



ЮгЭнергоИнжиниринг
Специализированное монтажно-наладочное управление

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4
Телефон: (861)299-71-71
Электронный адрес: smnu@powexp.ru

Рег.№ ТЦА-31/3/ОИЭР/25

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг»



Р.А. Вершинин

«10» февраля 2025 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчета об исполнении инвестиционной программы
ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года
(Договор № 14/2024 от 11.01.2024 г.)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Инженер 1 кат. ОИЭР

В.С. Гарбуз

Краснодар 2025



Оглавление

1	Время проведения экспертизы	7
2	Место проведения экспертизы	7
3	Основания для проведения экспертизы	7
4	Сведения об экспертной организации	7
5	Цель, содержание и объем экспертизы	7
6	Объекты исследования, представленные эксперту	8
7	Методика выполнения экспертизы	10
7.1	Допущения и ограничивающие условия	10
7.2	Методы отбора, анализа и обработки данных	10
	ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ	12
8	Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	12
8.1	Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»	12
8.2	Состав инвестиционной программы	14
9	Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	16
9.1	Анализ действующей нормативно–правовой базы	16
9.2	Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам	18
9.3	Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	21
9.4	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	22
9.4.1	Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	22
9.4.2	Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	23
9.4.3	Соответствие ввода основных фондов и мощностей, указанных в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	24

9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	25
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	25
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977	25
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	26
9.5.3. Проверка порядка оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых расположены строящиеся и реконструируемые объекты	26
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	26
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	27
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получения документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ	27
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	27
9.6.1. Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)	28
9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	31
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключателей).....	36
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	45
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	45
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	50
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	52
10.1 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой	52
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	52

10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	54
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	56
10.3 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	130
10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	137
11 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	140
Приложение 1. Анализ причин отклонений по вводу в эксплуатацию объектов энергетики	141

Обозначения

Заказчик – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ».

Исполнитель – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «Специализированное монтажно-наладочное управление «ЮгЭнергоИнжиниринг», заключившая договор возмездного оказания услуг на проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы Заказчика.

Заключение – заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ».

Инвестиции – совокупность долговременных затрат финансовых, трудовых, материальных ресурсов с целью увеличения накоплений и получения прибыли.

Инвестиционная деятельность – вложение инвестиций и осуществление практических действий, обеспечивающих достижение стратегических целей Общества, получение прибыли и (или) достижение иных полезных эффектов.

Инвестиционный проект – объект инвестиционной деятельности, имеющий обоснование экономической или иной целесообразности (включая повышение надежности работы и развития электрической сети, безопасность функционирования электрической сети, выдача мощности электростанций и обеспечение технологического присоединения потребителей), объемов и сроков осуществления капитальных вложений, в том числе необходимая проектная документация, разработанная в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также описание практических действий по осуществлению инвестиций.

Технологическое присоединение потребителей – это услуга, оказываемая сетевой организацией для подключения энергопринимающих устройств юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям.

Капитальные вложения – это реальные инвестиции (вложения) в основной капитал (основные фонды), в том числе затраты на новое строительство, на расширение, реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий, приобретение машин, оборудования, проектно-изыскательские работы и другие затраты.

Инвестиционная программа Общества – совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых Обществом инвестиционных проектов, их основных характеристик и объемов финансирования. Инвестиционная программа составляется на период, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности долгосрочного периода регулирования Общества. Инвестиционная программа формируется с учетом нормативных правовых актов Российской Федерации и утверждается в соответствии с законодательством Российской Федерации. В инвестиционную программу Общества включаются инвестиционные проекты, обосновывающие материалы по которым подготовлены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Период, подлежащий технологическому и ценовому аудиту отчетов о реализации инвестиционной программы – 3 квартал 2024 года.

Сценарные условия – требования к формированию инвестиционной программы Общества, включающие перечень критериев и алгоритм отбора проектов, утвержденные в установленном порядке.

Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ИП	Инвестиционная программа
ТЦА отчетов	Технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы, проводимый в соответствии с действующим законодательством и Методическими рекомендациями
ПСД	Проектно–сметная документация
СМР	Строительно–монтажные работы
ЛЭП	Линия электропередачи
Г1111, Г1112	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с дифференциацией мощности
ПКР	Программа комплексного развития

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1 Время проведения экспертизы

Экспертиза проводилась в период с 14.11.2024 г. по 10.02.2025 г.

2 Место проведения экспертизы

Экспертиза проводилась по адресу: Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

3 Основания для проведения экспертизы

Экспертиза проведена на основании договора № 14/2024 от 11.01.2024 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы в 2024 году.

4 Сведения об экспертной организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Специализированное монтажно-наладочное управление «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Фактический адрес: 350089 г. Краснодар, проспект Чекистов, 8/4.

Руководитель организации: Генеральный директор Вершинин Роман Александрович.

5 Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение директив Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 № 1752п–П13 (далее – Директивы) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002–р, в соответствии требованиям п. 1.1.1 – 1.4 Директивы.

Проведение ТЦА отчета ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года включает:

- проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;
- проверку достижения плановых значений количественных показателей и

целевых показателей;

- проверку достоверности информации, содержащейся в отчетах;
- оценку эффективности реализации инвестиционной программы, в том числе анализ причин и обоснованности отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, количественных показателей от их плановых значений и значений целевых показателей, превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

6 Объекты исследования, представленные эксперту

На технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года со стороны ПАО «Россети Северный Кавказ» представлены следующие документы:

- паспорта инвестиционных проектов (402 паспорта);
- заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 2 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана закупок;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики, в том числе по источникам финансирования инвестиционной программы (квартальный);
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный) за 3 квартал 2024 года;
- 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 за 3 квартал 2024 года;
- первичная документация, предоставленная Заказчиком по запросу Исполнителя.

Экспертная организация отмечает, что запрашиваемые дополнительные материалы, необходимые для подготовки Заключения о проведении технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года, получены в полном объеме.

7 Методика выполнения экспертизы

7.1 Допущения и ограничивающие условия

Данное заключение действительно только для цели ответа на поставленные перед экспертами вопросы по состоянию на дату подготовки заключения.

При проведении настоящей экспертизы эксперты опирались на исходные данные, поступившие от Заказчика экспертных работ. Ответственность за достоверность исходных данных несет Заказчик экспертных работ.

7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных

Для целей ТЦА отчетов о реализации ИП целесообразно использовать один из двух методов анализа и обработки исходных данных:

- сплошная проверка;
- анализ и обработка исходных данных на основе аудиторской выборки (международных стандартов аудита 530 «Аудиторская выборка», Приложение № 21 к приказу Министерства финансов Российской Федерации от 09.01.2019 № 2н).

При этом использование правил международных стандартов аудита 530 «Аудиторская выборка» выполняется с учетом следующих вариантов:

1) стратификация всех инвестиционных проектов в соответствии с группами, определенными Приказом Минэнерго № 320, и применение различных способов выборки к каждой группе, а именно:

- группы, не предполагающие строительно–монтажные работы, анализируются с применением метода статистической выборки;
- группы, предусматривающие СМР, анализируются с применением метода нестатистической выборки.

2) нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов, при этом в выборку попадают инвестиционные проекты, которые удовлетворяют хотя бы одному из следующих условий:

а) выявлено отклонение объема финансирования и/или освоения по мероприятию за отчетный период от инвестиционной программы, утвержденной на соответствующий период;

б) выполнение мероприятие завершено в отчетном периоде, что отражено в паспорте мероприятия;

в) мероприятия, по которым утверждены количественные показатели.

В целях проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года применяется нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов. Нестатистическая выборка по технологическому и ценовому аудиту инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» включает в себя все инвестиционные проекты, которые отвечают хотя бы одному из условий, рассмотренных выше.

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах

8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»

Инвестиционная программа ПАО «Россети Северный Кавказ» утверждена приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2022 № 33@».

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на 2024 год.

№ п/п	Наименование показателя	2024
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	5 790,44
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	4 921,59
1.1.	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	52,79
	110 кВ	42,54
	35 кВ	0,00
	10 кВ	10,25
	6 кВ	0,00
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	39,20
	110 кВ	28,40
	35 кВ	9,35
	10 кВ	1,45
	6 кВ	0,00
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	16,86
	110 кВ	11,38
	35 кВ	0,00
	10 кВ	2,73
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	2,75
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	118,14
	110 кВ	1,66
	35 кВ	2,24
	10 кВ	107,54
	6 кВ	6,52
	0,4 кВ	0,18
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	2,88
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	23,40

№ п/п	Наименование показателя	2024
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	110,16
1.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	нд
1.2.	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	66,57
	110 кВ	37,60
	35 кВ	16,96
	10 кВ	8,01
	6 кВ	4,00
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	721,49
	110 кВ	11,50
	35 кВ	8,89
	10 кВ	206,54
	6 кВ	3,72
	0,4 кВ	490,84
1.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00000
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,00000
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	0,00
1.4.	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	47,00
1.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	0,00
1.5.	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	2176,03
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	310,15
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	0,00
1.6.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	
1.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	0,00
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	162,70
1.7.	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
1.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00

8.2 Состав инвестиционной программы

В соответствии с пп. «н» п. 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:

- отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
 - введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
 - объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
 - объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
 - стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
 - значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
 - отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
 - отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
 - паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24

«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», по состоянию на отчетную дату;

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» информация, указанная в подпункте «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год. Информация, указанная в абзацах втором – десятом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем XML-документов, опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»). Информация, указанная в абзаце одиннадцатом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об

утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

ПАО «Россети Северный Кавказ» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 14.11.2024 размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 3 квартал 2024 года в объеме, соответствующем требованиям законодательства.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что ПАО «Россети Северный Кавказ» соблюдены законодательные требования к объему и срокам раскрытия отчетной информации о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года.

9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций

9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы

В настоящее время действуют следующие нормативно–правовые акты, регламентирующие инвестиционную деятельность сетевых организаций:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике», далее – Федеральный закон № 35–ФЗ;

- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39–ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», далее – Федеральный закон № 39–ФЗ;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Постановление № 977;

– постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», далее – Постановление № 24;

– постановление Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 (ред. от 29.07.2023) О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Постановление № 923;

– приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 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 «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 отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах», далее – Приказ № 320;

– приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», далее – Приказ № 177;

– приказ Минэнерго РФ от 26.09.2011 № 418 «Об утверждении формы акта о результатах проверки хода реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее – Приказ № 418;

– приказ Минэнерго России от 10.06.2014 № 346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», далее – Приказ № 346;

– приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»,

далее – Приказ № 1256;

– приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», далее – Приказ № 310;

– приказ Минэнерго России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов», далее – Приказ № 10;

– стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511–р;

– распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 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 № 2002–р;

– директивы Правительства РФ по вопросу проведения технологического и ценового аудита № 1752п–П13 от 16.03.2017.

Указанные нормативно–правовые акты устанавливают основные требования к порядку разработки, утверждения и формированию отчетной информации по инвестиционным программам в электроэнергетике.

9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» отчет по инвестиционной программе подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной

подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год. Официальным сайтом в сети «Интернет» для размещения вышеуказанной информации является сайт <https://invest.gosuslugi.ru>. На указанном сайте в соответствии с пунктом 19 (1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением № 977, Минкомсвязь России разместило сообщение об обеспечении начиная с 21.06.2017 на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно–телекоммуникационной сети Интернет по адресу invest.gosuslugi.ru (далее – официальный сайт invest.gosuslugi.ru) возможности раскрытия информации об отчетах о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Минэнерго России и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, предусмотренной стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Отчет ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года в полном объеме размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 14.11.2024. Информация раскрыта в форме электронных документов и подписана электронной цифровой подписью. Таким образом, ПАО «Россети Северный Кавказ» соблюдены требования к порядку и срокам размещения отчета об инвестиционной программе за 3 квартал 2024 года. Анализ состава раскрытой ПАО «Россети Северный Кавказ» информации об отчете о реализации инвестиционной программы на предмет соответствия законодательству, а именно формам, утвержденным Приказом Минэнерго России № 320, за 3 квартал 2024 года представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ раскрытой информации на соответствие законодательству

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:		
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов	Приложение (форма) № 14 Приложение (форма) № 15 Приложение (форма) № 16	
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 10 Приложение (форма) № 11 Приложение (форма) № 12 Приложение (форма) № 17	
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 13	
1.4.	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Приложение (форма) № 18 Приложение (форма) № 19	
1.5.	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	Приложение «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»	
2.	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок	
3.	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	Приложение (форма) № 20	
4.	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления №24, по состоянию на отчетную дату;	Паспорта инвестиционных проектов по каждому мероприятию (340 шт.)	Форма официально не утверждена, однако в целом соответствует пункту 27 Постановления №24

Отчет о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года, опубликованный ПАО «Россети Северный Кавказ», в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

Информация, указанная в абзацах втором – пятнадцатом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации (указанные электронные документы формируются сетевой организацией на основе их шаблонов и (или) описаний схем XML–документов, опубликованных на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети «Интернет»). Информация, указанная в подпункте «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

При раскрытии информации ПАО «Россети Северный Кавказ» руководствовалось формами, которые утверждены Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320.

Таблица 3 – Анализ раскрытой информации на соответствие приказу Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 320	Примечание
10	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
13	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 320	Примечание
14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)	Соответствует	-
15	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)	Соответствует	-
16	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)	Соответствует	-
17	Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
19	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)	Соответствует	-
20	Отчет об использовании финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)	Соответствует	-

Отчет о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года, опубликованный ПАО «Россети Северный Кавказ», по формальным признакам в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

9.4 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

9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации

Анализ достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Северный Кавказ». Результаты проверки информации представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	1 709,04
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	937,82
Подтверждено, млн. руб.	937,82

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированного отчета «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» за 3 квартал 2024 года, достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Северный Кавказ».

С целью подтверждения достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов (Форма 11), экспертами сделан запрос информации у ПАО «Россети Северный Кавказ», подтверждающий распределение объемов финансирования инвестиционных проектов по источникам финансирования.

Таблица 5 – Результаты анализа отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов

Показатель	Форма 11
Всего по отчету, млн. руб.	4 742,80
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	2 468,00
Подтверждено, млн. руб.	2 468,00

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных Формы 11 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)».

9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации

Анализ достоверности отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам,

запрошенным у ПАО «Россети Северный Кавказ». Результаты проверки информации представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	1 400,27
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	772,71
Подтверждено, млн. руб.	772,71

По результатам проверенной информации у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных Формы 12 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

9.4.3 Соответствие ввода основных фондов и мощностей, указанных в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации

Анализ достоверности отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Северный Кавказ».

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	1 204,09
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	638,72
Подтверждено, млн. руб.	638,72

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 13		Форма 14		Форма 15	
	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	Отчет об исполнении плана ввода трансформаторов, МВА	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	Ввод протяженности ЛЭП, км	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА
Всего по отчету	167,64	49,70	167,64	49,70	167,64	49,70
Проверено по результатам выборки	122,73	0,84	167,64	49,70	167,64	49,70
Подтверждено	122,73	0,84	167,64	49,70	167,64	49,70

По результатам проверенной информации с применением аудиторской

выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчетных Форм 13, 14 и 15.

9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации

В ходе ТЦА выполнен анализ достоверности информации, указанной в отчете об исполнении плана закупок за 3 квартал 2024 года, на соответствие документам (протоколам), имеющимся в свободном доступе.

Анализ проводился методом сплошной проверки. По результатам проверки установлено полное соответствие данных, представленных в отчете об исполнении плана закупок по инвестиционным проектам (групп ИП), информации, опубликованной на сайте: <https://zakupki.gov.ru/>.

Таблица 9 – Результаты проверки отчета об исполнении плана закупок ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года

Критерий	Сумма, тыс. руб. (с НДС)
Общая сумма договоров за 3 квартал 2024 года, отраженных в отчете об исполнении плана закупок	1 172 474,52
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	631 866,56
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2024 года (имеются протоколы)	631 866,56

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, установлено полное соответствие информации, отраженной в Отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок, информации, указанной в Итоговых протоколах.

9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций

9.5.1. Проверка требований Постановления № 977

В соответствии с Методическими рекомендациями по проведению ТЦА, утвержденными распоряжением Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002–р, проведение ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы включает проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, в части согласования инвестиционной программы с СИПР.

По результатам проверки, фактического исполнения мероприятий, выполнение которых обусловлено СИПР, не зафиксировано.

9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования

Экспертами сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе.

По информации, полученной от Заказчика, инвестиционная программа не синхронизировалась с ПКР.

9.5.3. Проверка порядка оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых расположены строящиеся и реконструируемые объекты

С целью подтверждения соблюдения требования законодательства, экспертами проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты.

Экспертной организации предоставлены следующие документы:

– свидетельство о государственной регистрации права собственности в отношении объекта недвижимости, кадастровый номер: 07:11:01:00326:001.

По результатам анализа предоставленной информации, можно сделать вывод о соблюдении ПАО «Россети Северный Кавказ» требований законодательства, предъявляемых к оформлению земельных участков в ходе инвестиционной деятельности сетевых организаций.

9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство

По запросу экспертной организации, для подтверждения порядка соблюдения требований законодательства, Заказчиком Разрешение на строительство от 20.02.2023 № РФ075101012023-0007 объекта: «ВЛ 110кВ ПС 110кВ «ЦРУ», выданное Местной администрацией городского поселения Тырныауз Эльбрусского муниципального района – Кабардино-Балкарской Республики.

По результатам проверки предоставленной информации, можно сделать вывод о соблюдении ПАО «Россети Северный Кавказ» требований законодательства,

предъявляемых к оформлению разрешений в ходе инвестиционной деятельности сетевых организаций.

9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)

В ходе ТЦА, по групповым мероприятиям (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего) и (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего) предоставлены уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию, а так же разрешения на допуск в эксплуатацию. По результатам проверки информации, представленной Заказчиком, сделан вывод, что процедура ввода в эксплуатацию соответствует всем требованиям и нормам законодательства.

9.5.6. Проверка соблюдения порядка получения документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ

По результатам проверки мероприятия, по которым необходимо согласование технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ, отсутствуют.

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

Приказом № 177 утверждены методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций. Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» утверждены приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@.

Существующие форматы отчетов о реализации инвестиционной программы предусматривают отдельный отчет, в котором приводятся количественные показатели – форма № 18 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы».

Для целей проверки достижения плановых значений количественных показателей экспертами выполнен расчет по каждому мероприятию.

9.6.1. Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

- показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;
- показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;
- показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения

Таблица 10 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_inf43	42,535	0	0	-
Итого	1	42,54	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_stf00074	0	2,5	2,5	-
Итого	1	0,00	2,50	2,50	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_stf00535	0,5	0	0	-
	G_inf11	9,75	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_stf00768_24	0	0,06	0,06	-
	O_stf00763_24	0	0,06	0,06	-
	O_stf00761_24	0	0,09	0,09	-
	O_stf00765_24	0	0,09	0,09	-
	O_stf00770_24	0	0,135	0,135	-
	O_stf00764_24	0	0,015	0,015	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
	O_stf00769_24	0	0,04	0,04	-
	O_stf00762_24	0	0,1	0,1	-
	O_stf00767_24	0	0,037	0,037	-
	O_stf00766_24	0	0,037	0,037	-
Итого	12	10,25	0,66	0,66	6,48

Таблица 11 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf202	9,7	0	0	-
	K_KBF105	3,7	0	0	-
	K_stf00049	15	15	15	100
Итого	3	28,40	15,00	15,00	52,82
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_stf00592	0,4	0	0	-
	N_stf00605	0,15	0	0	-
	N_stf00601	0,53	0	0	-
	N_stf00598	0,4	0	0	-
	N_stf00599	0,47	0	0	-
	N_stf00560	7,4	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_kchf144_24	0	0,63	0,63	-
Итого	7	9,35	0,63	0,63	6,74
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г41112	0,71	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	2,57	2,57	-
	Г11112	0,00	4,84	4,84	-
	N_stf00592	0,00	0,40	0,40	-
	O_stf00750_24	0,00	0,15	0,15	-
	N_stf00599	0,00	0,47	0,47	-
	O_stf00662_24	0,00	0,15	0,15	-
	Г31111	0,00	0,16	0,16	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
	Г31112	0,00	0,42	0,42	-
	N_sof275	0,00	0,38	0,38	-
	O_sof323_24	0,00	0,25	0,25	-
	Г51111	0,00	1,35	1,35	-
	Г51112	0,00	0,44	0,44	-
	N_kchf137	0,00	0,40	0,40	-
	O_kchf145_24	0,00	0,65	0,65	-
	O_kchf151_24	0,00	0,40	0,40	-
	O_inf116	0,00	1,25	1,25	-
	O_inf125_24	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	Г41111	0,74	0,03	0,03	3,38
Итого	19	1,45	14,56	14,56	1 002,62
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г41111	0	0,2	0,2	-
	Г41112	0	0,25	0,25	-
Итого	2	0,00	0,45	0,45	-

Таблица 12 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов, с дифференциацией по уровням напряжения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	M_dagf202	6,3	0	0	-
	K_KBF105	6,3	0	0	-
	K_stf00049	25	25	25	100
Итого	3	37,60	25,00	25,00	66,49
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_stf00558	4	0	0	-
	N_stf00605	0,1	0	0	-
	N_stf00601	0,1	0	0	-
	N_stf00599	0,16	0	0	-
	N_stf00560	12,6	0	0	-
Итого	5	16,96	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_stf00535	0,88	0	0	-
	Г31111	1,2	0	0	-
	Г31112	0,32	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_stf00750_24	0	0,25	0,25	-
	N_stf00599	0	0,16	0,16	-
	O_stf00662_24	0	0,1	0,1	-
	O_stf00768_24	0	0,1	0,1	-
	O_stf00763_24	0	0,1	0,1	-
	O_stf00761_24	0	0,16	0,16	-
	O_stf00765_24	0	0,16	0,16	-
	O_stf00770_24	0	0,025	0,025	-
	O_stf00764_24	0	0,025	0,025	-
	O_stf00769_24	0	0,06	0,06	-
	O_stf00762_24	0	0,06	0,06	-
	O_stf00767_24	0	0,063	0,063	-
	O_stf00766_24	0	0,063	0,063	-
	N_sof275	0	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	Г11111	1,435054	0,15	0,15	10,45
	Г11112	4,1787985	0,939	0,939	22,47
Итого	19	8,01	2,67	2,67	33,25
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_sof296	2	0	0	-
	N_sof297	2	0	0	-
Итого	2	4,00	0,00	0,00	0,00

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

— показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;

— показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с

дифференциацией по уровням напряжения;

– показатель замены протяженности линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения.

Таблица 13 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	G_inf15	7,36	0,00	0,00	-
	K_inf43	4,02	0,00	0,00	-
Итого	2	11,38	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_stf00074	0,00	0,10	0,10	-
	O_stf00756_24	0,00	2,82	2,82	-
	G_inf15	0,00	3,07	3,07	-
	M_Che449_22	0,00	5,41	5,41	-
Итого	4	0,00	11,39	11,39	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_stf00535	0,70	0,00	0,00	-
	M_dagf210_21	0,63	0,00	0,00	-
	M_dagf209_21	1,40	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_stf00645_23	0,00	0,46	0,46	-
	G_inf15	0,00	1,45	1,45	-
Итого	5	2,73	1,91	1,91	70,17
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf210_21	1,72	0,00	0,00	-
	M_dagf209_21	1,02	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_inf126_24	0,00	0,43	0,43	-
	O_inf127_24	0,00	0,61	0,61	-
Итого	4	2,75	1,04	1,04	37,89

Таблица 14 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_KBF133	0,00	8,56	8,56	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	N_KBF152	1,66	1,71	1,71	-
Итого	2	1,66	10,27	10,27	618,55
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_stf00592	0,02	0,00	0,00	-
	N_stf00596	0,10	0,00	0,00	-
	N_stf00560	2,12	0,00	0,00	-
Итого	3	2,24	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_dagf276	1,90	0,00	0,00	-
	N_dagf278	0,18	0,00	0,00	-
	N_dagf280	4,26	0,00	0,00	-
	N_dagf281	2,00	0,00	0,00	-
	N_dagf282	0,35	0,00	0,00	-
	N_dagf283	0,20	0,00	0,00	-
	N_dagf284	0,30	0,00	0,00	-
	N_dagf285	0,05	0,00	0,00	-
	N_dagf286	0,30	0,00	0,00	-
	N_dagf287	4,45	0,00	0,00	-
	N_sof241	0,01	0,00	0,00	-
	N_kchf122	17,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11112	0,00	6,16	6,16	-
	N_stf00592	0,00	0,71	0,71	-
	N_stf00595	0,00	0,01	0,01	-
	M_stf00543_22	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00685_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_stf00752_24	0,00	0,10	0,10	-
	O_stf00674_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_dagf333_24	0,00	6,20	6,20	-
	Г31111	0,00	0,50	0,50	-
	Г31112	0,00	2,22	2,22	-
	N_sof256	0,00	0,01	0,01	-
	N_sof278	0,00	0,01	0,01	-
	O_sof329_24	0,00	0,03	0,03	-
	Г51111	0,00	1,92	1,92	-
	Г51112	0,00	0,43	0,43	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
	O_kchf150_24	0,00	0,80	0,80	-
	N_kchf139_23	0,00	1,00	1,00	-
	O_inf116	0,00	0,17	0,17	-
	O_inf125_24	0,00	0,07	0,07	-
	O_inf114_23	0,00	1,14	1,14	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	Г11111	7,31	5,45	5,45	74,54
	M_dagf172	9,40	0,26	0,26	2,77
	M_dagf230	0,50	0,38	0,38	76,00
	N_dagf279	1,60	0,93	0,93	58,25
	Г41111	34,00	2,14	2,14	6,29
	Г41112	17,03	0,00	0,00	0,02
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	N_dagf277	5,15	7,62	7,62	147,95
	N_inf110	1,55	3,06	3,06	197,42
Итого	40	107,54	41,35	41,35	38,45
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf178	6,00	0,00	0,00	-
	M_dagf181	0,50	0,00	0,00	-
	N_sof295	0,02	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_dagf334_24	0,00	0,64	0,64	-
	L_KBF133	0,00	0,02	0,02	-
	Г41111	0,00	1,09	1,09	-
	Г41112	0,00	0,16	0,16	-
	O_sof321_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_sof324_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_sof310	0,00	1,02	1,02	-
	O_sof315	0,00	0,01	0,01	-
Итого	11	6,52	2,98	2,98	45,64
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_sof197	0,18	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	47,15	47,15	-
	Г11112	0,00	1,92	1,92	-
	N_stf00592	0,00	0,01	0,01	-
	Г31111	0,00	5,96	5,96	-
	Г31112	0,00	0,70	0,70	-
	Г41111	0,00	8,67	8,67	-
	Г41112	0,00	1,17	1,17	-
	O_sof307	0,00	0,54	0,54	-
	Г51111	0,00	16,19	16,19	-
	Г51112	0,00	0,85	0,85	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
	Г61111	0,00	0,53	0,53	-
Итого	12	0,18	83,69	83,69	46 494,44

Таблица 15 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи, а также степень их достижения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_KBF133	11,50	0,00	0,00	-
Итого	1	11,50	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_stf00604	1,30	0,00	0,00	-
	N_stf00592	0,70	0,00	0,00	-
	N_stf00595	0,04	0,00	0,00	-
	N_stf00601	3,70	0,00	0,00	-
	N_stf00598	0,25	0,00	0,00	-
	N_stf00608	2,90	0,00	0,00	-
Итого	6	8,89	0,00	0,00	-
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г11111	20,95	0,00	0,00	-
	Г11112	9,93	0,00	0,00	-
	M_stf00531	18,99	0,00	0,00	-
	M_stf00535	10,00	0,00	0,00	-
	Г21111	40,00	0,00	0,00	-
	Г21112	10,00	0,00	0,00	-
	M_dagf230	0,50	0,00	0,00	-
	M_dagf210_21	2,59	0,00	0,00	-
	M_dagf209_21	12,33	0,00	0,00	-
	Г31111	6,00	0,00	0,00	-
	Г31112	1,20	0,00	0,00	-
	N_kchf137	1,20	0,00	0,00	-
	I_inf38	72,84	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_stf00645_23	0,00	0,69	0,69	-
	O_stf00754_24	0,00	0,35	0,35	-
	O_stf00753_24	0,00	0,05	0,05	-
	O_sof326_24	0,00	0,31	0,31	-
	N_sof304_23	0,00	0,33	0,33	-
Итого	18	206,54	1,73	1,73	0,84
Уровень напряжения 6 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf178	1,22	0,00	0,00	-
	M_dagf181	1,00	0,00	0,00	-
	N_dagf294	1,50	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_KBF133	0,00	2,84	2,84	-
	O_sof328_24	0,00	0,16	0,16	-
	O_sof330_24	0,00	0,55	0,55	-
Итого	6	3,72	3,55	3,55	95,43
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf210_21	12,14	0,00	0,00	-
	M_dagf209_21	190,43	0,00	0,00	-
	I_sof161	208,57	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	6,54	6,54	-
	Г11112	0,00	0,35	0,35	-
	O_stf00753_24	0,00	0,04	0,04	-
	O_sof328_24	0,00	0,05	0,05	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_kchf47	79,70	84,22	84,22	105,67
Итого	8	490,84	91,21	91,21	18,58

9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключателей)

Показатель замены выключателей в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели)

В ходе аудита проверены мероприятия, в отношении которых количественные показатели имеют стоимостное выражение (финансовые показатели):

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение предписаний органов исполнительной власти;

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики.

Таблица 16 – Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_dagf296	10,29	0,00	0,00	-
	N_dagf297	10,29	0,00	0,00	-
	M_sof207	1,03	0,00	0,00	-
	M_sof208	4,15	0,00	0,00	-
	N_sof252	4,58	0,00	0,00	-
	N_sof253	1,72	0,00	0,00	-
	N_sof254	0,84	0,00	0,00	-
	N_sof259	0,86	0,00	0,00	-
	N_sof261	0,87	0,00	0,00	-
	N_sof262	11,25	0,00	0,00	-
	N_sof269	0,76	0,00	0,00	-
	L_sof166	20,19	0,00	0,00	-
	M_sof239	2,52	0,00	0,00	-
	N_sof242	0,86	0,00	0,00	-
	N_sof243	0,86	0,00	0,00	-
	N_sof244	1,21	0,00	0,00	-
	N_sof247	0,05	0,00	0,00	-
	N_sof248	6,06	0,00	0,00	-
	N_sof249	1,07	0,00	0,00	-
	N_sof251	0,86	0,00	0,00	-
	N_sof258	0,89	0,00	0,00	-
	N_sof263	1,08	0,00	0,00	-
	N_sof264	0,86	0,00	0,00	-
	N_sof266	0,84	0,00	0,00	-
	N_sof274	0,05	0,00	0,00	-
	N_sof277	0,05	0,00	0,00	-
	N_sof279	1,12	0,00	0,00	-
	N_sof280	19,62	0,00	0,00	-
	F_prj_109104_12325	61,56	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	170,33	170,33	-
	Г11112	0,00	187,00	187,00	-
	O_stf00653	0,00	1,09	1,09	-
	N_stf00730_23	0,00	2,37	2,37	-
	M_stf00520	0,00	0,03	0,03	-
	N_stf00548	0,00	13,18	13,18	-
	N_stf00554	0,00	0,74	0,74	-
	O_stf00755_24	0,00	0,13	0,13	-
	O_stf00781_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00782_24	0,00	0,02	0,02	-
	K_stf00049	0,00	142,96	142,96	-
	K_stf00392	0,00	2,29	2,29	-
	N_stf00558	0,00	3,34	3,34	-
	N_stf00592	0,00	3,83	3,83	-
	N_stf00595	0,00	0,64	0,64	-
	N_stf00605	0,00	4,04	4,04	-
	N_stf00556	0,00	0,06	0,06	-
	N_stf00557	0,00	0,02	0,02	-
	N_stf00550	0,00	2,32	2,32	-
	J_stf00107	0,00	0,01	0,01	-
	K_stf00377	0,00	0,60	0,60	-
	M_stf00491	0,00	6,87	6,87	-
	N_stf00607	0,00	0,20	0,20	-
	O_stf00747_24	0,00	0,80	0,80	-
	O_stf00750_24	0,00	0,56	0,56	-
	M_stf00543_22	0,00	0,05	0,05	-
	N_stf00559	0,00	2,72	2,72	-
	N_stf00555	0,00	0,02	0,02	-
	J_stf00034	0,00	16,75	16,75	-
	L_stf00478	0,00	0,23	0,23	-
	M_stf00493	0,00	0,52	0,52	-
	N_stf00561	0,00	2,66	2,66	-
	N_stf00603	0,00	2,62	2,62	-
	N_stf00602	0,00	2,65	2,65	-
	M_stf00515	0,00	9,21	9,21	-
	N_stf00552	0,00	10,07	10,07	-
	N_stf00553	0,00	9,43	9,43	-
	N_stf00599	0,00	2,32	2,32	-
	N_stf00608	0,00	2,96	2,96	-
	O_stf00685_24	0,00	0,07	0,07	-
	O_stf00752_24	0,00	5,57	5,57	-
	O_stf00674_24	0,00	0,69	0,69	-
	O_stf00675_24	0,00	0,03	0,03	-
	O_stf00680_24	0,00	0,04	0,04	-
	O_stf00650_24	0,00	0,54	0,54	-
	O_stf00691_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_stf00774_24	0,00	0,15	0,15	-
	O_stf00780_24	0,00	1,52	1,52	-
	O_stf00662_24	0,00	0,14	0,14	-
	O_stf00776_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00778_24	0,00	0,06	0,06	-
	O_stf00779_24	0,00	0,05	0,05	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	N_stf00560	0,00	161,61	161,61	-
	O_stf00763_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00761_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00770_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_stf00764_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00769_24	0,00	0,01	0,01	-
	O_stf00762_24	0,00	0,01	0,01	-
	F_prj_109105_11745	0,00	3,48	3,48	-
	F_prj_109105_11727	0,00	8,50	8,50	-
	M_stf00531	0,00	0,10	0,10	-
	N_stf00732_23	0,00	1,13	1,13	-
	J_stf00074	0,00	39,16	39,16	-
	N_stf00645_23	0,00	0,08	0,08	-
	M_stf00536	0,00	0,06	0,06	-
	G_stf00029	0,00	0,59	0,59	-
	M_stf00532	0,00	0,09	0,09	-
	N_stf00624_23	0,00	0,08	0,08	-
	O_stf00756_24	0,00	4,84	4,84	-
	O_stf00754_24	0,00	1,75	1,75	-
	O_stf00753_24	0,00	0,05	0,05	-
	O_stf00718	0,00	0,60	0,60	-
	O_stf00719	0,00	0,93	0,93	-
	O_stf00721	0,00	0,99	0,99	-
	M_stf00533	0,00	0,21	0,21	-
	O_stf00775_24	0,00	0,01	0,01	-
	M_stf00535	0,00	5,35	5,35	-
	I_stf00001_17	0,00	0,07	0,07	-
	I_stf00002_17	0,00	0,16	0,16	-
	N_stf00574	0,00	0,01	0,01	-
	N_stf00729_23	0,00	15,52	15,52	-
	K_stf00127	0,00	5,98	5,98	-
	N_stf00575	0,00	0,96	0,96	-
	N_stf00600	0,00	12,60	12,60	-
	O_stf00742	0,00	0,71	0,71	-
	O_stf00740	0,00	2,28	2,28	-
	O_stf00741	0,00	0,64	0,64	-
	O_stf00758_24	0,00	1,00	1,00	-
	Г21111	0,00	72,58	72,58	-
	Г21112	0,00	30,20	30,20	-
	M_dagf172	0,00	92,78	92,78	-
	M_dagf178	0,00	127,00	127,00	-
	M_dagf230	0,00	3,21	3,21	-
	N_dagf276	0,00	0,03	0,03	-
	N_dagf277	0,00	18,58	18,58	-
	N_dagf278	0,00	0,04	0,04	-
	N_dagf279	0,00	3,50	3,50	-
	N_dagf280	0,00	0,52	0,52	-
	N_dagf281	0,00	0,20	0,20	-
	N_dagf282	0,00	0,09	0,09	-
	N_dagf283	0,00	0,02	0,02	-
	N_dagf284	0,00	0,03	0,03	-
	N_dagf285	0,00	0,04	0,04	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	N_dagf286	0,00	0,27	0,27	-
	N_dagf287	0,00	0,06	0,06	-
	N_dagf289	0,00	0,01	0,01	-
	O_dagf333_24	0,00	19,64	19,64	-
	O_dagf334_24	0,00	3,78	3,78	-
	O_dagf335_24	0,00	0,69	0,69	-
	O_dagf336_24	0,00	0,69	0,69	-
	M_dagf202	0,00	48,71	48,71	-
	O_dagf340_24	0,00	2,55	2,55	-
	O_dagf324	0,00	1,79	1,79	-
	F_prj_109106_6554	0,00	0,03	0,03	-
	I_dagf2_18	0,00	50,08	50,08	-
	I_dagf5_18	0,00	65,74	65,74	-
	N_dagf214_22	0,00	10,45	10,45	-
	N_dagf215_22	0,00	8,62	8,62	-
	N_dagf216_22	0,00	6,22	6,22	-
	N_dagf217_22	0,00	6,32	6,32	-
	N_dagf218_22	0,00	26,00	26,00	-
	N_dagf219_22	0,00	17,23	17,23	-
	N_dagf220_22	0,00	11,59	11,59	-
	N_dagf221_22	0,00	11,02	11,02	-
	N_dagf222_22	0,00	3,00	3,00	-
	N_dagf223_22	0,00	20,06	20,06	-
	N_dagf224_22	0,00	16,39	16,39	-
	N_dagf225_22	0,00	2,77	2,77	-
	N_dagf226_22	0,00	2,77	2,77	-
	N_dagf227_22	0,00	13,18	13,18	-
	N_dagf228_22	0,00	17,99	17,99	-
	N_dagf302_23	0,00	0,14	0,14	-
	N_dagf301_23	0,00	0,16	0,16	-
	N_dagf300_23	0,00	0,20	0,20	-
	N_dagf303_23	0,00	0,23	0,23	-
	N_dagf304_23	0,00	0,30	0,30	-
	N_dagf305_23	0,00	0,14	0,14	-
	N_dagf306_23	0,00	0,14	0,14	-
	N_dagf307_23	0,00	0,14	0,14	-
	N_dagf308_23	0,00	0,23	0,23	-
	M_dagf210_21	0,00	18,24	18,24	-
	M_dagf132	0,00	4,30	4,30	-
	M_dagf138	0,00	9,79	9,79	-
	M_dagf140	0,00	9,63	9,63	-
	M_dagf266	0,00	0,20	0,20	-
	M_dagf267	0,00	0,20	0,20	-
	M_dagf127	0,00	114,87	114,87	-
	M_dagf126	0,00	29,41	29,41	-
	M_dagf133	0,00	109,94	109,94	-
	M_dagf137	0,00	10,42	10,42	-
	M_dagf139	0,00	12,65	12,65	-
	M_dagf141	0,00	12,87	12,87	-
	M_dagf142	0,00	12,66	12,66	-
	M_dagf150	0,00	0,27	0,27	-
	M_dagf151	0,00	0,27	0,27	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	M_dagf152	0,00	0,25	0,25	-
	M_dagf153	0,00	1,59	1,59	-
	M_dagf143	0,00	14,32	14,32	-
	M_dagf129	0,00	40,40	40,40	-
	M_dagf130	0,00	33,05	33,05	-
	M_dagf131	0,00	41,67	41,67	-
	M_dagf136	0,00	18,04	18,04	-
	E_prj_109106_49653	0,00	15,97	15,97	-
	O_dagf331	0,00	12,92	12,92	-
	K_dagf69_20	0,00	48,11	48,11	-
	Г31111	0,00	48,02	48,02	-
	Г31112	0,00	21,70	21,70	-
	N_KBF152	0,00	29,66	29,66	-
	N_KBF167	0,00	3,34	3,34	-
	L_KBF133	0,00	159,11	159,11	-
	N_KBF166_23	0,00	0,05	0,05	-
	M_KBF148	0,00	364,60	364,60	-
	M_KBF147	0,00	228,38	228,38	-
	H_prj_109102_50252_18	0,00	22,00	22,00	-
	Г41111	0,00	43,02	43,02	-
	Г41112	0,00	35,28	35,28	-
	M_sof203	0,00	-0,19	-0,19	-
	N_sof267	0,00	6,65	6,65	-
	N_sof297	0,00	0,11	0,11	-
	O_sof321_24	0,00	1,05	1,05	-
	N_sof272	0,00	1,50	1,50	-
	O_sof307	0,00	0,15	0,15	-
	O_sof331_24	0,00	0,25	0,25	-
	N_sof250	0,00	0,08	0,08	-
	O_sof323_24	0,00	1,85	1,85	-
	O_sof324_24	0,00	0,24	0,24	-
	O_sof312	0,00	5,17	5,17	-
	O_sof319_24	0,00	0,02	0,02	-
	O_sof310	0,00	13,48	13,48	-
	O_sof315	0,00	0,30	0,30	-
	O_sof325_24	0,00	0,24	0,24	-
	M_sof232	0,00	0,15	0,15	-
	M_sof220	0,00	0,49	0,49	-
	O_sof329_24	0,00	0,51	0,51	-
	O_sof306_24	0,00	72,57	72,57	-
	I_sof161	0,00	5,26	5,26	-
	O_sof332_24	0,00	8,75	8,75	-
	O_sof328_24	0,00	0,69	0,69	-
	O_sof330_24	0,00	0,04	0,04	-
	O_sof334_24	0,00	2,79	2,79	-
	O_sof335_24	0,00	0,29	0,29	-
	I_prj_109103_11077_18	0,00	15,93	15,93	-
	Г51111	0,00	42,79	42,79	-
	Г51112	0,00	7,20	7,20	-
	N_kchf122	0,00	38,77	38,77	-
	N_kchf137	0,00	2,20	2,20	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	O_kchf144_24	0,00	4,39	4,39	-
	O_kchf145_24	0,00	3,85	3,85	-
	K_kchf54	0,00	0,38	0,38	-
	O_kchf151_24	0,00	2,27	2,27	-
	N_kchf126	0,00	8,27	8,27	-
	O_kchf150_24	0,00	1,22	1,22	-
	N_kchf139_23	0,00	2,27	2,27	-
	L_kchf98_21	0,00	0,18	0,18	-
	I_kchf47	0,00	43,68	43,68	-
	O_kchf152_24	0,00	0,38	0,38	-
	L_kchf111_21	0,00	0,88	0,88	-
	M_kchf121_22	0,00	31,09	31,09	-
	Г61111	0,00	3,82	3,82	-
	Г61112	0,00	0,02	0,02	-
	N_inf110	0,00	15,60	15,60	-
	O_inf116	0,00	7,22	7,22	-
	O_inf125_24	0,00	1,94	1,94	-
	O_inf114_23	0,00	7,35	7,35	-
	I_inf38	0,00	5,88	5,88	-
	G_inf11	0,00	-8,80	-8,80	-
	G_inf15	0,00	89,49	89,49	-
	O_inf126_24	0,00	0,54	0,54	-
	O_inf127_24	0,00	0,48	0,48	-
	K_inf43	0,00	3,26	3,26	-
	M_inf91	0,00	2,15	2,15	-
	M_inf92	0,00	3,54	3,54	-
	M_inf93	0,00	2,20	2,20	-
	M_inf94	0,00	3,43	3,43	-
	M_inf96	0,00	1,20	1,20	-
	M_inf97	0,00	1,07	1,07	-
	M_inf98	0,00	0,60	0,60	-
	M_inf99	0,00	0,85	0,85	-
	M_inf100	0,00	1,00	1,00	-
	M_inf101	0,00	0,55	0,55	-
	M_inf102	0,00	1,58	1,58	-
	M_inf103	0,00	1,07	1,07	-
	M_inf104	0,00	0,62	0,62	-
	M_inf105	0,00	0,71	0,71	-
	M_inf106	0,00	0,78	0,78	-
	M_inf107	0,00	8,07	8,07	-
	M_inf108	0,00	0,69	0,69	-
	I_prj_109107_50251_18	0,00	7,33	7,33	-
	K_inf80	0,00	8,24	8,24	-
	M_dagf212	212,91	117,49	117,49	55,18
	M_dagf211	144,49	71,51	71,51	49,49
	K_dagf59	142,13	1,97	1,97	1,38
	L_KBF141	89,30	40,99	40,99	45,90
	N_sof255	1,80	1,10	1,10	61,28
	N_sof268	7,46	2,81	2,81	37,69
	M_sof218	4,35	0,30	0,30	7,00
	N_sof256	1,05	0,40	0,40	37,71
	N_sof273	0,72	0,04	0,04	5,95

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	N_sof275	4,16	3,38	3,38	81,23
	N_sof276	1,81	0,03	0,03	1,83
	N_sof278	0,88	0,40	0,40	44,82
	I_sof159	757,50	148,94	148,94	19,66
	K_sof123	68,48	11,93	11,93	17,42
	I_kchf44	517,28	6,51	6,51	1,26
	G_inf12	21,39	16,47	16,47	77,01
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	N_sof271	9,86	11,21	11,21	113,66
	N_sof245	0,01	0,17	0,17	2 108,91
	L_kchf93	24,08	29,27	29,27	121,58
Итого	298	2 176,03	4 095,08	4 095,08	188,19

Таблица 17 – Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	G_inf12	21,39	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_sof303_23	0,00	0,96	0,96	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_inf33	288,76	19,15	19,15	6,63
Итого	3	310,15	20,11	20,11	6,49

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, в Приказе Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ не утверждался. Фактического исполнения показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

Таблица 18 – Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_au67_24	0,00	48,63	48,63	-
	O_stf00760_24	0,00	0,48	0,48	-
	N_au64_23	0,00	13,44	13,44	-
	O_dagf341_24	0,00	1,56	1,56	-
	O_KBF174_24	0,00	0,70	0,70	-
	O_kchf149_24	0,00	0,72	0,72	-
Итого	6	0,00	65,53	65,53	-

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_dagf213	162,70	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	O_stf00748_24	0,00	0,15	0,15	-
	O_stf00749_24	0,00	0,18	0,18	-
	O_stf00744_24	0,00	0,29	0,29	-
	O_stf00757_24	0,00	0,76	0,76	-
	O_stf00759_24	0,00	0,09	0,09	-
	O_au68_24	0,00	5,45	5,45	-
	O_stf00743_24	0,00	6,67	6,67	-
	O_stf00772_24	0,00	0,32	0,32	-
	O_stf00771_24	0,00	0,18	0,18	-
	N_stf00631_23	0,00	1,64	1,64	-
	N_stf00566	0,00	11,02	11,02	-
	O_stf00773_24	0,00	0,24	0,24	-
	H_stf00072_18	0,00	78,56	78,56	-
	O_dagf337_24	0,00	337,32	337,32	-
	O_dagf338_24	0,00	8,68	8,68	-
	O_dagf339_24	0,00	6,91	6,91	-
	N_KBF167_23	0,00	1,30	1,30	-
	O_sof333_24	0,00	0,47	0,47	-
	O_kchf146_24	0,00	23,98	23,98	-
	O_kchf147_24	0,00	77,74	77,74	-
	O_kchf148_24	0,00	0,12	0,12	-
Итого	22	162,70	562,06	562,06	345,46

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, в Приказе Минэнерго

России от 22.12.2023 № 30@ не утверждался. Фактического исполнения показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг не утвержден. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывалась о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг не утвержден. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывалась о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии;
- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии;
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения;
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.

Таблица 20 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности, присоединяемых потребителей электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_kchf122	2,53	0,00	0,00	–
	N_kchf137	0,35	0,00	0,00	–
Итого	2	2,88	0,00	0,00	–

Таблица 21 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_KBF152	23,40	0,00	0,00	–
Итого	1	23,40	0,00	0,00	–

Таблица 22 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	N_stf00592	0,30	0,30	0,00	–
	N_stf00595	0,66	0,66	0,66	100,00
	N_stf00599	0,30	0,30	0,00	–
	M_dagf172	1,90	1,90	0,00	–
	N_dagf277	0,33	0,33	0,33	100,00
	N_dagf279	0,17	0,17	0,00	–
	L_KBF133	14,00	14,00	0,00	–
	N_kchf137	0,35	0,35	0,00	–
	N_inf110	0,67	0,67	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	5,64	5,64	–
	Г11112	0,00	4,03	4,03	–
	O_stf00653	нд	0,60	0,60	–
	N_stf00730_23	нд	0,89	0,00	–
	M_stf00491	0,00	3,00	3,00	–
	N_stf00607	0,00	3,00	0,00	–
	O_stf00750_24	нд	0,30	0,00	–
	M_stf00543_22	нд	2,00	2,00	–
	O_stf00685_24	нд	0,65	0,65	–
	O_stf00752_24	нд	3,00	0,00	–
	O_stf00674_24	нд	0,55	0,55	–
	O_stf00680_24	нд	0,58	0,58	–
	O_stf00650_24	нд	0,65	0,65	–
	O_stf00691_24	нд	1,54	1,54	–
	O_stf00662_24	нд	0,21	0,00	–
	O_stf00776_24	нд	0,30	0,30	–
	O_stf00778_24	нд	0,60	0,66	–
	O_stf00779_24	нд	0,67	0,47	–
	O_dagf333_24	нд	0,16	0,00	–
	O_dagf334_24	нд	0,16	0,00	–
	Г31111	0,00	7,85	7,85	–
	Г31112	0,00	14,20	13,98	–

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	N KBF152	0,00	23,40	0,00	—
	Г41111	0,00	4,84	4,73	—
	Г41112	0,00	9,25	7,08	—
	O sof321 24	нд	0,35	0,00	—
	O sof307	нд	0,25	0,00	—
	N sof256	0,00	0,50	0,00	—
	N sof275	0,00	0,40	0,40	—
	N sof278	0,00	0,16	0,00	—
	N sof250	0,00	0,17	0,00	—
	O sof323 24	нд	0,35	0,00	—
	O sof324 24	нд	0,20	0,00	—
	O sof319 24	нд	6,00	0,00	—
	O sof310	нд	0,92	0,00	—
	O sof315	нд	0,65	0,65	—
	O sof325 24	нд	0,30	0,30	—
	O sof329 24	нд	0,44	0,00	—
	Г51111	0,00	2,61	4,61	—
	Г51112	0,00	2,51	3,81	—
	O kchf144 24	нд	0,50	0,50	—
	O kchf145 24	нд	0,60	0,60	—
	O kchf151 24	нд	0,40	0,00	—
	O kchf150 24	нд	0,40	0,00	—
	N kchf139 23	нд	0,60	0,60	—
	Г61111	0,00	0,64	0,22	—
	Г61112	0,00	0,02	0,14	—
	O inf116	нд	0,93	0,93	—
	O inf125 24	нд	0,17	0,17	—
	O inf114 23	нд	0,59	0,00	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N stf00547	1,45	0,00	0,00	—
	N stf00604	3,00	0,00	0,00	—
	N stf00558	2,88	0,00	0,00	—
	N stf00605	0,19	0,00	0,00	—
	N stf00596	4,00	0,00	0,00	—
	N stf00597	0,70	0,00	0,00	—
	N stf00606	7,90	0,00	0,00	—
	N stf00601	0,50	0,00	0,00	—
	N stf00598	0,30	0,00	0,00	—
	N stf00608	0,65	0,00	0,00	—
	N stf00560	3,65	0,00	0,00	—
	M dagf178	2,00	0,00	0,00	—
	N dagf276	0,33	0,00	0,00	—
	N dagf278	0,46	0,00	0,00	—
	N dagf280	0,24	0,00	0,00	—
	N dagf281	0,40	0,00	0,00	—
	N dagf282	0,35	0,00	0,00	—
	N dagf283	0,57	0,00	0,00	—
	N dagf284	0,35	0,00	0,00	—
	N dagf285	0,45	0,00	0,00	—
	N dagf286	0,36	0,00	0,00	—
	N dagf287	0,53	0,00	0,00	—
	N dagf289	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf181	0,60	0,00	0,00	—
	M dagf229	1,90	0,00	0,00	—
	M dagf202	2,00	0,00	0,00	—
	M dagf177	2,83	0,00	0,00	—
	K KBF105	1,20	0,00	0,00	—
	M sof197	0,17	0,00	0,00	—
	N sof295	0,25	0,00	0,00	—
	N sof296	0,55	0,00	0,00	—
	N sof297	0,32	0,00	0,00	—

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	N_sof241	0,55	0,00	0,00	—
	N_kchf122	2,53	0,00	0,00	—
	K_stf00049	31,57	15,14	0,00	—
	M_dagf230	0,75	0,70	0,00	—
	N_KBF167	14,00	2,00	2,00	14,29
Итого	96	110,16	145,25	70,23	63,76%

Таблица 23 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	K_stf00049	1,00	1,00	0,00	—
	N_stf00592	1,00	1,00	0,00	—
	N_stf00595	1,00	1,00	1,00	100,00
	N_stf00599	1,00	1,00	0,00	—
	M_dagf172	1,00	1,00	0,00	—
	M_dagf230	1,00	1,00	0,00	—
	N_dagf277	1,00	1,00	1,00	100,00
	N_dagf279	1,00	1,00	0,00	—
	N_KBF152	1,00	1,00	0,00	—
	N_KBF167	1,00	1,00	1,00	100,00
	L_KBF133	1,00	1,00	0,00	—
	N_kchf137	1,00	1,00	0,00	—
	N_inf110	1,00	1,00	0,00	—
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	447,00	447,00	—
	Г11112	0,00	45,00	45,00	—
	O_stf00653	нд	1,00	1,00	—
	N_stf00730 23	нд	1,00	0,00	—
	M_stf00491	0,00	1,00	1,00	—
	N_stf00607	0,00	1,00	0,00	—
	O_stf00750 24	нд	1,00	0,00	—
	M_stf00543 22	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00685 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00752 24	нд	1,00	0,00	—
	O_stf00674 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00680 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00650 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00691 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00662 24	нд	1,00	0,00	—
	O_stf00776 24	нд	1,00	1,00	—
	O_stf00778 24	нд	2,00	1,00	—
	O_stf00779 24	нд	2,00	0,00	—
	O_dagf333 24	нд	1,00	0,00	—
	O_dagf334 24	нд	1,00	0,00	—
	Г31111	0,00	1400,00	1400,00	—
	Г31112	0,00	165,00	164,00	—
	Г41111	0,00	539,00	536,00	—
	Г41112	0,00	112,00	101,00	—
	O_sof321 24	нд	1,00	0,00	—
	O_sof307	нд	1,00	0,00	—
	N_sof256	0,00	1,00	0,00	—
	N_sof275	0,00	1,00	1,00	—
	N_sof278	0,00	1,00	0,00	—
	N_sof250	0,00	1,00	0,00	—
	O_sof323 24	нд	1,00	0,00	—
	O_sof324 24	нд	1,00	0,00	—
	O_sof319 24	нд	1,00	0,00	—

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	O sof310	нд	1,00	0,00	—
	O sof315	нд	1,00	1,00	—
	O sof325 24	нд	1,00	1,00	—
	O sof329 24	нд	1,00	0,00	—
	Г51111	0,00	452,00	452,00	—
	Г51112	0,00	60,00	60,00	—
	O kchf144 24	нд	1,00	1,00	—
	O kchf145 24	нд	1,00	1,00	—
	O kchf151 24	нд	1,00	0,00	—
	O kchf150 24	нд	1,00	0,00	—
	N kchf139 23	нд	1,00	1,00	—
	Г61111	0,00	65,00	24,00	—
	Г61112	0,00	1,00	4,00	—
	O inf116	нд	1,00	1,00	—
	O inf125 24	нд	1,00	1,00	—
	O inf114 23	нд	1,00	0,00	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N stf00547	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00604	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00558	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00605	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00596	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00597	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00606	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00601	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00598	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00608	1,00	0,00	0,00	—
	N stf00560	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf178	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf276	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf278	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf280	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf281	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf282	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf283	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf284	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf285	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf286	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf287	1,00	0,00	0,00	—
	N dagf289	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf181	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf229	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf202	1,00	0,00	0,00	—
	M dagf177	1,00	0,00	0,00	—
	K KBF105	1,00	0,00	0,00	—
	M sof197	1,00	0,00	0,00	—
	N sof295	1,00	0,00	0,00	—
	N sof296	1,00	0,00	0,00	—
	N sof297	1,00	0,00	0,00	—
	N sof241	1,00	0,00	0,00	—
	N kchf122	1,00	0,00	0,00	—
Итого	96	47,00	3340,00	3254,00	6923,40

Таблица 24 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г11111	0,00	261,00	261,00	–
	Г11112	0,00	23,00	23,00	–
	O stf00653	нд	1,00	1,00	–
	K stf00049	0,00	1,00	0,00	–
	M stf00491	0,00	1,00	1,00	–
	O stf00662 24	нд	1,00	0,00	–
	O stf00776 24	нд	1,00	1,00	–
	M dagf172	0,00	1,00	0,00	–
	M dagf230	0,00	1,00	0,00	–
	O dagf333 24	нд	1,00	0,00	–
	O dagf334 24	нд	1,00	0,00	–
	Г41111	0,00	246,00	246,00	–
	Г41112	0,00	56,00	56,00	–
	O sof321 24	нд	1,00	0,00	–
	O sof307	нд	1,00	0,00	–
	N sof256	0,00	1,00	0,00	–
	N sof278	0,00	1,00	0,00	–
	N sof250	0,00	1,00	0,00	–
	O sof310	нд	1,00	0,00	–
	O sof315	нд	1,00	1,00	–
	Г51111	0,00	39,00	39,00	–
	Г51112	0,00	12,00	12,00	–
	N kchf137	0,00	1,00	0,00	–
	O kchf144 24	нд	1,00	1,00	–
	O kchf145 24	нд	1,00	1,00	–
	O kchf151 24	нд	1,00	0,00	–
	O kchf150 24	нд	1,00	0,00	–
	N kchf139 23	нд	1,00	1,00	–
	Г61111	0,00	6,00	6,00	–
Итого	29	0,00	665,00	650,00	–

9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых утверждены следующие показатели:

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных.

Таблица 25 – Результаты проверки достижения количественных показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	N stf00592	0,71	0,71	0,71	100,00

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	N stf00561	0,48	0,48	0,48	100,00
	N stf00603	0,71	0,71	0,71	100,00
	N stf00602	0,71	0,71	0,71	100,00
	L stf00472	0,41	0,41	0,41	100,00
	N stf00586	0,71	0,71	0,71	100,00
	E prj 109105 49527	0,95	0,95	0,95	100,00
	M dagf210 21	0,55	0,55	0,55	100,00
	M sof203	0,54	0,54	0,54	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L sof152	0,42	0,42	0,42	100,00
	O stf00750 24	нд	1,00	1,00	—
	O stf00662 24	нд	0,68	0,68	—
	O stf00768 24	нд	0,53	0,53	—
	O stf00763 24	нд	0,92	0,92	—
	O stf00761 24	нд	0,51	0,51	—
	O stf00770 24	нд	1,00	1,00	—
	O stf00764 24	нд	0,69	0,69	—
	O stf00769 24	нд	0,36	0,36	—
	O stf00762 24	нд	0,75	0,75	—
	O stf00767 24	нд	0,53	0,53	—
	N sof275	нд	0,74	0,74	—
	O sof323 24	нд	1,65	1,65	—
	N kchf137	нд	0,40	0,40	—
	O inf116	нд	0,45	0,45	—
	O inf125 24	нд	0,45	0,45	—
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N stf00558	0,72	нд	нд	—
	N stf00596	0,71	нд	нд	—
	N stf00597	0,71	нд	нд	—
	N stf00606	0,71	нд	нд	—
	N stf00601	0,71	нд	нд	—
	N stf00598	0,71	нд	нд	—
	N stf00608	0,71	нд	нд	—
	N stf00560	0,71	нд	нд	—
	M stf00535	0,47	нд	нд	—
	N sof267	0,48	нд	нд	—
	N sof272	0,40	нд	нд	—
	L sof149	1,08	0,00	0,00	—
	L sof151	0,80	0,00	0,00	—
	G inf11	0,29	нд	нд	—
	K inf43	1,53	нд	нд	—
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	N stf00595	0,71	0,78	0,78	109,15
	J stf00034	0,40	0,45	0,45	112,50
	N stf00599	0,71	1,00	1,00	140,85
	M sof232	1,02	1,59	1,59	155,69
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K stf00049	0,84	0,79	0,79	94,58
	N stf00605	0,71	0,32	0,32	45,07
	N stf00607	0,71	0,47	0,47	66,20
	J stf00074	0,51	0,45	0,45	88,24
	M dagf202	0,70	0,38	0,38	54,51
	M dagf209 21	0,67	0,11	0,11	16,42
	K KBF105	0,72	0,14	0,14	19,48

Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, утвержден в отношении 2-х мероприятий. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывалась о выполнении показателя. По расчетам экспертов фактического исполнения не зафиксировано.

10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

10.1 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, в том числе фактических значений показателей объектов инвестиционной деятельности, от плановых значений таких показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой

10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей

Оценка эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года представлен в таблице 26.

Таблица 26 – Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал 2024 года

Показатели	3 квартал		Отклонение		9 мес.		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	1463,31	1709,04	245,74	16,79	2679,18	4742,80	2063,62	77,02
Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	1336,86	1400,27	63,41	4,74	2263,25	3036,52	773,28	34,17

В ходе ТЦА проверено финансирование мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений все мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 27.

Таблица 27 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 9 месяцев 2024 года

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	2063,62	391,00	х
1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-370,08	79,00	х
1.1) перенос сроков (корректировка сметной документации, длительное проведение ТЗП, получения разрешительной документации)	-471,07	46	Обосновано

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
1.2) неисполнение обязательств со стороны подрядной организации	-106,20	18	Обосновано
1.3) погашение кредиторской задолженности	207,19	15	Обосновано
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	763,24	36,00	х
2.1) исполнение договоров технологического присоединения	890,26	30	Обосновано
2.2) Изменение проектной документации	-127,02	6	Обосновано
3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	750,57	71,00	х
3.1) изменение стоимости по факту выполнения работ/выполнены в рамках ремонтной программы	4,76	20	Обосновано
3.2) корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/начисление затрат на содержание службы Заказчика/исполнение договоров ТП	747,17	45	Обосновано
3.3) экономия по итогам выполнения работ/ТЗП	-2,24	4	Обосновано
3.4) работы выполнялись хозяйственным способом	0,87	2	Обосновано
3.5) взыскание денежных средств	0,00	0	х
3.6) уступка прав требований/исполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации/о возмещении ущерба и упущенной выгоды	0,00	0	х
4) включение инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы	1087,56	139	Обосновано
5) групповые проекты	223,24	10	Обосновано
6) исключение ранее утвержденных проектов	х	х	х
7) причина не установлена/не отражена в отчетах	-394,41	40	Не обосновано
8) иные причины	14,49	3	Обосновано
9) отклонение (менее 10%)	-10,98	13	Обосновано

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 28.

Таблица 28 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 года

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	773,28	295	х

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-255,98	59	х
1.1) перенос сроков (корректировка сметной документации, длительное проведение ТЗП, получения разрешительной документации)	-231,07	45	Обосновано
1.2) неисполнение обязательств со стороны подрядной организации	-72,32	10	Обосновано
1.3) начислены затраты на содержание службы заказчика-застройщика/начислены проценты по кредиту	47,41	4	Обосновано
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования	-83,42	8	Обосновано
3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-119,89	52	х
3.1) распределение косвенных расходов/начисление % за кредит	7,27	17	Обосновано
3.2) корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по причине перерасхода/ исполнение обязательств по ТП	-4,05	32	Обосновано
3.3) экономия по итогам выполнения работ/ТЗП	-123,11	3	Обосновано
3.4) работы выполнялись хозяйственным способом/в рамках ремонтной программы	0,00	0	х
4) включение в ИП новых проектов	949,96	113	Обосновано
5) групповые проекты	309,86	11	Обосновано
6) исключение ранее утвержденных проектов	-271,37	30	Обосновано
7) причина не установлена/не отражена в отчетах	217,51	8	Не обосновано
8) иные причины	38,49	7	х
9) отклонение (менее 10%)	-11,88	7	Обосновано

10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей

Сравнительный анализ плановых и фактических технических показателей ввода в эксплуатацию ПАО «Россети Северный Кавказ» за 9 месяцев 2024 года представлен в таблице 29.

Таблица 29 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2024 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	40,60	61,47	20,87	51,40
Ввод ЛЭП км	191,09	249,11	58,02	30,36

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2024 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	20,87	58,03	91	–
1) организационные причины	22,65	-2,41	16	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-20,63	-8,72	3	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	-0,25	1,80	3	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	43,53	4,51	10	Обосновано
2) причины, повлекшие изменение технических решений	0,00	9,01	3	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно–сметной и иной документации	0,00	9,01	3	Обосновано
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	–
3) включение в ИП новых проектов	5,56	8,56	35	–
3.1) по инициативе заказчика;	1,48	1,35	13	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	4,08	7,21	22	Обосновано
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	–
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	-0,40	-0,25	1	–
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	-0,40	-0,25	1	Обосновано
4.2) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	–
5) Групповые титулы по технологическому присоединению	9,06	78,42	11	Обосновано
6) причина неизвестна *	-16,00	-35,31	25	Не обосновано

* перечень мероприятий отражен в приложении I к заключению.

10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

Таблица 31 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_inf43	110	42,535	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Итого		42,54	0,00	0,00		
J_stf00074	35	0	2,5	2,5	Перенос сроков реализации, в связи с неисполнением обязательств подрядной организацией в 2023 году	Обосновано
Итого		0,00	2,50	2,50		
M_stf00535	10	0,5	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
G_inf11	10	9,75	0	0		Обосновано
O_stf00768_24	10	0	0,06	0,06	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества.	Обосновано
O_stf00763_24	10	0	0,06	0,06		Обосновано
O_stf00761_24	10	0	0,09	0,09		Обосновано
O_stf00765_24	10	0	0,09	0,09		Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
O_stf00770_24	10	0	0,135	0,135	Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00764_24	10	0	0,015	0,015		Обосновано
O_stf00769_24	10	0	0,04	0,04		Обосновано
O_stf00762_24	10	0	0,1	0,1		Обосновано
O_stf00767_24	10	0	0,037	0,037		Обосновано
O_stf00766_24	10	0	0,037	0,037		Обосновано
Итого		10,25	0,66	0,66		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, утвержден в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 18 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

Таблица 32 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf202	110	9,7	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_KBF105	110	3,7	0	0		Обосновано
Итого		13,40	0,00	0,00		
N_stf00592	35	0,4	0	0	Экономия по итогам проведения ТЗП и	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
					ввода объекта в эксплуатацию	
N_stf00605	35	0,15	0	0	Корректировка стоимости относительно ИПР, утвержденной приказом МЭ РФ от 22.12.2023 №30@, в связи с выходом ПСД (приказ от 29.12.2023 №370) и фактом ввода объекта в эксплуатацию (акт РС-14 от 31.12.2023 №161)	Обосновано
N_stf00601	35	0,53	0	0	В связи со стесненными условиями строительства и отказом собственников пересекаемых земельных участков потребовался пересмотр основных технических решений и выбор новой трассы прохождения, в связи с чем сдвинулись сроки проектирования и реализации объекта в целом.	Обосновано
N_stf00598	35	0,4	0	0	Договор ТП расторгнут (соглашение о расторжении договора ТП от 24.05.2024)	Обосновано
N_stf00599	35	0,47	0	0	Экономия по итогам проведения ТЗП	Обосновано
N_stf00560	35	7,4	0	0	Корректировка графика реализации объекта (отражена в проекте скорректированной ИПР находящейся на рассмотрении в МЭ РФ) в связи с заключением дополнительного соглашения №1 к договору технологического присоединения от 12.04.2024	Обосновано
O_kchf144_24	35	0	0,63	0,63	Исполнение обязательств по	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
					факту заключенных договоров ТП	
Итого		9,35	0,63	0,63		
Г41112	10	0,71	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г11111	10	0,00	2,57	2,57	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г11112	10	0,00	4,84	4,84	Задержка в оформлении первичной документации по вводу в эксплуатацию основных средств	Обосновано
N_stf00592	10	0,00	0,40	0,40	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
O_stf00750_24	10	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
N_stf00599	10	0,00	0,47	0,47	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
O_stf00662_24	10	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
Г31111	10	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31112	10	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_sof275	10	0,00	0,38	0,38	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_sof323_24	10	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Г51111	10	0,00	1,35	1,35	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г51112	10	0,00	0,44	0,44	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_kchf137	10	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_kchf145_24	10	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_kchf151_24	10	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_inf116	10	0,00	1,25	1,25	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_inf125_24	10	0,00	0,25	0,25	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
Г41111	10	0,74	0,03	0,03	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Итого		1,45	14,56	14,56		
Г41111	6	0	0,2	0,2	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г41112	6	0	0,25	0,25	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Итого		0,00	0,45	0,45		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель замены трансформаторов утвержден в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 16 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

Таблица 33 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены трансформаторов, с дифференциацией по уровням напряжения

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf202	110	6,3	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_KBF105	110	6,3	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Итого		12,60	0,00	0,00		
N_stf00558	35	4	0	0	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
N_stf00605	35	0,1	0	0	Корректировка стоимости относительно ИПР, утвержденной приказом МЭ РФ от 22.12.2023 №30@, в связи с выходом ПСД (приказ от 29.12.2023 №370) и фактом ввода объекта в эксплуатацию (акт РС-14 от 31.12.2023 №161)	Обосновано
N_stf00601	35	0,1	0	0	В связи со стесненными условиями строительства и отказом собственников пересекаемых земельных участков потребовался пересмотр основных технических решений и выбор новой трассы прохождения, в связи с чем сдвинулись сроки проектирования и реализации объекта в целом.	Обосновано
N_stf00599	35	0,16	0	0	Экономия по итогам проведения ТЗП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения , кВ	План, МВА	Факт по отчетно й форме, МВА	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_stf00560	35	12,6	0	0	Корректировка графика реализации объекта (отражена в проекте скорректированно й ИПР находящейся на рассмотрении в МЭ РФ) в связи с заключением дополнительного соглашения №1 к договору технологического присоединения от 12.04.2024	Обосновано
Итого		16,96	0,00	0,00		
M_stf00535	10	0,88	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Г31111	10	1,2	0	0	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31112	10	0,32	0	0	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_stf00750_24	10	0	0,25	0,25	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
N_stf00599	10	0	0,16	0,16	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
O_stf00662_24	10	0	0,1	0,1	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_stf00768_24	10	0	0,1	0,1	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00763_24	10	0	0,1	0,1	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения , кВ	План, МВА	Факт по отчетно й форме, МВА	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
					соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	
O_stf00761_24	10	0	0,16	0,16	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00765_24	10	0	0,16	0,16	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00770_24	10	0	0,025	0,025	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00764_24	10	0	0,025	0,025	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00769_24	10	0	0,06	0,06	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения , кВ	План, МВА	Факт по отчетно й форме, МВА	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
					затраты планировались по ремонтной программе	
O_stf00762_24	10	0	0,06	0,06	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00767_24	10	0	0,063	0,063	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
O_stf00766_24	10	0	0,063	0,063	Отнесение затрат на инвест. деятельность, в соответствии с учетной политикой общества. Изначально затраты планировались по ремонтной программе	Обосновано
N_sof275	10	0	0,25	0,25	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Г11111	10	1,435054	0,15	0,15	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г11112	10	4,178798 5	0,939	0,939	Задержка в оформлении первичной документации по вводу в эксплуатацию основных средств	Обосновано
Итого		8,01	2,67	2,67		
N_sof296	6	2	0	0	Достижение показателя запланировано в	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	Уровень напряжения, кВ	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
					последующих периодах	
N_sof297	6	2	0	0	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Итого		4,00	0,00	0,00		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель увеличения протяженности линии электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 4 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 34 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
G_inf15	7,36	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_inf43	4,02	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Итого	11,38	0,00	0,00		

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 35 кВ					
J_stf00074	0,00	0,10	0,10	Перенос сроков реализации, в связи с неисполнением обязательств подрядной организацией в 2023 году	Обосновано
O_stf00756_24	0,00	2,82	2,82	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
G_inf15	0,00	3,07	3,07	Отклонение вызвано невозможностью строительства заходов ЛЭП 35 кВ на ПС Плиево-Новая в воздушном исполнении. Согласно скорректированной ПСД заходы ЛЭП 35 кВ выполнены в кабельном исполнении, что вызвало удорожание строительства.	Обосновано
M_Che449_22	0,00	5,41	5,41	На основании письма №111 от 19.02.19 ПАО "Чеченнефтехимпром" по выносу двухцепной ВЛ 35 за пределы контура территории завода	Обосновано
Итого	0,00	11,39	11,39		
Уровень напряжения 10 кВ					
M_stf00535	0,70	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_dagf210_21	0,63	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_dagf209_21	1,40	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_stf00645_23	0,00	0,46	0,46	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
Итого	2,73	1,91	1,91		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_dagf210_21	1,72	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком в установленный срок	Обосновано
M_dagf209_21	1,02	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядчиком в установленный срок	Обосновано
O_inf126_24	0,00	0,43	0,43	Выполнение внеплановых работ хоз способом	Обосновано
O_inf127_24	0,00	0,61	0,61	Выполнение внеплановых работ хоз способом	Обосновано
Итого	2,75	1,04	1,04		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом

Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель увеличения протяженности линии электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 20 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 28 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 8 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 11 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 35 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
L_KBF133	0,00	8,56	8,56	Корректировка технических характеристик по факту завершения работ по объекту в 2024 году.	Обосновано
N_KBF152	1,66	1,71	1,71	Мероприятие предусмотрено утвержденной ИПР на период 2023-2024, в этой связи неисполнение плановых параметров в 2023 году оказало влияние на существенное превышение объемов капитальных вложений в отчетном периоде.	Обосновано
Итого	1,66	10,27	10,27		
Уровень напряжения 35 кВ					
N_stf00592	0,02	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_stf00596	0,10	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
N_stf00560	2,12	0,00	0,00	Корректировка графика реализации объекта (отражена в проекте скорректированной ИПР находящейся на рассмотрении в МЭ РФ) в связи с заключением дополнительного соглашения №1 к договору технологического присоединения от 12.04.2024	Обосновано
Итого	2,24	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
N_dagf276	1,90	0,00	0,00	Устранение подрядной организацией замечаний к проектной документации.	Обосновано
N_dagf278	0,18	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf280	4,26	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_dagf281	2,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf282	0,35	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_dagf283	0,20	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf284	0,30	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf285	0,05	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_dagf286	0,30	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_dagf287	4,45	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_sof241	0,01	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_kchf122	17,00	0,00	0,00	Отставание от графика производства работ подрядчиком	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г11112	0,00	6,16	6,16	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_stf00592	0,00	0,71	0,71	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_stf00595	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
M_stf00543_22	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_stf00685_24	0,00	0,02	0,02	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_stf00752_24	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_stf00674_24	0,00	0,02	0,02	Исполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_dagf333_24	0,00	6,20	6,20	Выполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Г31111	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31112	0,00	2,22	2,22	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_sof256	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
N_sof278	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_sof329_24	0,00	0,03	0,03	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Г51111	0,00	1,92	1,92	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г51112	0,00	0,43	0,43	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_kchf150_24	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_kchf139_23	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_inf116	0,00	0,17	0,17	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_inf125_24	0,00	0,07	0,07	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
O_inf114_23	0,00	1,14	1,14	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
Г11111	7,31	5,45	5,45	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
M_dagf172	9,40	0,26	0,26	Заключается ДС в связи с корректировкой физ.показателей на объекте.	Обосновано
M_dagf230	0,50	0,38	0,38	Изменение технических показателей по факту выхода ПСД	Обосновано
N_dagf279	1,60	0,93	0,93	Изменение технических показателей по факту выхода ПСД	Обосновано
Г41111	34,00	2,14	2,14	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г41112	17,03	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_dagf277	5,15	7,62	7,62	Работы выполнены с опережением графика	Обосновано
N_inf110	1,55	3,06	3,06	Выполнение обязательств по договору ТП	Обосновано
Итого	107,54	41,35	41,35		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_dagf178	6,00	0,00	0,00	Работы выполнены с опережением графика, Объект введен в 2023 году.	Обосновано
M_dagf181	0,50	0,00	0,00	Отставание от графика СМР в связи с необходимостью корректировки ПСД в части прохождения трассы ЛЭП (замечания полученные по результатам заключения авторского надзора).	Обосновано
N_sof295	0,02	0,00	0,00	Показатель 0,02 км отражен в целом за год. В соответствии с поквартальным планом ИПР, реализация объекта и ввод в эксплуатацию запланированы были на 4 квартал.	Обосновано
O_dagf334_24	0,00	0,64	0,64	Выполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
L_KBF133	0,00	0,02	0,02	Корректировка технических характеристик по факту завершения работ по объекту в 2024 году.	Обосновано
Г41111	0,00	1,09	1,09	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г41112	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
O_sof321_24	0,00	0,02	0,02	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_sof324_24	0,00	0,02	0,02	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_sof310	0,00	1,02	1,02	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_sof315	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Итого	6,52	2,98	2,98		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_sof197	0,18	0,00	0,00	Показатель 0,18 км отражен в целом за год. В соответствии с поквартальным планом ИПР, реализация объекта и ввод в эксплуатацию были запланированы на 4 квартал.	Обосновано
Г11111	0,00	47,15	47,15	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г11112	0,00	1,92	1,92	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_stf00592	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31111	0,00	5,96	5,96	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31112	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г41111	0,00	8,67	8,67	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г41112	0,00	1,17	1,17	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
O_sof307	0,00	0,54	0,54	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
Г51111	0,00	16,19	16,19	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г51112	0,00	0,85	0,85	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г61111	0,00	0,53	0,53	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Итого	0,18	83,69	83,69		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель замены линий электропередачи утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 13 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

За 3 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 5 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 36 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены линий электропередачи

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
L_KBF133	11,50	0,00	0,00	Корректировка технических характеристик по факту завершения работ по объекту в 2024 году.	Обосновано
Итого	11,50	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
N_stf00604	1,30	0,00	0,00	Длительность сроков согласования проектных документов со стороны смежных организаций	Обосновано
N_stf00592	0,70	0,00	0,00	Уменьшение физ.параметров в связи с уточнением технических решений (характеристик) в ходе проведения СМР.	Обосновано
N_stf00595	0,04	0,00	0,00	Уменьшение физ.параметров в связи с уточнением технических решений (характеристик) в ходе проведения СМР.	Обосновано
N_stf00601	3,70	0,00	0,00	В связи со стесненными условиями строительства и отказом собственников пересекаемых земельных участков потребовался пересмотр основных технических решений и выбор новой трассы прохождения, в связи с чем сдвинулись сроки проектирования и реализации объекта в целом.	Обосновано
N_stf00598	0,25	0,00	0,00	Договор ТП расторгнут (соглашение о расторжении договора ТП от 24.05.2024)	Обосновано
N_stf00608	2,90	0,00	0,00	В связи с тем, что от реконструируемой ВЛ-6кВ Ф-612 запитаны потребители 2й категории (птицефабрика, производственные цеха), со стороны потребителей на протяжении продолжительного времени было отказано в отключении ВЛ для производства работ, в связи с чем были сдвинуты сроки реализации объекта	Обосновано
Итого	8,89	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г11111	20,95	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г11112	9,93	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
M_stf00531	18,99	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
M_stf00535	10,00	0,00	0,00	В связи с несвоевременным демонтажем сторонней организацией ВОЛС, подвешенного на демонтируемых опорах ВЛ-0,4кВ, работ по демонтажу и соответственно ввод объекта в эксплуатацию перенесены на 2025 год	Обосновано
Г21111	40,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
Г21112	10,00	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
M_dagf230	0,50	0,00	0,00	Изменение физических параметров по факту выхода ПСД	Обосновано
M_dagf210_21	2,59	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
M_dagf209_21	12,33	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
Г31111	6,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г31112	1,20	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
N_kchf137	1,20	0,00	0,00	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
I_inf38	72,84	0,00	0,00	Работы выполнены с опережением графика. Объект закрыт в 2023	Обосновано
N_stf00645_23	0,00	0,69	0,69	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
O_stf00754_24	0,00	0,35	0,35	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
O_stf00753_24	0,00	0,05	0,05	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
O_sof326_24	0,00	0,31	0,31	Необходимость исполнения мероприятий по переустройству сетевых объектов в рамках заключенного договора.	Обосновано
N_sof304_23	0,00	0,33	0,33	Необходимость исполнения мероприятий по переустройству сетевых объектов в рамках заключенного договора.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Итого	206,54	1,73	1,73		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_dagf178	1,22	0,00	0,00	Работы выполнены с опережением графика. Объект закрыт в 2023	Обосновано
M_dagf181	1,00	0,00	0,00	Отставание от графика СМР в связи с необходимостью корректировки ПСД в части прохождения трассы ЛЭП (замечания полученные по результатам заключения авторского надзора).	Обосновано
N_dagf294	1,50	0,00	0,00	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок	Обосновано
L_KBF133	0,00	2,84	2,84	Корректировка технических характеристик по факту завершения работ по объекту в 2024 году.	Обосновано
O_sof328_24	0,00	0,16	0,16	Необходимость исполнения мероприятий по переустройству сетевых объектов в рамках заключенного договора.	Обосновано
O_sof330_24	0,00	0,55	0,55	Необходимость исполнения мероприятий по переустройству сетевых объектов в рамках заключенного договора.	Обосновано
Итого	3,72	3,55	3,55		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_dagf210_21	12,14	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией	Обосновано
M_dagf209_21	190,43	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией	Обосновано
I_sof161	208,57	0,00	0,00	Неисполнение договорных обязательств подрядной организацией	Обосновано
Г11111	0,00	6,54	6,54	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
Г11112	0,00	0,35	0,35	Задержка в оформлении первичной документации по вводу в эксплуатацию основных средств	Обосновано
O_stf00753_24	0,00	0,04	0,04	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
O_sof328_24	0,00	0,05	0,05	Необходимость исполнения мероприятий по переустройству сетевых объектов в рамках заключенного договора.	Обосновано
I_kchf47	79,70	84,22	84,22	Ввод объектов по факту выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Итого	490,84	91,21	91,21		

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель замены выключателей не утвержден. Фактическое исполнение показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Северный Кавказ», показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утвержден в размере 2 176,03 млн руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 4 095,10 млн руб.

Таблица 37 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_dagf296	10,29	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_dagf297	10,29	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_sof207	1,03	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствие финансирования со стороны заявителя согласно условиям договора (расторжение договора ТП)	Обосновано
M_sof208	4,15	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено расторжением Договора ТП Уведомление от 01.04.2022 № 01-04/506	Обосновано
N_sof252	4,58	0,00	0,00	Неисполнение обязательств со стороны подрядной организации в 2023 году. Выполнено в рамках ремонтной программы. При корректировке исключено из ИПР.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_sof253	1,72	0,00	0,00	Отставание обусловлено затянувшейся торгово-закупочной процедурой на право заключения договора поставки.	Обосновано
N_sof254	0,84	0,00	0,00	Отставание обусловлено затянувшейся торгово-закупочной процедурой на право заключения договора поставки.	Обосновано
N_sof259	0,86	0,00	0,00	Отставание обусловлено затянувшейся торгово-закупочной процедурой на право заключения договора поставки.	Обосновано
N_sof261	0,87	0,00	0,00	Отставание обусловлено затянувшейся торгово-закупочной процедурой на право заключения договора поставки.	Обосновано
N_sof262	11,25	0,00	0,00	Отсутствие участников торгово- закупочных процедур в 2023 году. Уведомление о расторжении Договора ТП от 15.02.2024	Обосновано
N_sof269	0,76	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
L_sof166	20,19	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_sof239	2,52	0,00	0,00	Неисполнение обязательств со стороны подрядной организации	Обосновано
N_sof242	0,86	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
N_sof243	0,86	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
N_sof244	1,21	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено расторжением Договора ТП Соглашение от 28.03.2024 № 95	Обосновано
N_sof247	0,05	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof248	6,06	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов в 2023 году. В 2024 году заявка проходит согласование с ПАО "Россети Северный Кавказ" для проведения ТЗП.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_sof249	1,07	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof251	0,86	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
N_sof258	0,89	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof263	1,08	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено расторжением Договора ТП Соглашение от 25.09.2024 № 302	Обосновано
N_sof264	0,86	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
N_sof266	0,84	0,00	0,00	Экономия затрат по объекту по факту выполненных работ хозспособом	Обосновано
N_sof274	0,05	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof277	0,05	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof279	1,12	0,00	0,00	Работы выполнены в рамках ремонтной программы	Обосновано
N_sof280	19,62	0,00	0,00	Длительное проведение закупочных процедур по выбору подрядных организаций	Обосновано
F_prj_109104_12325	61,56	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Г11111	0,00	170,33	170,33	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
Г11112	0,00	187,00	187,00	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561), Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
O_stf00653	0,00	1,09	1,09	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
N_stf00730_23	0,00	2,37	2,37	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00520	0,00	0,03	0,03	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору стройконтроля	Обосновано
N_stf00548	0,00	13,18	13,18	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия по объектам Плана развития.	Обосновано
N_stf00554	0,00	0,74	0,74	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия по объектам Плана развития.	Обосновано
O_stf00755_24	0,00	0,13	0,13	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения 43015/2023/СТВ/ЦЭС/МРЭС.	Обосновано
O_stf00781_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00782_24	0,00	0,02	0,02	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
K_stf00049	0,00	142,96	142,96	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия по объектам Плана развития.	Обосновано
K_stf00392	0,00	2,29	2,29	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 24.11.2014 № 1Д-2-14-0573	Обосновано
N_stf00558	0,00	3,34	3,34	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 19.10.2022 №40644/2022/СТВ/ЗЭС/КРЭС.	Обосновано
N_stf00592	0,00	3,83	3,83	Экономия по итогам проведения ТЗП	Обосновано
N_stf00595	0,00	0,64	0,64	Экономия по итогам проведения ТЗП и ввода объекта в эксплуатацию	Обосновано
N_stf00605	0,00	4,04	4,04	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 13.06.2023 № 42228/2023/СТВ/ЗЭС/ШРЭС	Обосновано
N_stf00556	0,00	0,06	0,06	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00557	0,00	0,02	0,02	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00550	0,00	2,32	2,32	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 22.04.2022 № 37140/2022/СТВ/ЗЭС/ШРЭС. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
J_stf00107	0,00	0,01	0,01	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
K_stf00377	0,00	0,60	0,60	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_stf00491	0,00	6,87	6,87	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 15.03.2021 29942/2020/СТВ/СЭС/ПРЭС. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00607	0,00	0,20	0,20	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 27.04.2017 №2170-2017. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00747_24	0,00	0,80	0,80	Работы выполнены хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
O_stf00750_24	0,00	0,56	0,56	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00543_22	0,00	0,05	0,05	Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
N_stf00559	0,00	2,72	2,72	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 21.10.2022 №40504/2022/СТВ/ЦЭС/ПРЭС. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00555	0,00	0,02	0,02	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
J_stf00034	0,00	16,75	16,75	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 18.10.2017 № 452/2017	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
L_stf00478	0,00	0,23	0,23	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 24.06.2021 №31122/2021/СТВ/ЦЭС/ПРЭС	Обосновано
M_stf00493	0,00	0,52	0,52	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 29.09.2021 № 34094/2021/СТВ/ЗЭС/КРЭС	Обосновано
N_stf00561	0,00	2,66	2,66	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
N_stf00603	0,00	2,62	2,62	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 01.04.2021 № 31134/2021/СТВ/ВЭС/НРЭС	Обосновано
N_stf00602	0,00	2,65	2,65	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 24.06.2021 №31122/2021/СТВ/ЦЭС/ПРЭС	Обосновано
M_stf00515	0,00	9,21	9,21	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 16.12.2021 № 33647/2021/СТВ/СЭС/ИРЭС	Обосновано
N_stf00552	0,00	10,07	10,07	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 14.04.2022 № 37055/2022/СТВ/НЭС/КРЭС	Обосновано
N_stf00553	0,00	9,43	9,43	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 29.06.2022 № 37506/2022/СТВ/СЭС/ИРЭС	Обосновано
N_stf00599	0,00	2,32	2,32	Экономия по итогам проведения ТЗП	Обосновано
N_stf00608	0,00	2,96	2,96	Отклонение по финансированию обусловлено сдвигом сроков реализации объекта	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_stf00685_24	0,00	0,07	0,07	Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00752_24	0,00	5,57	5,57	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения 42292/2022/СТВ/ЦЭС/МРЭС	Обосновано
O_stf00674_24	0,00	0,69	0,69	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00675_24	0,00	0,03	0,03	Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00680_24	0,00	0,04	0,04	Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00650_24	0,00	0,54	0,54	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00691_24	0,00	0,02	0,02	Начисление з/п за выполненные работы хоз. Способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00774_24	0,00	0,15	0,15	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
O_stf00780_24	0,00	1,52	1,52	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 26.03.202448964/2024/СТВ/ЦЭС/ПРЭС	Обосновано
O_stf00662_24	0,00	0,14	0,14	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
O_stf00776_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
O_stf00778_24	0,00	0,06	0,06	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00779_24	0,00	0,05	0,05	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
N_stf00560	0,00	161,61	161,61	Выполнение мероприятия ранее утвержденного графика реализации	Обосновано
O_stf00763_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00761_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_stf00770_24	0,00	0,02	0,02	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00764_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00769_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00762_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
F_prj_109105_11745	0,00	3,48	3,48	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
F_prj_109105_11727	0,00	8,50	8,50	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
M_stf00531	0,00	0,10	0,10	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00732_23	0,00	1,13	1,13	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках исполнения соглашения о компенсации от 21.08.2023 № СТ000014950 за счет средств Заявителя. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
J_stf00074	0,00	39,16	39,16	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с отставанием от графика мероприятий со стороны подрядной организации.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_stf00645_23	0,00	0,08	0,08	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00536	0,00	0,06	0,06	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
G_stf00029	0,00	0,59	0,59	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_stf00532	0,00	0,09	0,09	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00624_23	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по договору оказания услуг от 11.04.2023 № СТ000013359	Обосновано
O_stf00756_24	0,00	4,84	4,84	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств в рамках выполнения договора оказания услуг от 22.12.2023 № СТ000014689. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_stf00754_24	0,00	1,75	1,75	Исполнение обязательств по договору оказания услуг от 26.10.2023 №СТ000015681	Обосновано
O_stf00753_24	0,00	0,05	0,05	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
O_stf00718	0,00	0,60	0,60	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей по объекту, включенному в корректир. ИПР по решению протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ставропольского края от 08.12.2022 № 8. Начисление затрат на содержание службы Заказчика- Застройщика	Обосновано
O_stf00719	0,00	0,93	0,93	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей по объекту, включенному в корректир. ИПР по решению протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ставропольского края от 08.12.2022 № 8. Начисление затрат на содержание службы Заказчика- Застройщика	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_stf00721	0,00	0,99	0,99	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей по объекту, включенному в корректир. ИПР по решению протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Ставропольского края от 08.12.2022 № 8. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_stf00533	0,00	0,21	0,21	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_stf00775_24	0,00	0,01	0,01	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00535	0,00	5,35	5,35	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия по объектам Плана развития. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
I_stf00001_17	0,00	0,07	0,07	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
I_stf00002_17	0,00	0,16	0,16	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_stf00574	0,00	0,01	0,01	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
N_stf00729_23	0,00	15,52	15,52	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации»	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
K_stf00127	0,00	5,98	5,98	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам авторского надзора и стройконтроля, работы выполняются с опережением графика	Обосновано
N_stf00575	0,00	0,96	0,96	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью приобретения устройства для применения в зоне полетов	Обосновано
N_stf00600	0,00	12,60	12,60	Длительность сроков согласования проектных документов со стороны смежных организаций (выполнен 1 этап проектирования по объекту).	Обосновано
O_stf00742	0,00	0,71	0,71	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 03.07.2023 №№44708/2023/СТВ/ЦЭС/ПРЭС	Обосновано
O_stf00740	0,00	2,28	2,28	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 02.10.2023 №46002/2023/СТВ/ЦЭС/МРЭС	Обосновано
O_stf00741	0,00	0,64	0,64	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 12.10.2023 №46107/2023/СТВ/ЦЭС/ПРЭС	Обосновано
O_stf00758_24	0,00	1,00	1,00	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
Г21111	0,00	72,58	72,58	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561)	Обосновано
Г21112	0,00	30,20	30,20	Погашение кредиторской задолженности	Обосновано
M_dagf172	0,00	92,78	92,78	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 309/2020/ДЭ/МАХАГЭС от 28.12.2020	Обосновано
M_dagf178	0,00	127,00	127,00	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 29.06.2020	Обосновано
M_dagf230	0,00	3,21	3,21	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_dagf276	0,00	0,03	0,03	Устранение подрядной организацией замечаний к проектной документации.	Обосновано
N_dagf277	0,00	18,58	18,58	Исполнение договорных обязательств по договорам ТП	Обосновано
N_dagf278	0,00	0,04	0,04	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_dagf279	0,00	3,50	3,50	Отклонение по финансированию обусловлено корректировкой стоимости объекта ввиду актуализации индексов-дефляторов, а также стоимости оборудования	Обосновано
N_dagf280	0,00	0,52	0,52	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf281	0,00	0,20	0,20	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf282	0,00	0,09	0,09	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf283	0,00	0,02	0,02	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf284	0,00	0,03	0,03	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf285	0,00	0,04	0,04	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf286	0,00	0,27	0,27	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf287	0,00	0,06	0,06	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано
N_dagf289	0,00	0,01	0,01	Неисполнение подрядчиком договорных обязательств в установленный срок по причине устранения замечаний по проектной документации.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_dagf333_24	0,00	19,64	19,64	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от ДТП№45013/2022/ДЭ/КАРАРЭС	Обосновано
O_dagf334_24	0,00	3,78	3,78	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от ДТП№45013/2022/ДЭ/КАРАРЭС	Обосновано
O_dagf335_24	0,00	0,69	0,69	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_dagf336_24	0,00	0,69	0,69	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
M_dagf202	0,00	48,71	48,71	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 29.06.2020	Обосновано
O_dagf340_24	0,00	2,55	2,55	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_dagf324	0,00	1,79	1,79	Отклонение по финансированию обусловлено выплатой аванса по условиям договора по проведению экспертного сопровождения результатов инженерных изысканий и (или) разделов проектной документации	Обосновано
F_prj_109106_6554	0,00	0,03	0,03	Отклонение по финансированию обусловлено неисполнением обязательств подрядной организацией	Обосновано
I_dagf2_18	0,00	50,08	50,08	Погашение просроченной КЗ 2018 г перед ДЗО ПАО "Россети" за мероприятия, реализованные в рамках проведения Учений по отработке взаимодействий ДЗО ПАО "Россети" при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе	Обосновано
I_dagf5_18	0,00	65,74	65,74	Погашение просроченной КЗ 2018 г перед ДЗО ПАО "Россети" за мероприятия, реализованные в рамках проведения Учений по отработке взаимодействий ДЗО ПАО "Россети" при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_dagf214_22	0,00	10,45	10,45	Объект введен в 2023 году. Экономия по факту выполненных работ.	Обосновано
N_dagf215_22	0,00	8,62	8,62	Объект введен в 2023 году. Экономия по факту выполненных работ.	Обосновано
N_dagf216_22	0,00	6,22	6,22	Объект введен в 2023 году. Экономия по факту выполненных работ.	Обосновано
N_dagf217_22	0,00	6,32	6,32	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf218_22	0,00	26,00	26,00	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf219_22	0,00	17,23	17,23	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf220_22	0,00	11,59	11,59	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf221_22	0,00	11,02	11,02	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf222_22	0,00	3,00	3,00	Объект введен в 2023 году. Экономия по факту выполненных работ.	Обосновано
N_dagf223_22	0,00	20,06	20,06	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf224_22	0,00	16,39	16,39	Погашение кредиторской задолженности. Объект введен в 2023 году.	Обосновано
N_dagf225_22	0,00	2,77	2,77	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
N_dagf226_22	0,00	2,77	2,77	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_dagf227_22	0,00	13,18	13,18	Объект введен в 2023 году. Отклонение по финансированию обусловлено погашением просроченной КЗ 2023 года по договору поставки.	Обосновано
N_dagf228_22	0,00	17,99	17,99	Объект введен в 2023 году. Отклонение по финансированию обусловлено погашением просроченной КЗ 2023 года по договору поставки.	Обосновано
N_dagf302_23	0,00	0,14	0,14	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf301_23	0,00	0,16	0,16	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf300_23	0,00	0,20	0,20	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf303_23	0,00	0,23	0,23	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf304_23	0,00	0,30	0,30	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf305_23	0,00	0,14	0,14	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_dagf306_23	0,00	0,14	0,14	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf307_23	0,00	0,14	0,14	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
N_dagf308_23	0,00	0,23	0,23	Погашение КЗ перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
M_dagf210_21	0,00	18,24	18,24	Отклонение по финансированию обусловлено выплатой аванса в связи с необходимостью исполнения обязательств по объекту Плана развития. Начисление з/п за выполненные работыхозспособом, ГСМ	Обосновано
M_dagf132	0,00	4,30	4,30	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf138	0,00	9,79	9,79	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ	Обосновано
M_dagf140	0,00	9,63	9,63	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ	Обосновано
M_dagf266	0,00	0,20	0,20	Отклонение по финансированию обусловлено экономией по факту ТЗП	Обосновано
M_dagf267	0,00	0,20	0,20	Отклонение по финансированию обусловлено экономией по факту ТЗП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_dagf127	0,00	114,87	114,87	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf126	0,00	29,41	29,41	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf133	0,00	109,94	109,94	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью осуществления платежей контрагенту, выполняющему мероприятия, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf137	0,00	10,42	10,42	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf139	0,00	12,65	12,65	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf141	0,00	12,87	12,87	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf142	0,00	12,66	12,66	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_dagf150	0,00	0,27	0,27	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf151	0,00	0,27	0,27	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf152	0,00	0,25	0,25	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf153	0,00	1,59	1,59	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году	Обосновано
M_dagf143	0,00	14,32	14,32	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf129	0,00	40,40	40,40	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf130	0,00	33,05	33,05	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_dagf131	0,00	41,67	41,67	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf136	0,00	18,04	18,04	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
E_prj_109106_49653	0,00	15,97	15,97	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования (выплата аванса) по договорам, заключенным в рамках 44-ФЗ. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_dagf331	0,00	12,92	12,92	Отклонение по финансированию обусловлено выплатой аванса в связи с необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 22.12.2023 № 448910/2023/ДЭ/ЦЕНТРЭС	Обосновано
K_dagf69_20	0,00	48,11	48,11	Приобретение ОТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
G31111	0,00	48,02	48,02	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561)	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
Г31112	0,00	21,70	21,70	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561)	Обосновано
N_KBF152	0,00	29,66	29,66	Отклонение по финансированию обусловлено выполнением работ на объекте с опережением графика, исполнением обязательств по договору технологического присоединения 4789/2021/КБФ/ЧерРЭС от 01.09.2022. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_KBF167	0,00	3,34	3,34	Экономия по результатам закупочных процедур	Обосновано
L_KBF133	0,00	159,11	159,11	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения, частично в том числе за счет средств Заявителя, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
N_KBF166_23	0,00	0,05	0,05	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
M_KBF148	0,00	364,60	364,60	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения, выплатой аванса, в том числе по договору поставки за счет средств Заявителя, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_KBF147	0,00	228,38	228,38	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ". Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения, по договору поставки, выплатой аванса по условиям договора подряда	Обосновано
H_prj_109102_50252_18	0,00	22,00	22,00	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
G41111	0,00	43,02	43,02	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561), Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
G41112	0,00	35,28	35,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_sof203	0,00	-0,19	-0,19	Отклонение по финансированию обусловлено корректировкой затрат по объекту по факту выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
N_sof267	0,00	6,65	6,65	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 26.05.2022 №10569/2022/СОФ/ДигРЭС (Заявитель: ГКУ "Управление капитального строительства РСО-Алания")	Обосновано
N_sof297	0,00	0,11	0,11	Отклонение по финансированию обусловлено переносом сроков реализации по графику производства работ. Планируемый срок устранения отставаний – 4 квартал 2024	Обосновано
O_sof321_24	0,00	1,05	1,05	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 21.09.2020 №5391/2020/СОФ/АлРЭС. (Заявитель - ООО «ДРСУ»)	Обосновано
N_sof272	0,00	1,50	1,50	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП № 11353/2022/СОФ/ВлГЭС	Обосновано
O_sof307	0,00	0,15	0,15	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_sof331_24	0,00	0,25	0,25	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
N_sof250	0,00	0,08	0,08	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 18.10.2022 №11505/2022/СОФ/МозРЭС. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_sof323_24	0,00	1,85	1,85	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_sof324_24	0,00	0,24	0,24	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_sof312	0,00	5,17	5,17	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 19.03.2024 № 16079/2024/СОФ/Ал.РЭС от 05.06.2023 № 13150/2023/СОФ/АрхРЭС	Обосновано
O_sof319_24	0,00	0,02	0,02	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_sof310	0,00	13,48	13,48	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП (заявитель - Центр специальной связи и информации ФСО России по РСО-Алания.)	Обосновано
O_sof315	0,00	0,30	0,30	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 14.09.2023 № 14365/2023/СОФ/АлРЭС. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_sof325_24	0,00	0,24	0,24	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 19.03.2024 № 16079/2024/СОФ/Ал.РЭС. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
M_sof232	0,00	0,15	0,15	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 24.09.2021 №8328/2021/СОФ/АрхРЭС (заявитель - СНТ "Хурзарин")	Обосновано
M_sof220	0,00	0,49	0,49	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_sof329_24	0,00	0,51	0,51	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_sof306_24	0,00	72,57	72,57	В связи со строительством инвестиционного проекта на территории РСО-Алания (Тепличный Комплекс Алания) заключен договор технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ». В рамках исполнения обязательств по договору технологического присоединения заключены договора подряда с	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
				контрагентом ООО «Альфастрой» на выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ. Финансирование произведено по факту выполненных работ.	
I_sof161	0,00	5,26	5,26	Отклонение обусловлено отсутствием возможности проведения работ по демонтажу неизолированного провода и опор воздушных линий старой (существующей) электрической сети 10-0,4 кВ подрядной организацией до выполнения обязательств со стороны ДЗО ПАО "Россети" - АО "Россети Цифра" в части замены приборов учета и переподключения абонентов со старой (существующей) воздушной линии на новую. В связи с отставанием от плана-графика выполнения работ проведены мероприятия по включению в договоры строительного подряда объемов не выполненных АО "Россети Цифра" работ. Заключены ДС с подрядными организациями к договорам подряда от 12.07.2020 №50-20-СМР-СКЭ (ДС №2), от 15.07.2020 №54-20-СМР-СКЭ (ДС №2) и от 05.08.2020 №57-20-СМР-СКЭ (ДС №4) на изменение объемов и стоимости договоров, а также их продления до 20.12.2024.	Обосновано
O_sof332_24	0,00	8,75	8,75	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения по договору оказания услуг от 03.06.2024 №7-СТК59-СКЭ-2024	Обосновано
O_sof328_24	0,00	0,69	0,69	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках соглашения о компенсации от 24.11.2022 №84 и №85	Обосновано
O_sof330_24	0,00	0,04	0,04	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_sof334_24	0,00	2,79	2,79	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 19.10.2021 № 8068/2021/СОФ/ПрРЭС, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_sof335_24	0,00	0,29	0,29	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП № 10989/2022/СОФ/АрхРЭС, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
I_prj_109103_11077_18	0,00	15,93	15,93	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
Г51111	0,00	42,79	42,79	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения, в том числе в связи с необходимостью реализации инвестиционного проекта в рамках исполнения Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561), Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
Г51112	0,00	7,20	7,20	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки в рамках технологического присоединения	Обосновано
N_kchf122	0,00	38,77	38,77	Выполнение мероприятия ранее утвержденного графика реализации	Обосновано
N_kchf137	0,00	2,20	2,20	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_kchf144_24	0,00	4,39	4,39	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
O_kchf145_24	0,00	3,85	3,85	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
K_kchf54	0,00	0,38	0,38	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_kchf151_24	0,00	2,27	2,27	Работы выполнены хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом. ГСМ	Обосновано
N_kchf126	0,00	8,27	8,27	Отклонение по финансированию обусловлено внесением изменений в проектные решения в соответствии с замечаниями РДУ. Корректировка стоимости по факту получения ПСД (приказ об утв. ПСД от 29.12.2023 № 554)	Обосновано
O_kchf150_24	0,00	1,22	1,22	Работы выполнены хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом. ГСМ	Обосновано
N_kchf139_23	0,00	2,27	2,27	Работы выполнены хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом. ГСМ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
L_kchf98_21	0,00	0,18	0,18	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках исполнения соглашения о компенсации от 21.09.2020 №179/2020 за счет средств Заявителя	Обосновано
I_kchf47	0,00	43,68	43,68	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ". Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ 2023 г. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_kchf152_24	0,00	0,38	0,38	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
L_kchf111_21	0,00	0,88	0,88	Работы выполнены хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору поставки. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом. ГСМ	Обосновано
M_kchf121_22	0,00	31,09	31,09	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом, ГСМ	Обосновано
Г61111	0,00	3,82	3,82	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием участников торгово-закупочных процедур	Обосновано
Г61112	0,00	0,02	0,02	Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
N_inf110	0,00	15,60	15,60	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 1432/2021/ИНГ/МагРЭС от 24.11.2021. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
O_inf116	0,00	7,22	7,22	Необходимость исполнения обязательств по договору поставки в рамках исполнения технологического присоединения № 3022/2023/ИНГ/МагРЭС от 27.11.2023)	Обосновано
O_inf125_24	0,00	1,94	1,94	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_inf114_23	0,00	7,35	7,35	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения ФСБ РФ	Обосновано
I_inf38	0,00	5,88	5,88	Техническая ошибка в утвержденной инвестиционной программе	Обосновано
G_inf11	0,00	-8,80	-8,80	Сторно затрат по материалам, не отнесённым на проект	Обосновано
G_inf15	0,00	89,49	89,49	Выполнение работ на объекте с опережением графика и исполнения обязательств по объекту Плана развития. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
O_inf126_24	0,00	0,54	0,54	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
O_inf127_24	0,00	0,48	0,48	Работы выполнялись хозспособом. Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки. Начисление з/п за выполненные работы хозспособом	Обосновано
K_inf43	0,00	3,26	3,26	Выполнение мероприятия ранее утвержденного графика реализации	Обосновано
M_inf91	0,00	2,15	2,15	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_inf92	0,00	3,54	3,54	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf93	0,00	2,20	2,20	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf94	0,00	3,43	3,43	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf96	0,00	1,20	1,20	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf97	0,00	1,07	1,07	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf98	0,00	0,60	0,60	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_inf99	0,00	0,85	0,85	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf100	0,00	1,00	1,00	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf101	0,00	0,55	0,55	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf102	0,00	1,58	1,58	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf103	0,00	1,07	1,07	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf104	0,00	0,62	0,62	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_inf105	0,00	0,71	0,71	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf106	0,00	0,78	0,78	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf107	0,00	8,07	8,07	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
M_inf108	0,00	0,69	0,69	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием необходимого комплекта документов для осуществления финансирования, документации по оформлению земельных участков обходов застроенных территорий	Обосновано
I_prj_109107_50251_18	0,00	7,33	7,33	Приобретение оборудования, требующего монтажа для обслуживания районных электрических сетей и подстанции, как для устранения последствий аварии, так и для своевременного обслуживания сетей для предотвращения аварийных ситуации	Обосновано
K_inf80	0,00	8,24	8,24	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках 522-ФЗ, погашение кредиторской задолженности 2023 года.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_dagf212	212,9 1	117,49	117,49	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ". Отклонение по финансированию обусловлено погашением просроченной КЗ 2023 г. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика.	Обосновано
M_dagf211	144,4 9	71,51	71,51	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ". Отклонение по финансированию обусловлено погашением просроченной КЗ 2023 г. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
K_dagf59	142,1 3	1,97	1,97	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (доработка в части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561)	Обосновано
L_KBF141	89,30	40,99	40,99	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках 522-ФЗ, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
N_sof255	1,80	1,10	1,10	Неисполнение обязательств со стороны подрядной организации в 2023 году. Выполнение работ планируется в 4 кв. 2024 г.	Обосновано
N_sof268	7,46	2,81	2,81	Неисполнение обязательств со стороны подрядной организации в 2023 году. Выполнен ПИР	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
M_sof218	4,35	0,30	0,30	Неисполнение обязательств со стороны подрядной организации в 2023 году. Выполнен ПИР	Обосновано
N_sof256	1,05	0,40	0,40	Объект введен. Экономия по факту выполненных работ хоспособом.	Обосновано
N_sof273	0,72	0,04	0,04	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof275	4,16	3,38	3,38	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof276	1,81	0,03	0,03	Длительное проведение закупочных процедур по выбору поставщиков оборудования и материалов	Обосновано
N_sof278	0,88	0,40	0,40	Объект введен. Экономия по факту выполненных работ хоспособом.	Обосновано
I_sof159	757,5 0	148,94	148,94	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ". Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов, Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика. ГСМ	Обосновано
K_sof123	68,48	11,93	11,93	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках 522-ФЗ, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План , млн. руб.	Факт по отчетно й форме, млн. руб.	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованност и
I_kchf44	517,2 8	6,51	6,51	Отклонение по финансированию обусловлено отставанием от графиков реализации мероприятий со стороны подрядной организации и поздним предоставлением актов выполненных работ со стороны подрядной организации и отсутствием комплекта документов для оплаты	Обосновано
G_inf12	21,39	16,47	16,47	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика. ГСМ	Обосновано
N_sof271	9,86	11,21	11,21	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств по договору ТП № 11048/2022/СОФ/ВлГЭС, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
N_sof245	0,01	0,17	0,17	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств по договору ТП № 12076/2022/СОФ/ВлГЭС	Обосновано
L_kchf93	24,08	29,27	29,27	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств в рамках 522-ФЗ, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году, неоплаченной в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ, и отсутствием необходимого комплекта документов	Обосновано
Итого	2 176,0 3	4 095,08	4 095,08		

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

утвержден в размере 310,15 млн руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 20,11 млн руб.

Таблица 38 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
G_inf12	21,39	0,00	0,00	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика. ГСМ	Обосновано
N_sof303_23	0,00	0,96	0,96	Взыскание денежных средств по делу № А63-587/2024 от 28.02.2024	Обосновано
I_inf33	288,76	19,15	19,15	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием возможности завершения и приемки работ по договору подряда в связи с необходимостью корректировки ПСД, массовыми фактами противодействия населения установке приборов учета и проведения информационно-разъяснительной работы с населением.	Обосновано
Итого	310,15	20,11	20,11		

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, в Приказе Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, в Приказе Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ не утверждался. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 65,53 млн руб.

Таблица 39 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
O_au67_24	0,00	48,63	48,63	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано
O_stf00760_24	0,00	0,48	0,48	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано
N_au64_23	0,00	13,44	13,44	Реализация проекта по НИР в рамках деятельности по инновационному развитию.	Обосновано
O_dagf341_24	0,00	1,56	1,56	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано
O_KBF174_24	0,00	0,70	0,70	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
O_kchf149_24	0,00	0,72	0,72	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано
Итого	0,00	65,53	65,53		

В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети Северный Кавказ», утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утвержден в размере 162,70 млн руб. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 562,06 млн руб.

Таблица 40 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf213	162,70	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено поздним предоставлением актов выполненных работ, ТОРГ-12 со стороны подрядной организации, поставщиков (декабрь 2024). И отсутствием комплекта документов для оплаты	Обосновано
O_stf00748_24	0,00	0,15	0,15	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00749_24	0,00	0,18	0,18	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00744_24	0,00	0,29	0,29	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
O_stf00757_24	0,00	0,76	0,76	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00759_24	0,00	0,09	0,09	Приобретение и монтаж ОТМ с целью доукомплектование спецтехники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_au68_24	0,00	5,45	5,45	Приобретение спецавтомобиля в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00743_24	0,00	6,67	6,67	Приобретение транспорта в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00772_24	0,00	0,32	0,32	Приобретение ОНТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00771_24	0,00	0,18	0,18	Приобретение ОНТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
N_stf00631_23	0,00	1,64	1,64	Приобретение транспорта и спец.техники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
N_stf00566	0,00	11,02	11,02	Приобретение спецтехники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_stf00773_24	0,00	0,24	0,24	Приобретение ОНТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
H_stf00072_18	0,00	78,56	78,56	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_dagf337_24	0,00	337,32	337,32	Приобретение транспорта и спец.техники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_dagf338_24	0,00	8,68	8,68	Приобретение транспорта и спец.техники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
O_dagf339_24	0,00	6,91	6,91	Приобретение ОТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
N_KBF167_23	0,00	1,30	1,30	Приобретение транспорта в связи с производственной необходимостью.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
O_sof333_24	0,00	0,47	0,47	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договорам в связи с вступлением с 01.01.2024 в силу нового федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы»	Обосновано
O_kchf146_24	0,00	23,98	23,98	Отклонение по финансированию обусловлено реализацией мероприятия в целях укомплектования рабочих бригад энергосбытового отделения необходимым автотранспортом.	Обосновано
O_kchf147_24	0,00	77,74	77,74	Отклонение по финансированию обусловлено реализацией мероприятия в целях укомплектования рабочих мест административного персонала энергосбытового отделения	Обосновано
O_kchf148_24	0,00	0,12	0,12	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью	Обосновано
Итого	162,70	562,06	562,06		

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, в Приказе Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 3 квартал 2024 года не зафиксировано.

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 47 ед. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении 3340 ед.

Таблица 41 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_stf00049	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_stf00592	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_stf00595	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00599	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_dagf172	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_dagf230	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_dagf277	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
N_dagf279	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_KBF152	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_KBF167	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_KBF133	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_kchf137	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_inf110	1,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г11111	0,00	447,00	447,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г11112	0,00	45,00	45,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00653	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_stf00730_23	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_stf00491	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_stf00607	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00750_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_stf00543_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00685_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00752_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00674_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00680_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00650_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00691_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00662_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00776_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00778_24	нд	2,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00779_24	нд	2,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_dagf333_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_dagf334_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г31111	0,00	1400,00	1400,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г31112	0,00	165,00	164,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г41111	0,00	539,00	536,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г41112	0,00	112,00	101,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof321_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof307	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof256	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_sof275	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_sof278	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof250	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof323_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof324_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof319_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof310	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof315	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_sof325_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_sof329_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г51111	0,00	452,00	452,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г51112	0,00	60,00	60,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_kchf144_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_kchf145_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_kchf151_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_kchf150_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_kchf139_23	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г61111	0,00	65,00	24,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г61112	0,00	1,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_inf116	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
O_inf125_24	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_inf114_23	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_stf00547	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00604	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00558	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00605	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00596	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00597	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00606	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00601	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00598	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00608	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00560	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf178	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf276	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf278	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf280	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf281	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf282	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf283	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_dagf284	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf285	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf286	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf287	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf289	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf181	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf229	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf202	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf177	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
K_KBF105	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_sof197	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof295	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof296	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof297	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof241	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_kchf122	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
ИТОГО	47,00	3340,00	3254,00	х	х

Согласно пояснению Заказчика, фактические значения показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения рассчитаны на основании актов РС-14 (акт приёмки законченного строительством объекта приёмочной комиссией). По мнению Заказчика, мероприятия, определенные

техническими условиями, выполненные со стороны сетевой организации, являются исполнением договорных обязательств по технологическому присоединению.

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения не утвержден. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении 665 ед.

Таблица 42 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения с нарушением срока

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г11111	0,00	261,00	261,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г11112	0,00	23,00	23,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
О_stf00653	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_stf00049	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
М_stf00491	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
О_stf00662_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
О_stf00776_24	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
М_dagf172	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
М_dagf230	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
О_dagf333_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
О_dagf334_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г41111	0,00	246,00	246,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г41112	0,00	56,00	56,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
О_sof321_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
O_sof307	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof256	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof278	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof250	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof310	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof315	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г51111	0,00	39,00	39,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г51112	0,00	12,00	12,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
N_kchf137	0,00	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_kchf144_24	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
O_kchf145_24	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
O_kchf151_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_kchf150_24	нд	1,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_kchf139_23	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г61111	0,00	6,00	6,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
ИТОГО:	0,00	665,00	650,00	х	х

Согласно пояснению Заказчика, фактические значения показателя общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения с нарушением срока рассчитаны на основании актов РС-14 (акт приёмки законченного строительством объекта приёмочной комиссией). По мнению Заказчика, мероприятия, определенные техническими условиями, выполненные со стороны сетевой организации, являются исполнением договорных обязательств по технологическому присоединению. При этом фактическое значение показателя указывается при наличии нарушения срока, даже в случае отсутствия подписанного Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 2,88 МВт. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались о выполнении показателя.

Таблица 43 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_kchf122	2,53	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_kchf137	0,35	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
ИТОГО	2,88	0,00	0,00	х	х

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии утвержден в размере 23,40 МВт. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались о выполнении показателя.

Таблица 44 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_KBF152	23,40	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
ИТОГО	23,40	0,00	0,00	х	х

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам утвержден в размере 110,16 МВт. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении показателя в размере 14,67 МВт.

Таблица 45 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_stf00592	0,30	0,30	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_stf00595	0,66	0,66	0,66	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00599	0,30	0,30	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_dagf172	1,90	1,90	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_dagf277	0,33	0,33	0,33	Отклонений нет	Обосновано
N_dagf279	0,17	0,17	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
L_KBF133	14,00	14,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_kchf137	0,35	0,35	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_inf110	0,67	0,67	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г11111	0,00	5,64	5,64	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г11112	0,00	4,03	4,03	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00653	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_stf00730_23	нд	0,89	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_stf00491	0,00	3,00	3,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_stf00607	0,00	3,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00750_24	нд	0,30	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_stf00543_22	нд	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00685_24	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00752_24	нд	3,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00674_24	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00680_24	нд	0,58	0,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00650_24	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00691_24	нд	1,54	1,54	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
O_stf00662_24	нд	0,21	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00776_24	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_stf00778_24	нд	0,60	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_stf00779_24	нд	0,67	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_dagf333_24	нд	0,16	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_dagf334_24	нд	0,16	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г31111	0,00	7,85	7,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г31112	0,00	14,20	13,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
N_KBF152	0,00	23,40	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г41111	0,00	4,84	4,73	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	
Г41112	0,00	9,25	7,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof321_24	нд	0,35	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof307	нд	0,25	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof256	0,00	0,50	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof275	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_sof278	0,00	0,16	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_sof250	0,00	0,17	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof323_24	нд	0,35	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof324_24	нд	0,20	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof319_24	нд	6,00	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof310	нд	0,92	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_sof315	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_sof325_24	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_sof329_24	нд	0,44	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
Г51111	0,00	2,61	4,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г51112	0,00	2,51	3,81	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_kchf144_24	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_kchf145_24	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_kchf151_24	нд	0,40	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
O_kchf150_24	нд	0,40	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_kchf139_23	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г61111	0,00	0,64	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
Г61112	0,00	0,02	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
O_inf116	нд	0,93	0,93	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_inf125_24	нд	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
O_inf114_23	нд	0,59	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_stf00547	1,45	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00604	3,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00558	2,88	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00605	0,19	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00596	4,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00597	0,70	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00606	7,90	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00601	0,50	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00598	0,30	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00608	0,65	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_stf00560	3,65	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf178	2,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf276	0,33	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf278	0,46	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf280	0,24	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf281	0,40	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf282	0,35	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf283	0,57	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf284	0,35	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf285	0,45	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf286	0,36	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf287	0,53	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_dagf289	1,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf181	0,60	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf229	1,90	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf202	2,00	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_dagf177	2,83	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
K_KBF105	1,20	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_sof197	0,17	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof295	0,25	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_sof296	0,55	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof297	0,32	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof241	0,55	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_kchf122	2,53	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
K_stf00049	31,57	15,14	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
M_dagf230	0,75	0,70	0,00	нд	Значение показателя документально не подтверждено
N_KBF167	14,00	2,00	2,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
ИТОГО	110,16	145,25	70,23	х	х

Согласно пояснению Заказчика, фактические значения показателя максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам рассчитаны на основании актов РС-14 (акт приёмки законченного строительством объекта приёмочной комиссией). По мнению Заказчика, мероприятия, определенные техническими условиями, выполненные со стороны сетевой организации, являются исполнением договорных обязательств по технологическому присоединению, а также присоединением заявленной мощности.

В инвестиционной программе, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@, показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 36 инвестиционных проектов. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении показателя в отношении 1 мероприятия.

Таблица 46 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_stf00592	0,71	0,71	0,71	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00561	0,48	0,48	0,48	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00603	0,71	0,71	0,71	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00602	0,71	0,71	0,71	Отклонений нет	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_stf00472	0,41	0,41	0,41	Отклонений нет	Обосновано
N_stf00586	0,71	0,71	0,71	Отклонений нет	Обосновано
E_prj_109105_49527	0,95	0,95	0,95	Отклонений нет	Обосновано
M_dagf210_21	0,55	0,55	0,55	Отклонений нет	Обосновано
M_sof203	0,54	0,54	0,54	Отклонений нет	Обосновано
L_sof152	0,42	0,42	0,42	Отклонений нет	Обосновано
O_stf00750_24	нд	1,00	1,00	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00662_24	нд	0,68	0,68	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00768_24	нд	0,53	0,53	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00763_24	нд	0,92	0,92	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00761_24	нд	0,51	0,51	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00770_24	нд	1,00	1,00	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00764_24	нд	0,69	0,69	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00769_24	нд	0,36	0,36	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00762_24	нд	0,75	0,75	Внеплановый объект	Обосновано
O_stf00767_24	нд	0,53	0,53	Внеплановый объект	Обосновано
N_sof275	нд	0,74	0,74	Внеплановый объект	Обосновано
O_sof323_24	нд	1,65	1,65	Отклонение обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
N_kchf137	нд	0,40	0,40	Отклонение обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_inf116	нд	0,45	0,45	Отклонение обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения	Обосновано
O_inf125_24	нд	0,45	0,45	Внеплановый объект	Обосновано
N_stf00558	0,72	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00596	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00597	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00606	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00601	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00598	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00608	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00560	0,71	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
M_stf00535	0,47	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof267	0,48	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_sof272	0,40	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
L_sof149	1,08	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
L_sof151	0,80	0,00	0,00	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
G_inf11	0,29	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
K_inf43	1,53	нд	нд	Достижение планового значения возможно в течении 2024 года	Обосновано
N_stf00595	0,71	0,78	0,78	Увеличения нагрузки в летний период высоких температур	Обосновано
J_stf00034	0,40	0,45	0,45	Увеличение потребления существующих потребителей	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_stf00599	0,71	1,00	1,00	Увеличение потребления в связи в более холодными погодными условиями в зимний режимный день.	Обосновано
M_sof232	1,02	1,59	1,59	Отклонение обусловлено расчётом планового показателя степени загрузки до разработки проектно-сметной документации, к расчёту принимался трансформатор КТПН 10/0,4 кВ 630 кВА. Утверждённой проектно-сметной документацией принят трансформатор КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА. В соответствии с фактически установленным трансформатором произведён расчёт показателя степени загрузки трансформаторной подстанции.	Обосновано
K_stf00049	0,84	0,79	0,79	Кабельные и воздушные линии ГУП закольцованы на крупных распределительных подстанциях 6-10 кВ, есть возможность перевода части нагрузки с одной ПС 35-110 кВ на другую. Это зависит от режима внутренней сети ГУП (ремонт, аварийных режимов и т.д.)	Обосновано
N_stf00605	0,71	0,32	0,32	Кабельные и воздушные линии ГУП закольцованы на крупных распределительных подстанциях 6-10 кВ, есть возможность перевода части нагрузки с одной ПС 35-110 кВ на другую. Это зависит от режима внутренней сети ГУП (ремонт, аварийных режимов и т.д.)	Обосновано
N_stf00607	0,71	0,47	0,47	Кабельные и воздушные линии ГУП закольцованы на крупных распределительных подстанциях 6-10 кВ, есть возможность перевода части нагрузки с одной ПС 35-110 кВ на другую. Это зависит от режима внутренней сети ГУП (ремонт, аварийных режимов и т.д.)	Обосновано
J_stf00074	0,51	0,45	0,45	Для расчетов берется максимальная замерная нагрузка за последние 5 лет. Более высокие нагрузки остались за пределами 5-ти летнего периода.	Обосновано
M_dagf202	0,70	0,38	0,38	При замене физически изношенного трансформатора Т1 6,3 МВА на более мощный 16 МВА на ПС 110/6 кВ Дербент-Западная нагрузка на оборудование существенно снизилась	Обосновано
M_dagf209_21	0,67	0,11	0,11	При замене КТП 63 кВА 10/0,4 кВ нагрузка на оборудование существенно снизилась	Обосновано
K_KBF105	0,72	0,14	0,14	Расчет произведен по фактическим данным замеров	Обосновано

10.3 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Экспертами выполнен расчет стоимости инвестиционных проектов с учетом

фактического финансирования за 3 квартал 2024 года, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 47 – Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2024 г., млн. руб.	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Остаток финансирования с учетом факта, млн. руб.
Г11112	535,63	361,43	187,00	-12,80
M_stf00520	200,74	230,73	0,03	-30,01
N_stf00554	110,48	131,03	0,74	-21,28
N_stf00605	1,71	0,00	4,04	-2,33
J_stf00034	424,49	412,26	16,75	-4,53
N_stf00574	49,39	50,37	0,01	-0,99
M_dagf178	24,34	5,20	127,00	-107,87
N_dagf277	17,06	0,00	18,58	-1,52
M_dagf212	212,91	95,52	117,49	-0,10
M_dagf138	2,68	0,09	9,79	-7,21
M_dagf140	2,67	0,09	9,63	-7,06
M_dagf266	0,27	0,08	0,20	-0,01
M_dagf127	11,55	2,85	114,87	-106,18
M_dagf126	7,40	0,26	29,41	-22,28
M_dagf133	16,67	8,05	109,94	-101,31
M_dagf137	2,67	0,09	10,42	-7,84
M_dagf139	2,61	0,09	12,65	-10,14
M_dagf141	2,60	0,09	12,87	-10,36
M_dagf142	2,40	0,08	12,66	-10,34
M_dagf150	0,25	0,00	0,27	-0,02
M_dagf151	0,25	0,00	0,27	-0,01
M_dagf152	0,23	0,00	0,25	-0,02
M_dagf129	7,37	0,26	40,40	-33,28
M_dagf130	7,42	0,26	33,05	-25,89
M_dagf131	7,42	0,26	41,67	-34,51
M_dagf136	4,84	0,17	18,04	-13,38
E_prj_109106_49653	6,23	2,19	15,97	-11,94
M_KBF148	70,67	136,37	364,60	-430,30
M_KBF147	5,05	1,34	228,38	-224,68
N_sof267	7,66	2,96	6,65	-1,95
N_sof271	9,94	0,00	11,21	-1,28
N_sof245	0,18	0,05	0,17	-0,04

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2024 г., млн. руб.	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итоном)	Остаток финансирования с учетом факта, млн. руб.
N_sof275	4,20	3,18	3,38	-2,36
N_kchf126	6,44	0,31	8,27	-2,14
N_inf110	9,32	0,62	15,60	-6,89
G_inf12	307,63	296,40	16,47	-5,24
G_inf15	84,92	0,00	89,49	-4,57

Превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 37-и инвестиционным проектам.

Таблица 48 – Результаты проверки обоснованности или необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
Г11112	12,80	Исполнение обязательств по факту заключенных договоров ТП	Обосновано
M_stf00520	30,01	Уточнение стоимости по факту выхода ПСД (корректировка решений в части РЗиА и оборудования связи относительно первоначальных ОТП) и ввода объекта в эксплуатацию	Обосновано
N_stf00554	21,28	Уточнение стоимости по факту выхода ПСД (корректировка решений в части РЗиА, ТМ и оборудования связи относительно первоначальных ОТП) и ввода объекта в эксплуатацию	Обосновано
N_stf00605	2,33	Корректировка стоимости относительно ИПР, утвержденной приказом МЭ РФ от 22.12.2023 №30@, в связи с выходом ПСД (приказ от 29.12.2023 №370) и фактом ввода объекта в эксплуатацию (акт РС-14 от 31.12.2023 №161)	Обосновано
J_stf00034	4,53	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения от 18.10.2017 № 452/2017	Обосновано
N_stf00574	0,99	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf178	107,87	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 29.06.2020	Обосновано
N_dagf277	1,52	Отклонение по финансированию обусловлено экономией по факту ТЗП	Обосновано
M_dagf212	0,10	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика.	Обосновано

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf138	7,21	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса)	Обосновано
M_dagf140	7,06	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса)	Обосновано
M_dagf266	0,01	Отклонение по финансированию обусловлено экономией по факту ТЗП	Обосновано
M_dagf127	106,18	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжениями Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р, от 11.10.2023 № 2774-р. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf126	22,28	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf133	101,31	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжениями Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р, от 11.10.2023 № 2774-р. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf137	7,84	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf139	10,14	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf141	10,36	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf142	10,34	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf150	0,02	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf151	0,01	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf152	0,02	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения договорных обязательств, погашение кредиторской задолженности, запланированной в 2023 году. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
M_dagf129	33,28	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса)	Обосновано
M_dagf130	25,89	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_dagf131	34,51	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
M_dagf136	13,38	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
E_prj_109106_49653	11,94	необходимость осуществления мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевого комплекса Республики Дагестан, реализуемых в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 16.08.2022 № 2264-р (выплата аванса). Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика, ГСМ	Обосновано
M_KBF148	430,30	ИПР филиала по данному титулу предусматривает выполнение работ по разработке ПСД, Превышение полной стоимости обусловлено необходимостью исполнения в кратчайшие сроки обязательств по договору технологического присоединения, в связи с чем заключены договоры поставки силовых трансформаторов для последующего выполнения СМР (ООО "Новые строительные технологии", дог. 306/2023-2 от 04.08.2023, ООО "Новые строительные технологии", дог. 305/2023-2 от 22.08.2023)	Обосновано
M_KBF147	224,68	ИПР филиала по данному титулу предусматривает выполнение работ по разработке ПСД, Превышение полной стоимости обусловлено необходимостью исполнения в кратчайшие сроки обязательств по договору технологического присоединения, в связи с чем заключен договор поставки силового трансформатора для последующего выполнения СМР (ООО "Новые строительные технологии" договор № 307/2023/3 от 10.08.2023)	Обосновано
N_sof267	1,95	Отклонение обусловлено распределением затрат на содержание службы заказчика, необходимостью оплаты за работы с использованием специальной техники, а также необходимостью оплаты за фактически использованный материал в рамках исполнения обязательств по договору технологического присоединения.	Обосновано
N_sof271	1,28	Отклонение обусловлено увеличением стоимости проекта по результатам утвержденной проектно-сметной документации. Приказ об утверждении ПСД от 29.12.2023 №618.	Обосновано
N_sof245	0,04	Отклонение обусловлено погашением КЗ по договорам поставки в 2023 г.в целях исполнения обязательств по договору технологического присоединения.	Обосновано
N_sof275	2,36	Отклонение обусловлено распределением затрат на содержание службы заказчика, а также необходимостью оплаты за фактически использованный материал в рамках исполнения обязательств по договору технологического присоединения.	Обосновано

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
N_kchf126	2,14	Отклонение обусловлено внесением изменений в проектные решения в соответствии с замечаниями РДУ. Корректировка стоимости по факту получения ПСД (приказ об утв. ПСД от 29.12.2023 № 554)	Обосновано
N_inf110	6,89	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью исполнения обязательств по договору технологического присоединения № 1432/2021/ИНГ/МагРЭС от 24.11.2021. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика	Обосновано
G_inf12	5,24	Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика. ГСМ	Обосновано
G_inf15	4,57	Выполнение работ на объекте с опережением графика и исполнения обязательств по объекту Плана развития. Начисление затрат на содержание службы Заказчика-Застройщика. Актуализированный План развития утвержден решением СД ПАО «Россети» (протокол от 30.12.2022 № 604)	Обосновано

Причины превышения фактических объемов финансирования, установленные согласно информации, полученной от ПАО «Россети Северный Кавказ», и отраженные в таблице 48, приняты Аудиторами как обоснованные.

Расчет суммы инвестиционных проектов по УНЦ и сопоставление с фактическим объемом финансирования инвестиционных проектов, представлен в таблице 49.

Таблица 49 – Результаты проверки соответствия фактического объема финансирования и УНЦ

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
Г11112	548,43	х	х
M_stf00520	230,75	327,56	-96,81
N_stf00554	131,76	185,38	-53,62
N_stf00605	4,04	2,78	1,26
J_stf00034	429,02	185,38	243,64
N_stf00574	50,37	71,65	-21,28
M_dagf178	132,20	38,54	93,66
N_dagf277	18,58	31,56	-12,98
M_dagf212	213,01	316,23	-103,22
M_dagf138	9,89	5,35	4,54
M_dagf140	9,73	5,65	4,08
M_dagf266	0,28	2,78	-2,50
M_dagf127	117,72	14,02	103,70

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
M_dagf126	29,67	8,05	21,62
M_dagf133	117,98	24,73	93,25
M_dagf137	10,52	2,91	7,61
M_dagf139	12,74	2,91	9,83
M_dagf141	12,96	2,91	10,05
M_dagf142	12,74	2,91	9,83
M_dagf150	0,27	0,53	-0,26
M_dagf151	0,27	0,53	-0,26
M_dagf152	0,25	0,53	-0,28
M_dagf129	40,65	12,11	28,54
M_dagf130	33,31	12,11	21,20
M_dagf131	41,93	12,46	29,47
M_dagf136	18,21	6,68	11,53
E_prj_109106_49653	18,16	7,69	10,47
M_KBF148	500,97	111,69	389,28
M_KBF147	229,72	27,24	202,48
N_sof267	9,61	9,94	-0,33
N_sof271	11,21	15,74	-4,53
N_sof245	0,22	0,27	-0,05
N_sof275	6,56	4,94	1,62
N_kchf126	8,58	44,3	-35,72
N_inf110	16,22	11,13	5,09
G_inf12	312,87	312,71	0,16
G_inf15	89,49	107,71	-18,22

В результате проверки установлено превышение фактической стоимости на УНЦ по 22 проектам (N_stf00605, J_stf00034, M_dagf178, M_dagf138, M_dagf140, M_dagf127, M_dagf126, M_dagf133, M_dagf137, M_dagf139, M_dagf141, M_dagf142, M_dagf129, M_dagf130, M_dagf131, M_dagf136, E_prj_109106_49653, M_KBF148, M_KBF147, N_sof275, N_inf110, G_inf12).

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы

В ходе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал 2024 года, проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 30@. Экспертной организацией выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

Результат сравнения плановых и фактических показателей финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

За 3 квартал 2024 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам превышения плана можно отнести корректировку в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/начисление затрат на содержание службы заказчика, исполнение договоров технологического присоединения, а также включение в ИП новых проектов.



Рисунок 1 - Результат сравнения плановых и фактических показателей финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Результат сравнения плановых и фактических показателей освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.



Рисунок 2 - Результат сравнения плановых и фактических показателей освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

По итогам 3 квартала 2024 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений в том числе за счет мероприятий, впервые включенным в утвержденную инвестиционную программу в текущем году.

Количественные показатели инвестиционных проектов направлены на достижение следующих целей:

- развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей;
- замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики;
- повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики;
- выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии.

Все выявленные причины отклонений фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными.

В целом, Аудиторами сделан вывод об эффективности реализации

инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» во 3 квартале 2024 года.

11 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы

Экспертами рекомендуется указывать причины отклонения фактических значений от запланированных показателей инвестиционной программы. Особое внимание следует уделить раскрытию причин отклонений по проектам, фактические показатели финансирования которых, за отчетный период, превышают полную стоимость реализации проекта.

Приложение 1. Анализ причин отклонений по вводу в эксплуатацию объектов энергетики

Идентификатор инвестиционного проекта	I полугодие				Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода		Причины отклонений	Причины отклонений по результатам ТЦА	Вывод об обоснованности
	План		Факт						
	МВ×А	км ЛЭП	МВ×А	км ЛЭП	МВ×А	км ЛЭП			
Всего:	16,25	39,86	0,00	15,12	-16,25	-24,75			
N_stf00605	0,25	0,00	0,00	0,00	-0,25	0,00	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_stf00645_23	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	1,16	начисление зп и % по кредиту	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_dagf172	0,00	9,40	0,00	0,00	0,00	-9,40	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_dagf178	0,00	7,22	0,00	0,00	0,00	-7,22	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_dagf230	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf276	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	-1,90	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf277	0,00	5,15	0,00	7,62	0,00	2,47	Работы выполнены с опережением графика	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf278	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	-0,18	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf279	0,00	1,60	0,00	0,93	0,00	-0,67	Работы выполнены с опережением графика	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf280	0,00	4,26	0,00	0,00	0,00	-4,26	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf281	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	-2,00	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf282	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	-0,35	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	I полугодие				Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода		Причины отклонений	Причины отклонений по результатам ТЦА	Вывод об обоснованности
	План		Факт						
	МВ×А	км ЛЭП	МВ×А	км ЛЭП	МВ×А	км ЛЭП			
Всего:	16,25	39,86	0,00	15,12	-16,25	-24,75			
N_dagf283	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	-0,20	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf284	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	-0,30	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf285	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	-0,05	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf286	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	-0,30	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
N_dagf287	0,00	4,45	0,00	0,00	0,00	-4,45	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_dagf181	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	-1,50	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_dagf202	16,00	0,00	0,00	0,00	-16,00	0,00	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано
M_Che449_22	0,00	0,00	0,00	5,41	0,00	5,41	нд	б) причина неизвестна / некорректна	Не обосновано