0_1 H0324_1028600587399_09_0_2 H0324_1028600587399_09_0_3 H0324_1028600587399_09_0_4 H0324_1028600587399_ГКПЗ_0_0 H0324_1028600587399_УНЦ_0_0 Заключение_ТЦА_3кв_2022 Паспорта	
2.1	Папка Мордовэнерго	
	_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_МЭ00290 _E1127_1076450006280_22_1_I_МЭ00295 _E1127_1076450006280_22_1_J_МЭ00008-2 _E1127_1076450006280_22_1_K_МЭ00344 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00371 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00377 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00399 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00401 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00403 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00404 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00409 _F0115_1076450006280_22_1_M_МЭ00415 _F0504_1076450006280_22_0_J_МЭ00008-3 _F0504_1076450006280_22_0_L_МЭ00351 _F0504_1076450006280_22_0_L_МЭ00352 _F1122_1076450006280_22_1_F_МЭ00022 _F1122_1076450006280_22_1_F_МЭ00132 _F1122_1076450006280_22_1_H_МЭ00253 _F1122_1076450006280_22_1_I_МЭ00291 _F1122_1076450006280_22_1_K_МЭ00131 _F1122_1076450006280_22_1_K_МЭ00249 _F1122_1076450006280_22_1_L_МЭ00355 _F1122_1076450006280_22_1_M_МЭ00381 _F1122_1076450006280_22_1_M_МЭ00386 _G0628_1076450006280_22_0_M_МЭ00133-23-14 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00388 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00398 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00406 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00407 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00411 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00413 _G0628_1076450006280_22_1_M_МЭ00414 _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_1_H_МЭ00208(2	41 проект
2.2	Папка Оренбургэнерго	
	G0225_1076450006280_22_0_F_ОЭ00153-10 G0225_1076450006280_22_0_F_ОЭ00153-17 G0225_1076450006280_22_0_F_ОЭ00153-20 G0225_1076450006280_22_0_F_ОЭ00153-31 G0225_1076450006280_22_0_F_ОЭ00153-34 G0225_1076450006280_22_0_H_ОЭ00153-1 G0225_1076450006280_22_0_H_ОЭ00153-14 G0225_1076450006280_22_0_H_ОЭ00153-15 G0225_1076450006280_22_0_H_ОЭ00153-19 G0225_1076450006280_22_0_J_ОЭ00057 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-1 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-3 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-4 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-5 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-6 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-12 G0225_1076450006280_22_0_K_ОЭ00153-16 G0225_1076450006280_22_0_L_ОЭ00424 G0225_1076450006280_22_0_L_ОЭ00425 G0225_1076450006280_22_0_M_ОЭ00153-15 G0225_1076450006280_22_0_M_ОЭ00153-24 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00049 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00054 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00057 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00071 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00087 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00122 G0225_1076450006280_22_1_F_ОЭ00123 G0225_1076450006280_22_1_H_ОЭ00378 G0225_1076450006280_22_1_H_ОЭ00445 G0225_1076450006280_22_1_J_ОЭ00056 G0225_1076450006280_22_1_J_ОЭ00444 G0225_1076450006280_22_1_K_ОЭ00033 G0225_1076450006280_22_1_K_ОЭ00035 G0225_1076450006280_22_1_K_ОЭ00037 G0225_1076450006280_22_1_K_ОЭ00429 G0225_1076450006280_22_1_K_ОЭ00446 G0225_1076450006280_22_1_L_ОЭ00001 G0225_1076450006280_22_1_L_ОЭ00422 G0225_1076450006280_22_1_L_ОЭ00560 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00004 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00005 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00008 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00013 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00014 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00016 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00017 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00018 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00019 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00020 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00021 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00023 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00047 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00075 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00091 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00093 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00100 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00202 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00203 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00205 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00206 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00208 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00209 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00210 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00214 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00216 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00217 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00218 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00219 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00314 прав G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00317 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00323 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00502 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00504 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00520 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00521 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00523 G0225_1076450006280_22_1_M_ОЭ00524 M_ОЭ00015 M_ОЭ00153-36 M_ОЭ00213 M_ОЭ00303 M_ОЭ00315 прав M_ОЭ00324 M_ОЭ00336 M_ОЭ00342 M_ОЭ00345 M_ОЭ00346 M_ОЭ00347 M_ОЭ00348 M_ОЭ00349 M_ОЭ00350 M_ОЭ00351 M_ОЭ00352 M_ОЭ00353 M_ОЭ00517 M_ОЭ00518 M_ОЭ00519 M_ОЭ00522 M_ОЭ00600 M_ОЭ00601 M_ОЭ00602 M_ОЭ00603 M_ОЭ00604 M_ОЭ00605 M_ОЭ00606 M_ОЭ00607 M_ОЭ00608 M_ОЭ00609 M_ОЭ00610 M_ОЭ00611 M_ОЭ00612 M_ОЭ00613 M_ОЭ00614 M_ОЭ00615 M_ОЭ00616 M_ОЭ00617 M_ОЭ00618 M_ОЭ00619 M_ОЭ00620 M_ОЭ00621 M_ОЭ00622 M_ОЭ00623 M_ОЭ00624 M_ОЭ00625 M_ОЭ00626 M_ОЭ00627 M_ОЭ00628 M_ОЭ00629 M_ОЭ00630 M_ОЭ00631 M_ОЭ00632 M_ОЭ00633 M_ОЭ00634 M_ОЭ00635 M_ОЭ00636 M_ОЭ00637 M_ОЭ00638 N_ОЭ00101 N_ОЭ00102 N_ОЭ00107 N_ОЭ00108 N_ОЭ00200 N_ОЭ00202 N_ОЭ00203 N_ОЭ00207 N_ОЭ00208 N_ОЭ00217 N_ОЭ00218 N_ОЭ00219 N_ОЭ00302 N_ОЭ00303 N_ОЭ00500 N_ОЭ00501 N_ОЭ00502 N_ОЭ00503 N_ОЭ00504 N_ОЭ00505 N_ОЭ00506 N_ОЭ00508	160 проектов
2.3	Папка Пензаэнерго	
	Корр IF0804_1076450006280_22_1_F_ПЭ00018 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ0002_ПЕР IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ0003_ПЕР IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00262 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00264 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00265 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00266 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00267 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00268 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00269 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00272 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00276 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00278 IF0804_1076450006280_22_1_M_ПЭ00283 IF0804_1076450006280_22_1_N_ПЭ00206 IF0804_1076450006280_22_1_N_ПЭ00281 IF0804_1076450006280_22_1_N_ПЭ00298 IF0804_1076450006280_22_1_N_ПЭ00304 IF0804_1076450006280_22_1_N_ПЭ00305 G0628_1076450006280_22_1_M_ПЭ00274 G0628_1076450006280_22_1_M_ПЭ00280 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-1-2 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-1-3 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-1-5 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-1-7 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-1-10 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-2 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-3 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-4 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-5 G1014_1076450006280_22_0_F_ПЭ00055-6 G1014_1076450006280_22_0_I_ПЭ00128 G1014_1076450006280_22_0_J_ПЭ00015-8 G1014_1076450006280_22_0_J_ПЭ00015-9 G1014_1076450006280_22_0_J_ПЭ00055-1-22 G1014_1076450006280_22_0_J_ПЭ00055-1-23 G1014_1076450006280_22_0_J_ПЭ00055-7 G1014_1076450006280_22_0_K_ПЭ00055-1-26 G1014_1076450006280_22_0_K_ПЭ00055-8 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-10 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-11 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-12 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-13 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-14 G1014_1076450006280_22_0_L_ПЭ00015-15 G1014_1076450006280_22_0_M_ПЭ00055-7.1 G1014_1076450006280_22_1_F_ПЭ00026 G1014_1076450006280_22_1_F_ПЭ00036 G1014_1076450006280_22_1_F_ПЭ00041 G1014_1076450006280_22_1_I_ПЭ00129 G1014_1076450006280_22_1_K_ПЭ000188 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00200 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00213 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00214 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00215 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00216 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00217 G1014_1076450006280_22_1_L_ПЭ00218 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ_1 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ000C_030 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00005 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00006 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00008 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00012 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00012 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00013 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00015 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00016 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00019 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00022 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00023 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00024 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00025 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00238 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00239 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00241 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00243 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00258-4 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00259 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00260 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ00261 G1014_1076450006280_22_1_M_ПЭ0003000 G1014_1076450006280_22_1_N_ПЭ00279	83 проекта Корр -4 проекта

№	Описание материала	Примечание
2.4	Папка Самарские РС	
	ВПО ОНМ ЧПО ЖПО СПО НИР Учет	ВПО – 37 проекта; ЖПО – 21 проект; ОНМ – 10 проектов; СПО - 48 проектов; Учет – 3 проекта. ЧПО – 31 проект. НИР– 2 проекта.
2.5	Папка Саратовские РС	
	ЗПО Прб.ПО Прив.ПО ПХПО СВПО СПО ЦПО F_CapPC00432-2+ F_CapPC00432-3 F_CapPC00432-4+ F_CapPC00432-6+ H_CapPC00432-40+ H_CapPC00432-44+ I_CapPC00828+ J_CapPC00432-87+ J_CapPC00432-90+ J_CapPC00432-132+ J_CapPC00432-135+ J_CapPC00432-138+ J_CapPC00432-176+ J_CapPC00890+ J_CapPC00891+ K_CapPC00432-159+ K_CapPC00432-173+ L_CapPC00432-193 L_CapPC00961+ L_CapPC00962+ M_ИА00432-208++ M_CapPC00432-211+ M_CapPC00432-213++ M_CapPC00432-219+ M_CapPC00432-231	33 проекта ЗПО- 14 проектовПрбПО-26 проектов; ПривПО-40 проектов ПХПО-15 проектов СВПО-39 проектов СПО-21 проект ЦПО-22 проект
2.6	Папка Ульяновские РС	
	+F_УлРС00014 Модер-я Дмитриево-Помряскино +F_УлРС00070-5.2 +H_УлРС00070-4.1 +H_УлРС00070-22 +I_УлРС00113 КСИБЭК +J_УлРС00070-17-1 Приоб мульчер +J_УлРС00070-21.5 +J_УлРС00114.1 +J_УлРС00118.1 Установка приборов учета +K_УлРС00056.1.20 РекПС 35 кВ Правда +L_УлРС00056.1.31 Стр отп. с. Бряндино (Кузнецова Н.Н.) +L_УлРС00070-5.6 +L_УлРС00070-7.4 +L_УлРС00070-24.1 +L_УлРС00070-25 +L_УлРС00118.1-1 Установка приборов +L_УлРС00118.2-1 Установка приборов +L_УлРС00118.3-1 Установка приборов +M_УлРС00056.1.39 Рек ТП № 40205 ВЛ-10 кВ №5 ПС «Троицкий Сунгур» +M_УлРС00056.1.45 Рек ВЛ 10 кВ №33 ПС 110 кВ «Чердаклы» ИП Колбасов +M_УлРС00056.1.49 Рек ПС 110 кВ Свияга в +M_УлРС00056.1.51 Рек ПС 1103510 кВ «Нагорная» +M_УлРС00056.1.54 Рек +M_УлРС00056.1.55 +M_УлРС00056.1.58 +M_УлРС00056.1.59 +M_УлРС00056.1.60 +M_УлРС00056.1.61 РекПС 35 кВ Кузоватово +M_УлРС00056.1.63 +M_УлРС00056.1.64 +M_УлРС00056.1.66 «Установка узла учетаАгрофирма «Заря +M_УлРС00056.1.67 СтрИП Никитина Л.Е. +M_УлРС00056.1.68 Установка узла учетаООО ЛОКАР +M_УлРС00056.1.69 Установка узла учета Энергопром ГРУПП) +M_УлРС00056.1.70 Установка узла учета ООО НСК +M_УлРС00056.1.71 Установка узла учета ООО ИНЗА СЕРВИС +M_УлРС00056.1.72 Установка узла учета Цильна (ООО Крона) +M_УлРС00056.1.73 Установка узла учета Базуев А А +M_УлРС00056.1.74 Установка узла учета Черкашин С Н +M_УлРС00056.1.76 Строительство отпайки от (Атлант) +M_УлРС00056.1.86 Установка узла учета ООО РИТЭК +M_УлРС00070-5.7 +M_УлРС00096.38 +M_УлРС00096.39.1 +M_УлРС00096.39.2 +M_УлРС00096.39.3 +M_УлРС00096.40 +M_УлРС00096.41 +M_УлРС00096.42 РекПС 110 кВ Барыш +M_УлРС00096.43 +M_УлРС00096.44.1 +M_УлРС00096.44.2 +M_УлРС00096.44.3 +N_УлРС00056.1.65 ВЛ 10 кВ №8 ПС 35 кВ Кузоватово +N_УлРС000145 Рек ООО Техно-Снаб +M_УлРС00056.1.42 Рек-я ТП с УУУ (Будников) +M_УлРС00056.1.44 Рек ВЛ 10 кВ ООО «КФХ Возрождение» +M_УлРС00056.1.47 ВЛ-10 Саранцева К.П +M_УлРС00056.1.56 ВЛ 10 кВ ООО Строительная +УлРС00070-21.59 Приобр набор инструмента +УлРС00114.3	61 проект

№	Описание материала	Примечание
2.7	Папка Чувашэнерго	
	~$76. M_ЧЭ00450 1. M_ЧЭ00320 2. M_ЧЭ00341 3. M_ЧЭ00342 4. M_ЧЭ00343 5. M_ЧЭ00344 6. M_ЧЭ00345 7. M_ЧЭ00346 8. M_ЧЭ00366 9. I_ ЧЭ00177 10. M_ЧЭ00357 11. M_ЧЭ00358 12. M_ЧЭ00368 13. M_ЧЭ00325 14. M_ЧЭ00336 15. M_ЧЭ00350 16. M_ЧЭ00348 17. M_ЧЭ00333 18. M_ЧЭ00356 19. M_ЧЭ00355 20. M_ЧЭ00349 21. M_ЧЭ00347 22. M_ЧЭ00334 23. M_ЧЭ00328 24. M_ЧЭ00339 25. M_ЧЭ00340 26. M_ЧЭ00329 27. M_ЧЭ00330 28. M_ЧЭ00326 29. M_ЧЭ00327 30. M_ЧЭ00365 31. I_ЧЭ00175 32. F_ЧЭ00062 33. F_ЧЭ00030 34. H_ЧЭ00122 35. H_ЧЭ00128 36. H_ЧЭ00128-1 37. H_ЧЭ00129 38. H_ЧЭ00129-1 39. H_ЧЭ00142 40. F_ЧЭ00004 41. M_ЧЭ00364 42. M_ЧЭ00363 43. J_ЧЭ00270 44. L_ЧЭ00306 45. L_ЧЭ00307 46. F_ЧЭ00031 47. F_ЧЭ00034 48. F_ЧЭ00038 49. H_ЧЭ00155 50. J_ЧЭ00251 51. F_ЧЭ00069-1 52. F_ЧЭ00069-18 53. F_ЧЭ00069-3 54. F_ЧЭ00069-7 55. F_ЧЭ00087 56. F_ЧЭ00068 57. H_ЧЭ00162 58. I_ЧЭ00191 59. F_ЧЭ00073 60. M_ЧЭ00362 61. M_ЧЭ00069-31 62. M_ЧЭ00332 63. M_ЧЭ00361 64. M_ЧЭ00367 65. M_ЧЭ00427 66. M_ЧЭ00432 67. M_ЧЭ00433 68. M_ЧЭ00434 69. M_ЧЭ00435 70. M_ЧЭ00436 71. M_ЧЭ00437 72. N_ЧЭ00449 73. N_ЧЭ00448 74. N_ЧЭ00452 75. N_ЧЭ00442 76. N_ЧЭ00450 77. M_ЧЭ00440 78. N_ЧЭ00446 79. N_ЧЭ00458 80. N_ЧЭ00447 81. H_ЧЭ00139 82. H_ЧЭ00140 83. H_ЧЭ00140 - 1 84. H_ЧЭ00140 - 2 85. H_ЧЭ00141 86. H_ЧЭ00141 - 1 87. H_ЧЭ00141 - 2 88. H_ЧЭ00069-17 89. H_ЧЭ00069-14 90. N_ЧЭ00453 91. N_ЧЭ00459 92. M_ЧЭ00454 93. N_ЧЭ00485 94. M_ЧЭ00441 95. M_ЧЭ00460 96. M_ЧЭ00461 97. H_ЧЭ00137-2 98. H_ЧЭ00138 99. H_ЧЭ00145 100. H_ЧЭ00146 101. H_ЧЭ00147 102. I_ЧЭ00178 103. I_ЧЭ00179 104. ЧЭ00180 105. I_ЧЭ00181 106. I_ЧЭ00182 107. I_ЧЭ00183 108. M_ЧЭ00360 109. H_ЧЭ00163 110. H_ЧЭ00161 111. L_ЧЭ00318 112. N_ЧЭ00444 113. N_ЧЭ00482 114. N_ЧЭ00489	115 проектов