



ЮгЭнергоИнжиниринг

ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»
350089, г. Краснодар, Проспект Чекистов, д. 8/4
Телефон: (861)273-00-30, факс: (861)273-67-30
Сайт: юэи.рф
E-mail: info@powexp.ru

Рег.№ ТЦА–22/3/ОИЭР/23

УТВЕРЖДАЮ

Директор



Р.А. Вершинин

«09» февраля 2023 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчета об исполнении инвестиционной программы

ПАО «Россети Северный Кавказ»

за 3 квартал 2022 года

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист

Е.Н. Ващенко

Инженер

В.С. Гарбуз

Краснодар 2023



ОГЛАВЛЕНИЕ

1 Время проведения экспертизы	8
2 Место проведения экспертизы	8
3 Основания для проведения экспертизы	8
4 Сведения об экспертной организации.....	8
5 Цель, содержание и объем экспертизы	8
6 Объекты исследования, представленные эксперту	9
7 Методика выполнения экспертизы.....	11
7.1 Допущения и ограничивающие условия	11
7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных	11
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ	13
8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	13
8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Северный Кавказ»	13
8.2 Состав инвестиционной программы	16
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	18
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы	18
9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам	21
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	23
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	25
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	25
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	26
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.....	27
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	28
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	29
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977	29
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	29
9.5.3. Проверка порядка оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых расположены строящиеся и реконструируемые объекты	30
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	30
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	31
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	31
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)	32
9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	34

9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключатели)	38
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	41
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	44
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	44
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	45
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	44
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	51
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	51
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	53
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	53
10.3 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	86

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	98
11 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	101

Обозначения и сокращения

Обозначения

Заказчик – Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ».

Исполнитель – экспертная организация Общество с ограниченной ответственностью «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.

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

Период, подлежащий технологическому и ценовому аудиту отчетов об исполнении инвестиционной программы – 3 квартал 2022 года.

Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ПАО	Публичное акционерное общество
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
АО	Акционерное общество
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
СИПР	Специальная индивидуальная программа развития
ПКР	Программа комплексного развития
УНЦ	Укрупненные нормативы цен
Г1111	Идентификатор группы инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно»
Г1112	Идентификатор группы инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1 Время проведения экспертизы

Экспертиза проводилась в период с 14.11.2022 по 09.02.2022.

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 № 19/2022 от 20.01.2022 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы в 2022 году.

4 Сведения об экспертной организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Руководитель организации: Директор Роман Александрович Вершинин.

5 Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение Распоряжения ПАО «Россети» № 351р от 11.07.2017 г., оформленного на основании директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 № 1752п–П13 (далее – Директива) 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 2022

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 ходе реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2022 года со стороны ПАО «Россети Северный Кавказ» были представлены следующие документы:

- паспорта инвестиционных проектов (305 паспортов);
- карты-схемы (232 карты-схемы);
- 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 2022 года;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2022 года;
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по

инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2022 года;

- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;

- 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 2022 год;

- 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 2022 год;

- заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 2 квартал 2022 года;

- первичная документация, предоставленная Заказчиком по запросу Исполнителя.

Экспертная организация отмечает, что исходные данные и запрашиваемые дополнительные материалы получены в полном объеме, необходимом для подготовки Заключения о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2022 года ПАО «Россети Северный Кавказ».

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 СМР, 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, которое превышает установленный экспертами критерий выборки;

б) выполнение мероприятия 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 2022 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»

Редакция инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ», по которой отчитывается организация, утверждена приказом Минэнерго России № 34@ от 27 декабря 2021 г. «об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2022-2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2016-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1470, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29.10.2020 № 32 @».

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	2022
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	6 065,06
	Ставропольский край	1606,18
	Республика Дагестан	816,11
	Кабардино-Балкарская Республика	1604,01
	Республика Северная Осетия - Алания	865,91
	Карачаево-Черкесская Республика	478,65
	Республика Ингушетия	694,20
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	4 767,82
	Ставропольский край	1239,42
	Республика Дагестан	389,77
	Кабардино-Балкарская Республика	1437,79
	Республика Северная Осетия - Алания	641,17
	Карачаево-Черкесская Республика	434,21
	Республика Ингушетия	625,45
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	7,52

№ п/п	Наименование показателя	2022
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	7,52
	6 кВ	0,00
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	53,00
	110 кВ	51,90
	35 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
	6 кВ	1,10
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	225,09
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	24,16
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	200,93
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	57,06
	110 кВ	15,92
	35 кВ	0,00
	10 кВ	17,15
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	24,00
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	95,07
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	84,90
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	0,00
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	77,53
	110 кВ	68,90
	35 кВ	0,00
	10 кВ	8,63
	6 кВ	0,00
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	805,70
	110 кВ	37,94
	35 кВ	17,88
	10 кВ	328,13
	6 кВ	3,00
	0,4 кВ	418,75

№ п/п	Наименование показателя	2022
1.2.3.	Показатель замены выключателей	9,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	9,00
	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
1.2.5.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	нд
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,03852
1.3.3.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,00779
1.3.4.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	0,00000
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	127,00
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	2 384,79
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	657,79
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	92,21
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 Постановление 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» «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 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> 14.11.2022 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 3 квартал 2022 года. в объеме, соответствующем законодательству.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что ПАО «Россети Северный Кавказ» соблюдает законодательные требования к объему и срокам раскрытия отчетной информации о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2022 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;

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

– 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 «м» 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;

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

– Постановление Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ», далее – Постановление № 382.

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 № 24 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 2022 года в полном объеме размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 14.11.2022 г. 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 2022 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, 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 Приложение (форма) № 17	-
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	-
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 13	-
1.4	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	-
1.5.	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	-

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
2.	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту	Отчет об исполнении плана закупки	Форма официально не утверждена, представлена в разрезе филиалов
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 (305 шт.)	Форма официально не утверждена, однако в целом соответствует пункту 27 Постановления № 24
5.	Карты-схемы инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату	Карты-схемы инвестиционных проектов с отображением планируемого месторасположения объектов электроэнергетики (232 шт.)	-

Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2022 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 «м» пункта 19 Постановления № 24, 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 «м» пункта 19 Постановления № 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. При проверке было подтверждено соответствие форм раскрытия информации ПАО «Россети Северный Кавказ» действующему нормативно–правовому акту. Выявленные замечания не влияют на достоверность и корректность отчетов.

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	—
14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)	Соответствует	—

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 320	Примечание
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 по инвестиционной программе за 3 квартал 2022 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.

9.4 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 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	283,56
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	149,23
Подтверждено, млн. руб.	149,23

С целью подтверждения достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов (Форма 11), экспертами был 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.	2095,01
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	1050,34
Подтверждено, млн. руб.	1050,34

Заказчиком представлен файл формата excel, в котором отражено распределение объема финансирования по источникам финансирования инвестиционных проектов.

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 10 и Формы 11.

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 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	457,56
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	248,04
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	248,04

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, в соответствии с Приложением № 21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 № 2н у экспертов имеется 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». Результаты проверки информации представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2022 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	235,43
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	141,20
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	141,20

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2022 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 тра-ров, МВА	Поста-новка под напряже-ние протя-женности ЛЭП, км	Поста-новка под напряже-ние тра-ров, МВА	Ввод протя-женно-сти ЛЭП, км	Ввод в эксплуа-тацию транс-форматоров, МВА
Всего по отчету	104,47	6,15	104,47	6,15	104,47	6,15
Проверено по ре-зультатам вы-борки	104,47	6,15	104,47	6,15	104,47	6,15
Подтверждено	104,47	6,15	104,47	6,15	104,47	6,15

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 форме «Отчета об исполнении плана закупок», на соответствие документам (протоколам), имеющимся в свободном доступе. Критерий отбора закупочных процедур – дата подведения итогов закупочной процедуры/заключения договора у ЕП (01.07.2022 – 30.09.2022).

По результатам проверки «Отчета об исполнении Плана закупки» установлено соответствие представленных в Отчете об исполнении Плана закупки Инвестиционных проектов (групп ИП) с данными, опубликованными на сайтах: <https://www.b2b-center.ru/>, <https://rosseti.roseltorg.ru/> и <https://www.roseltorg.ru/>.

Таблица 9 – Результаты анализа скорректированного отчета об исполнении плана закупок

Критерий	Сумма, тыс. руб. (с НДС)
Общая сумма договоров за 3 квартал 2022 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	1 166 731,06
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	1 164 901,15
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2022 года (имеются протоколы)	1 164 901,15

В ходе анализа закупочных процедур были выявлены следующие отклонения:

- 1) в «Отчете об исполнении Плана закупок ПАО «Россети Северный Кавказ» 2022» не отражена информация по столбцу «дата подведения итогов»;
- 2) на электронной площадке: <https://zakupki.gov.ru/epz/main/public/home.html> не размещен итоговый протокол по процедуре 32211580101 (№ протокола согласно «Отчету об исполнении Плана закупки ПАО «Россети Северный Кавказ» - ПП 080922/5)

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 рамках проведения анализа выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы было проверено наличие графика реализации инвестиционной программы и соответствие мероприятий, представленных в Схемах и программах развития электроэнергетики.

Согласно п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики мероприятия по строительству и реконструкции с увеличением более чем на 10 процентов пропускной способности электрической сети и (или) мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) ЛЭП и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ до 220 кВ, утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных

распределительных сетей, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, за исключением случаев, когда такое строительство (реконструкция) обусловлены обязательствами по тех. присоединению потребителей или предписании, вынесенном органом государственной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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 был сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе. По комментарию 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 были проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты.

Экспертной организации были предоставлены следующие документы:

– договор № 106 аренды земель на территории Карачаевского городского округа от 14.05.2010 г., срок действия договора составляет 49 (сорок девять) лет.

По результатам анализа предоставленной информации, можно сделать вывод о соблюдении ПАО «Россети Северный Кавказ» требований законодательства, предъявляемых к 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 было предоставлено Разрешение на строительство от 02.04.2021 г. № 20-000-003-2021 объекта: «Реконструкция ВЛ-35 кВ Наурская - №84 (Л-185), 2-й этап», выданное Государственным комитетом по архитектуре и градостроительству Чеченской Республики.

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

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

В ходе ТЦА, по групповым мероприятиям Г1111 (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего) и Г1112 (Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего) были 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.

9.6 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 27.12.2021 г. № 34@.

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.

В таблице 10 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению мощности/замене силовых трансформаторов.

Таблица 10 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению мощности/замене силовых трансформаторов

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	МВА	Количество ИП, ед.	МВА
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	110	-	-	1	0,50
	35	-	-	-	-
	10	4	7,52	-	-
	6	-	-	-	-
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	110	6	51,90	1	15,00
	35	-	-	1	0,14
	10	-	-	11	13,38
	6	1	1,10	5	1,82
Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	110	5	68,90	1	25,00
	35	-	-	1	0,03
	10	4	8,63	2	1,07
	6	-	-	1	0,10

На основании информации о вводе и выводе из эксплуатации силовых

трансформаторов экспертами выполнен расчет количественных показателей, а также степень их достижения. Результаты приведены в таблицах 11, 12. 13.

Таблица 11 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по от- чет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по ко- торым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	F_prj_109107_3315	0,00	0,50	0,50	-
Итого	1,00	0,00	0,50	0,50	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по ко- торым утверждены плановые зна- чения, но фактического достиже- ния не зафиксировано	F_prj_109105_11884	0,10	0,00	0,00	-
	E_prj_109105_49527	0,25	0,00	0,00	-
	J_stf00074	3,72	0,00	0,00	-
	G_inf11	3,45	0,00	0,00	-
Итого	4,00	7,52	0,00	0,00	0,00

Таблица 12 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осу-
ществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафикси- ровано	J_stf00034	13,70	0,00	0,00	-
	K_stf00049	15,00	0,00	0,00	-
	K_stf00392	3,70	0,00	0,00	-
	L_stf00472	0,80	0,00	0,00	-
	K_KBF105	3,70	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_stf00045	15,00	15,00	15,00	100,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Итого	6,00	51,90	15,00	15,00	28,90
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	Г1112	0,00	0,14	0,14	-
Итого	1,00	0,00	0,14	0,14	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	11 ед.	0,00	13,38	0,00	-
Итого	11,00	0,00	13,38	0,00	0,00
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	Г1111	0,00	0,46	0,46	-
	Г3111	0,00	0,16	0,16	-
	Г3112	0,00	0,16	0,16	-
	Г4112	0,00	1,00	1,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г4111	1,10	0,04	0,04	3,63
Итого	5,00	1,10	1,82	1,82	165,00

Таблица 13 – Группировка результатов достижения количественных показателей по замене силовых (авто–) трансформаторов

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксиро- вано	J_stf00034	6,30	0,00	0,00	-
	K_stf00049	25,00	0,00	0,00	-
	K_stf00392	6,30	0,00	0,00	-
	K_KBF105	6,30	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_stf00045	25,00	25,00	25,00	100,00
Итого	5,00	68,90	25,00	25,00	36,28
Уровень напряжения 35 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по отчет- ной форме, МВА	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0,00	0,03	0,03	-
Итого	1,00	0,00	0,03	0,03	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0,00	0,94	0,94	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_stf00074	1,38	0,00	0,00	-
	Г3111	2,25	0,00	0,00	-
	Г3112	1,50	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	3,50	0,13	0,13	3,57
Итого	5,00	8,63	1,07	1,07	12,37
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	0,10	0,10	-
Итого	1,00	0,00	0,10	0,10	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.

В таблице 14 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению протяженности/замене линий электропередач, отраженные в форме 18.

Таблица 14 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению протяженности/замене линий электропередач

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	км	Количество ИП, ед.	км
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	110	-	-	-	-
	35	-	-	-	-
	10	2	24,158	2	23,12
	6	-	-	-	-
	0,4	1	200,93	1	0,02
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	110	6	15,92	1	0,06
	35	-	-	-	-
	10	2	17,15	14	40,60
	6	-	-	8	11,93
	0,4	2	24,00	8	56,52
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	110	8	37,94	1	0,58
	35	2	17,88	-	-
	10	14	328,13	3	2,71
	6	1	3,00	1	0,11
	0,4	4	418,75	5	259,53

Таблица 15 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_stf00541_22	нд	0,09	0,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но	J_stf00074	0,74	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
фактического достижения не зафиксировано					
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	G_inf11	23,41	23,03	23,03	98,36
Итого	3,00	24,16	23,12	23,12	95,71
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_stf00539_22	нд	0,02	0,02	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_KBF87	200,93	0,00	0,00	-
Итого	2,00	200,93	0,02	0,02	0,01

Таблица 16 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_stf00491	нд	0,06	0,06	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_stf00466	4,60	0,00	0,00	-
	J_stf00034	1,00	0,00	0,00	-
	L_stf00476	1,20	0,00	0,00	-
	L_stf00478	5,00	0,00	0,00	-
	K_kchf54	4,00	0,00	0,00	-
	K_kchf56	0,12	0,00	0,00	-
Итого	7,00	15,92	0,06	0,06	0,38
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	13 ед.	0,00	37,69	37,69	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_kchf74	12,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	5,15	2,91	2,91	56,59
Итого	15,00	17,15	40,60	40,60	236,79
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	0,27	0,27	-
	Г3111	0,00	0,66	0,66	-
	Г3112	0,00	0,70	0,70	-
	Г4111	0,00	3,34	3,34	-
	Г4112	0,00	6,84	6,84	-
	M_sof240_22	нд	0,06	0,06	-
	L_sof165	0,00	0,03	0,03	-
	K_sof150_20	нд	0,05	0,05	-
Итого	8,00	0,00	11,93	11,93	0,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	31,03	31,03	-
	Г1112	0,00	4,76	4,76	-
	Г3111	0,00	6,29	6,29	-
	Г3112	0,00	0,54	0,54	-
	Г5111	0,00	10,28	10,28	-
	Г5112	0,00	1,58	1,58	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г4111	21,50	2,03	2,03	9,46
	Г4112	2,50	0,01	0,01	0,36
Итого	8,00	24,00	56,52	56,52	235,50

Таблица 17 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных прое- ктов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_kchf98_21	нд	0,58	0,58	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксиро- вано	L_stf00468	0,01	0,00	0,00	-
	L_stf00470	9,10	0,00	0,00	-
	L_stf00472	0,30	0,00	0,00	-
	L_stf00473	0,01	0,00	0,00	-
	L_stf00477	0,02	0,00	0,00	-
	I_stf00002_17	15,10	0,00	0,00	-
	F_prj_109105_48065	1,90	0,00	0,00	-
	L_KBF133	11,50	0,00	0,00	-
Итого	9,00	37,94	0,58	0,58	1,54
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксиро- вано	G_prj_109105_49520	1,90	0,00	0,00	-
	F_prj_109104_12325	15,98	0,00	0,00	-
Итого	2,00	17,88	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	M_stf00527_22	нд	0,05	0,05	-
	I_kchf47	0,00	2,16	2,16	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксиро- вано	13 ед.	307,41	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1112	20,72	0,50	0,50	2,41
Итого	16,00	328,13	2,71	2,71	0,83
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	M_stf00528_22	нд	0,11	0,11	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксиро- вано	F_prj_109107_49192	3,00	0,00	0,00	-
Итого	2,00	3,00	0,11	0,11	3,80
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достиже- ние	Г1111	0,00	4,59	4,59	-
	M_stf00539_22	нд	0,08	0,08	-
	I_KBF87	0,00	143,60	143,60	-
	Г4111	0,00	1,66	1,66	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но	F_prj_109105_49097	2,99	0,00	0,00	-
	E_prj_109105_49534	1,58	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, км	Дости- жение, %
фактического достижения не зафиксировано	I_sof161	279,42	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_kchf47	134,76	109,60	109,60	81,33
Итого	8,00	418,75	259,53	259,53	61,98

9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключатели)

В ходе аудита проверены инвестиционные проекты, в отношении которых утвержден показатель замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения. В таблице 18 приведены утвержденные плановые и фактические значения показателя замены выключателей, отраженные в форме 18.

Таблица 18 – Плановые и фактические значения количественных показателя замены выключателей

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	шт.	Количество ИП, ед.	шт.
Замена выключателей	110	-	-	-	-
	35	1	9,00	-	-
	0,4-20	-	-	-	-

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполне- ния по результатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	G_prj_109105_49524	9,00	0,00	0,00	-
Итого	1,00	9,00	0,00	0,00	0,00

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).

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 2 384,79 млн. руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 1 915,10 млн. руб.

Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Результаты по анализу 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 плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	164 ед.	0,00	1614,60	1614,60	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_dagf59	117,77	0,00	0,00	-
	K_dagf60	2,34	0,00	0,00	-
	K_dagf61	9,54	0,00	0,00	-
	L_KBF141	96,86	0,00	0,00	-
	L_kchf93	38,33	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	107,31	30,78	30,78	28,69
	Г1112	58,88	53,65	53,65	91,12
	J_stf00040	75,48	20,76	20,76	27,50
	I_KBF82	1383,43	123,70	123,70	8,94
	Г4111	79,59	23,69	23,69	29,76
	Г4112	34,12	25,45	25,45	74,59
	Г5111	35,66	5,83	5,83	16,35
	Г5112	24,22	13,71	13,71	56,63

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выпол- нения по результатам ТЦА, млн. руб.	Дости- жение, %
	I_inf33	321,27	2,92	2,92	0,91
Итого	178,00	2384,79	1915,10	1915,10	80,30

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти утверждены в размере 657,79 млн. руб. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 53,76 млн. руб.

Таблица 21 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, млн. руб.	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	G_obj_109105_50471	0,00	1,13	1,13	-
	E_obj_109105_50474	0,00	0,31	0,31	-
	G_obj_109105_50476	0,00	1,83	1,83	-
	G_stf00011	0,00	1,00	1,00	-
	J_KBF93	0,00	11,93	11,93	-
	L_kchf78	0,00	31,54	31,54	-
	F_prj_109104_49197	0,00	0,78	0,78	-
	G_kchf5	0,00	0,70	0,70	-
	G_kchf8	0,00	1,07	1,07	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	15 ед.	646,25	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_stf00030	11,54	3,47	3,47	30,03

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, млн. руб.	Дости- жение, %
Итого	25,00	657,79	53,76	53,76	8,17

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требова- ний регламентов рынков электрической энергии не утверждены, фактического испол- нения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информаци- онной инфраструктуры не утвержден. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 2,09 млн. руб.

Таблица 22 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направлен- ных на развитие информационной инфраструктуры

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, млн. руб.	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые зна- чения не утверждены, но зафиксировано фактиче- ское достижение	L_au56_21	нд	0,40	0,40	-
	L_stf00489_21	нд	0,12	0,12	-
	M_kchf114_22	нд	1,26	1,26	-
	L_kchf112_21	нд	0,30	0,30	-
Итого	4,00	0,00	2,09	2,09	0,00

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное

обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 92,21 млн. руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 124,05 млн. руб.

Таблица 23 – Результаты по анализу 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 плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	19 ед.	0,00	117,90	117,90	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_stf00340	36,69	0,00	0,00	-
	L_KBF134	7,14	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_stf00127	35,58	3,28	3,28	9,21
	L_stf00324	12,79	2,88	2,88	22,51
Итого	23,00	92,21	124,05	124,05	134,54

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики не утверждены, фактического исполнения не зафиксировано.

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

Приказом № 346 утвержден Порядок установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Согласно данного документа значения целевых показателей определяются в порядке, установленном Методическими указаниями для определения плановых значений показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг, на каждый год планируемого периода реализации инвестиционной программы.

Значения целевых показателей определяются сетевой организацией и размещаются до 1 марта года, предшествующего планируемому периоду реализации инвестиционной программы, на официальном сайте сетевой организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Целевые показатели надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии отражены в составе проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ».

Как самостоятельный показатель в составе инвестиционной программы вышеуказанные показатели не утверждаются, также отсутствует расшифровка показателей по кварталам.

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 4 объектов и составляет -0,0385166 час. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 4 объектов и составляет -0,0077920 ед. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались 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 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 24 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности, присоединяемых потребителей электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	J_stf00045	1,00	1,00	1,00	100,00%
	K_stf00369	4,40	4,40	4,40	100,00%
	L_stf00468	0,55	0,55	0,55	100,00%
	L_stf00477	0,25	0,25	0,25	100,00%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0,00	2,49	1,60	–
	M_stf00529_22	нд	0,42	0,00	–
	M_stf00521_22	нд	0,55	0,55	–
	M_stf00522_22	нд	0,58	0,58	–
	L_stf00425	0,00	7,06	7,06	–
	L_stf00469	0,00	0,71	0,71	–
	M_stf00491	нд	3,00	1,80	–
	M_stf00492	нд	0,85	0,85	–
	Г3111	0,00	0,24	0,24	–
	Г3112	0,00	1,25	1,25	–
	Г4111	0,00	0,10	0,10	–
	Г4112	0,00	0,65	0,65	–
	M_sof240_22	нд	0,36	0,36	–
	L_sof152	0,00	0,29	0,00	–
	K_sof169_20	нд	0,40	0,00	–
	L_sof165	0,00	0,25	0,00	–
	K_sof150_20	нд	0,50	0,00	–
	M_sof241_22	нд	0,32	0,32	–
	Г5111	0,00	2,01	2,01	–
	Г5112	0,00	1,05	1,05	–
	L_kchf76	0,00	0,50	0,50	–
	M_kchf117_22	нд	0,40	0,00	–
	M_kchf118_22	нд	0,30	0,30	–

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_kchf99	нд	0,25	0,00	—
	Г6112	0,00	0,13	0,13	—
	J_stf00034	5,00	0,00	0,00	—
	K_stf00049	15,14	0,00	0,00	—
	K_stf00392	3,80	0,00	0,00	—
	L_stf00470	1,30	0,00	0,00	—
	L_stf00472	0,32	0,00	0,00	—
	L_stf00473	1,65	0,00	0,00	—
	L_stf00474	0,35	0,00	0,00	—
	L_stf00476	9,00	0,00	0,00	—
	L_stf00478	1,20	0,00	0,00	—
	K_KBF105	1,20	0,00	0,00	—
	L_KBF133	14,00	0,00	0,00	—
	L_sof166	1,30	0,00	0,00	—
	K_kchf56	29,05	0,00	0,00	—
	L_kchf74	4,70	0,00	0,00	—
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	Г1111	0,87	3,43	1,64	150,29%
Итого	44	95,07	34,26	27,88	29,32%

Таблица 25 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_stf00466	60,00	0,00	0,00	—
	K_kchf54	24,90	0,00	0,00	—
Итого	2	84,90	0,00	0,00	0,00%

Таблица 26 – 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, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	J_stf00045	1,00	1,00	1,00	100,00%
	K_stf00369	1,00	1,00	1,00	100,00%
	L_stf00468	1,00	1,00	1,00	100,00%
	L_stf00477	1,00	1,00	1,00	100,00%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_stf00529_22	нд	1,00	0,00	–
	M_stf00521_22	нд	1,00	1,00	–
	M_stf00522_22	нд	1,00	1,00	–
	L_stf00425	0,00	1,00	1,00	–
	L_stf00469	0,00	1,00	1,00	–
	M_stf00491	нд	1,00	0,00	–
	M_stf00492	нд	1,00	1,00	–
	Г3111	0,00	30,00	30,00	–
	Г3112	0,00	17,00	17,00	–
	M_sof240_22	нд	1,00	1,00	–
	L_sof152	0,00	1,00	0,00	–
	K_sof169_20	нд	1,00	0,00	–
	L_sof165	0,00	1,00	0,00	–
	K_sof150_20	нд	1,00	0,00	–
	M_sof241_22	нд	1,00	1,00	–
	Г5112	0,00	14,00	14,00	–
	L_kchf76	0,00	1,00	1,00	–
	M_kchf117_22	нд	1,00	0,00	–
	M_kchf118_22	нд	1,00	1,00	–
	M_kchf99	нд	1,00	0,00	–
	Г6112	0,00	1,00	1,00	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	Г1111	79,00	262,00	128,00	131,65%
	Г1112	13,00	32,00	23,00	123,08%
	Г4112	1,00	6,00	6,00	600,00%
	Г5111	4,00	176,00	176,00	4400,00%
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г4111	10,00	7,00	7,00	70,00%
Итого	30	111,00	566,00	415,00	373,87%

Таблица 27 – 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, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	242,00	нд	—
	Г1112	0,00	15,00	нд	—
	M_stf00521_22	нд	1,00	1,00	—
	L_stf00425	0,00	1,00	1,00	—
	L_stf00468	0,00	1,00	1,00	—
	L_stf00477	0,00	1,00	1,00	—
	L_stf00469	0,00	1,00	1,00	—
	Г4111	0,00	1,00	1,00	—
	Г4112	0,00	2,00	2,00	—
	L_sof152	0,00	1,00	0,00	—
	Г5111	0,00	33,00	33,00	—
	Г5112	0,00	1,00	1,00	—
	L_kchf76	0,00	1,00	1,00	—
	M_kchf117_22	нд	1,00	0,00	—
Итого	14	0,00	302,00	43,00	—

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 28 – Результаты проверки достижения количественных показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_stf00034	нд	6,30	6,30	–
	K_stf00049	нд	25,00	25,00	–
	K_stf00392	нд	6,30	6,30	–
	K_KBF105	нд	6,30	6,30	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	G_stf00007	0,45	0,00	0,00	–
	F_prj_109105_49093	0,46	0,00	0,00	–
	F_prj_109105_49095	0,72	0,00	0,00	–
	L_sof152	0,42	0,00	0,00	–
	K_sof169_20	0,37	нд	нд	–
	L_sof149	1,08	0,00	0,00	–
	L_sof168_20	0,59	0,00	0,00	–
	F_prj_109107_3315	1,53	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	G_inf11	0,29	0,00	0,00	–
	J_stf00045	0,61	25,00	25,00	–

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 5 мероприятий. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались 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 2022 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 2022 года представлен в таблице 29. Таблица 29 – Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Северный Кавказ» за 3 квартал (накопительным итогом за 6 месяцев) 2022 года

Показатели	За 9 месяцев		Отклонение		3 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	2958,03	2095,01	-863,02	-29,18	1306,34	283,56	-1022,78	-78,29
Объем освоения, млн.руб. (без НДС)	1820,74	1139,62	-681,12	-37,41	1068,73	457,56	-611,16	-57,19

Таблица 30 – Анализ причин отклонения показателей финансирования капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту

Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	-863,02	236	X

Показатель	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):	-803,24	69	X
1.1) перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-945,43	45	Обосновано
1.2) погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	142,19	24	Обосновано
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	43,37	31	Обосновано
3) финансовые причины:	-160,18	44	X
3.1) уточнение стоимости по результатам закупочных процедур	-122,83	10	Обосновано
3.2) изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-49,64	13	Обосновано
3.3) распределение косвенных расходов	4,10	9	Обосновано
3.4) распределение дополнительных расходов, не повлекших изменение стоимости	8,19	12	Обосновано
3.5) экономия по результатам выполненных работ	-	-	-
4) включение в ИП новых проектов	80,47	59	Обосновано
5) групповые проекты	-33,53	14	Обосновано
6) исключение из ИП ранее утвержденной ИП проектов	-12,69	5	Обосновано
7) причина не установлена/не отражена в отчетах	-0,27	1	Отклонение составляет менее 10%
8) иные причины	23,05	13	Обосновано

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту

Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	-681,12	174	-
1) организационные причины:	-565,21	23	-
1.1) перенос сроков выполнения работ (не приводящий к превышению входящего остатка)	-565,21	23	Обосновано
1.2) разделение мероприятия на отдельные титулы	-	-	-
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-80,08	11	Обосновано
3) финансовые причины:	-237,22	49	
3.1) уточнение стоимости по результатам закупочных процедур	-152,07	5	Обосновано
3.2) изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-86,58	24	Обосновано
3.3) распределение косвенных расходов	-0,47	14	Обосновано
3.4) распределение дополнительных расходов	-0,24	5	Обосновано
3.5) изменение стоимости по факту выполненных работ	2,14	1	-
4) включения в ИП новых проектов	186,60	59	Обосновано
5) групповые проекты	44,86	14	Обосновано
6) Исключение из ИП ранее утвержденной ИП проектов	-14,57	8	Обосновано
7) Причина не установлена/не отражена в отчетах	-	-	-
8) иные причины	-15,50	10	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 2022 г. представлен в таблице 32.

Таблица 32 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2022 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	4,57	57,02	52,45	1147,79
Ввод ЛЭП км	48,27	395,19	346,92	718,74

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 33.

Таблица 33 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2022 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	52,45	346,92	34	–
1) организационные причины	41,76	280,43	14	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-0,80	-0,32	3	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	0,00	0,00	0	–
1.3) Исполнение утверждено на другой период	42,56	280,75	11	Обосновано
2) причины, повлекшие изменение технических решений	0,00	0,00	0	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	0,00	0,00	0	–
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	–
3) включение в ИП новых проектов	0,88	1,07	9	–
3.1) по инициативе заказчика;	0,00	0,00	0	–
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	0,88	1,07	9	Обосновано
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания,	0,00	0,00	0	–

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	км	ед.	
приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)				
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	0,00	0,00	0	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	0,00	0,00	0	—
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	9,81	65,42	11	Обосновано
6) причина неизвестна	0,00	0,00	0	—

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

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34 @ количественные показатели увеличения мощности силовых (авто—) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения утверждены в отношении:

- 4 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ.

Таблица 34 – 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

Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, МВА	Причины отклоне- ния	Вывод об обосно- ванности
Уровень напряжения 110 кВ					
F_prj_109107_3315	0,00	0,50	0,50	В связи необходимо- стью ввода в эксплу- атацию 2 трансфор- маторов собствен- ных нужд, ранее смонтированных на ПС 110/35/10 кВ Плиево - Новая	Обосновано
Итого	0,00	0,50	0,50		
Уровень напряжения 10 кВ					
F_prj_109105_11884	0,10	0,00	0,00	Достижение показате- ля запланировано на последующие пе- риоды	Обосновано
E_prj_109105_49527	0,25	0,00	0,00		
J_stf00074	3,72	0,00	0,00		
G_inf11	3,45	0,00	0,00	Выполнено с опере- жением графика (по плану 4 кв 2022)	Обосновано
Итого	7,52	0,00	0,00		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ количественные показатели увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения утверждены в отношении:

- 6 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 11 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 5 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

Таблица 35 – 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

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
J_stf00034	13,70	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
K_stf00049	15,00	0,00	0,00		
K_stf00392	3,70	0,00	0,00		
K_KBF105	3,70	0,00	0,00		
L_stf00472	0,80	0,00	0,00	задержка в проведении ТЗП (не состоялись торги по причине некачественной подготовки конкурсной документации участниками)	Обосновано
Итого	36,90	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
Г1112	0,00	0,14	0,14	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реализации мероприятий со стороны подрядных организаций.	Обосновано
Итого	0,00	0,14	0,14		
Уровень напряжения 10 кВ					
Г3111	0,00	0,57	0,57	Задержка в поставках материалов и оборудования для выполнения работ хозяйственным по исполнению обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1112	0,00	2,24	2,24	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реализации мероприятий со стороны подрядных организаций.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г4111, Г5111, Г5112, М_kchf117_22, М_kchf118_22	0,00	4,61	4,61	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г3112	0,00	2,29	2,29	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
K_sof169_20	нд	1,26	1,26	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №3117/2020/СОФ/Мозд.РЭС от 30.01.2020.	Обосновано
L_sof152	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №3514/2020/СОФ/ПравРЭС от 20.03.2020.	Обосновано
Г1111	0,00	1,61	1,61	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
Итого	0,00	13,38	13,38		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г3111	0,00	0,16	0,16	Задержка в поставках материалов и оборудования для выполнения работ хозяйственным по исполнению обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г4112, Г4111	1,10	1,04	1,04	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г3112	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1111	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
Итого	1,10	1,82	1,82		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ количественные показатели замены силовых (авто–) трансформаторов, с дифференциацией по уровням напряжения утверждены в отношении:

- 5 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

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

Таблица 36 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены силовых (авто–) трансформаторов

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
J_stf00034	6,30	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
K_stf00049	25,00	0,00	0,00		
K_stf00392	6,30	0,00	0,00		
K_KBF105	6,30	0,00	0,00		
Итого	43,90	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
Г1112	0,00	0,03	0,03	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реализации мероприятий со стороны подрядных организаций.	Обосновано
Итого	0,00	0,03	0,03		
Уровень напряжения 10 кВ					
Г1112	0,00	0,94	0,94	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реализации мероприятий со стороны подрядных организаций.	Обосновано
J_stf00074	1,38	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Г3111	2,25	0,00	0,00	Задержка в поставках материалов и оборудования для	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				выполнения работ хозспособом по исполнению обязательств по договорам ТП	
Г3112	1,50	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1111	3,50	0,13	0,13		
Итого	8,63	1,07	1,07		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г1111	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
Итого	0,00	0,10	0,10		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ видно, что количественные показатели увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения утверждены в отношении:

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

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 2 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 37 – 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 инвести- ционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, км	Причины откло- нения	Вывод об обосно- ванности
Уровень напряжения 10 кВ					
M_stf00541_22	нд	0,09	0,09	Выполнение обяза- тельств в рамках соглашения о ком- пенсации	Обосновано
J_stf00074	0,74	0,00	0,00	Достижение пока- зателя запланиро- вано на последую- щие периоды	Обосновано
G_inf11	23,41	23,03	23,03	Выполнено с опе- режением графика (по плану 4 кв 2022)	Обосновано
Итого	24,16	23,12	23,12		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_stf00539_22	нд	0,02	0,02	Выполнение обяза- тельств в рамках соглашения о ком- пенсации	Обосновано
I_KBF87	200,93	0,00	0,00	Изменение стои- мости работ по ре- зультатам коррек- тировки сметной документации	Обосновано
Итого	200,93	0,02	0,02		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ видно, что количественные показатели увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

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

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятие по уровню напряжения 110 кВ;
- 14 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 8 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 8 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 38 – 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 инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обос- нованности
Уровень напряжения 110 кВ					
M_stf00491	нд	0,06	0,06	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения	Обосновано
L_stf00466	4,60	0,00	0,00	Достижение показателя за- планировано на последую- щие периоды	Обосновано
J_stf00034	1,00	0,00	0,00		
L_stf00476	1,20	0,00	0,00		
L_stf00478	5,00	0,00	0,00		
K_kchf54	4,00	0,00	0,00		
K_kchf56	0,12	0,00	0,00		
Итого	15,92	0,06	0,06		
Уровень напряжения 10 кВ					
G6112	0,00	6,81	6,81		
G3111	0,00	1,49	1,49	Задержка в поставках мате- риалов и оборудования для выполнения работ хозспособ- ом по исполнению обяза- тельств по договорам ТП	Обосновано
G1112	0,00	8,13	8,13	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реал- изации мероприятий со стороны подрядных органи- заций.	Обосновано
G4111, G5111, G5112, L_kchf76, M_kchf118_22	0,00	12,89	12,89	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
G3112	0,00	6,78	6,78	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обос- нованности
K_sof169_20	нд	1,15	1,15	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №3117/2020/СОФ/Мозд.РЭС от 30.01.2020.	Обосновано
L_sof152	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения №3514/2020/СОФ/ПравРЭС от 20.03.2020.	Обосновано
Г1111	5,15	2,91	2,91	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
M_stf00492	нд	0,02	0,02	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения	Обосновано
L_stf00477	0,00	0,02	0,02	Отклонение обусловлено выходом ПСД, стоимость по которым ранее была определена по объекту-аналогу в поставке оборудования для выполнения работ хоз. способом	Обосновано
L_kchf74	12,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	17,15	40,60	40,60		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г3111	0,00	0,66	0,66	Задержка в поставках материалов и оборудования для выполнения работ хозспособом по исполнению обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г4111, Г4112	0,00	10,18	10,18	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г3112	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
L_sof165	0,00	0,03	0,03	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от 19.10.2020 №5660/2020/СОФ/АлРЭС.	Обосновано
K_sof150_20	нд	0,05	0,05	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от	Обосновано

Идентификаторы/ количество инве- стиционных про- ектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обос- нованности
				20.07.2020 №4585/2020/СОФ/АлРЭС	
M_sof240_22	нд	0,06	0,06	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от 29.03.2022 №9579/2022/СОФ/ОкРЭС	Обосновано
Г1111	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
Итого	0,00	11,93	11,93		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Г3111	0,00	6,29	6,29	Задержка в поставках мате-риалов и оборудования для выполнения работ хозяйст-вом по исполнению обяза-тельств по договорам ТП	Обосновано
Г1112	0,00	4,76	4,76	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков ре-ализации мероприятий со стороны подрядных органи-заций.	Обосновано
Г5111, Г5112, Г4111, Г4112	24,00	13,90	13,90	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г3112	0,00	0,54	0,54	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1111	0,00	31,03	31,03	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
Итого	24,00	56,52	56,52		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ видно, что количественные показатели замены линий электро-передачи, с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 8 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 14 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

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

Таблица 39 – 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_kchf98_21	нд	0,58	0,58	В целях исполнения соглашения о компенсации от 21.09.2020 г. №179/2020	Обосновано
L_stf00470, L_stf00002_17, F_prj_109105_48065, L_KBF133	37,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_stf00473	0,01	0,00	0,00	задержка в проведении ТЗП (длительные процедуры согласования заявки на ЦЗО в ИА РСК)	Обосновано
L_stf00472	0,30	0,00	0,00	задержка в проведении ТЗП (не состоялись торги по причине некачественной подготовки конкурсной документации участниками)	Обосновано
L_stf00477	0,02	0,00	0,00	Отклонение обусловлено выходом ПСД, стоимость по которым ранее была определена по объекту-аналогу в поставке оборудования для выполнения работ хоз способом	Обосновано
L_stf00468	0,01	0,00	0,00	Уточнение стоимости в связи с приведением сметного расчета в	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				соответствие письму МЭ РФ от 24.02.2022 № СП-2145/07 и уточнения индексов-дефляторов.	
Итого	37,94	0,58	0,58		
Уровень напряжения 35 кВ					
G_prj_109105_49520	1,90	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
F_prj_109104_12325	15,98	0,00	0,00		
Итого	17,88	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
M_stf00527_22	нд	0,05	0,05	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
F_prj_109105_11884, E_prj_109105_49527, J_stf00074, Г2111, Г2112, Г6111, Г6112, I_inf38	244,41	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Г3111	5,50	0,00	0,00	Задержка в поставках материалов и оборудования для выполнения работ хозспособом по исполнению обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1112	20,72	0,50	0,50	задержка в проведении ТЗП, отставание от графиков реализации мероприятий со стороны подрядных организаций.	Обосновано
Г5111, Г5112	30,00	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г3112	3,80	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договорам ТП	Обосновано
Г1111	23,70	0,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
I_kchf47	0,00	2,16	2,16	Опережение 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
Итого	328,13	2,71	2,71		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_stf00528_22	нд	0,11	0,11	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
F_prj_109107_49192	3,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	3,00	0,11	0,11		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_stf00539_22	нд	0,08	0,08	Выполнение обязательств в рамках соглашения о компенсации	Обосновано
F_prj_109105_49097, E_prj_109105_49534, I_sof161	283,99	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_KBF87	0,00	143,60	143,60	Изменение стоимости работ по результатам корректировки сметной документации	Обосновано
Г4111	0,00	1,66	1,66	Исполнение обязательств по договорам технологического присоединения	Обосновано
Г1111	0,00	4,59	4,59	Исполнение обязательств по договору ТП.	Обосновано
I_kchf47	134,76	109,60	109,60	Опережение графика производства работ подрядчиком	Обосновано
Итого	418,75	259,53	259,53		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@ видно, что количественные показатели замены выключателей, с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчиталось о фактическом исполнении показателя.

Таблица 40 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю замены выключателей

Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Причины от- клонения	Вывод об обос- нованности
Уровень напряжения 35 кВ					
G_prj_109105_49524	9,00	0,00	0,00	Достижение по- казателя запла- нировано на по- следующие пе- риоды	Обосновано
Итого	9,00	0,00	0,00		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требова- ний законодательства утверждены в размере 2 384,79 млн. руб., ПАО «Россети Север- ный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 1 915,10 млн. руб.

Таблица 41 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема фи- нансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Идентификаторы/ количе- ство инвестиционных про- ектов	План, млн. руб.	Факт по от- четной форме, млн. руб.	Сумма выпол- нения по ре- зульта- там ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
I_stf00080_17	0,00	3,26	3,26	Причина не отражена Заказ- чиком	-
I_KBF87	0,00	72,53	72,53	Причина не отражена Заказ- чиком	-
K_stf00125	0,00	15,00	15,00	В связи с ведением претен- зионно-исковых работ с под- рядной организацией и за- ключением мирового согла- шения.	Обосно- вано
I_sof161	0,00	38,18	38,18	В связи с невозможностью выполнения СМР по	Обосно- вано

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
				причине взаимосвязанности объектов в рамках титула "Создание систем учета электроэнергии в рамках "Плана (программы) снижения потерь электрической энергии в электрических сетях филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Севкавказэнерго»" (переподключение абонентов).	
L_dagf192_21, L_dagf194_21, L_dagf191_21, L_dagf193_21, L_dagf201_21, L_dagf200_21, L_dagf158_21, L_dagf159_21, L_dagf160_21, L_dagf161_21, L_dagf162_21, L_dagf163_21, L_dagf164_21, L_dagf165_21, L_dagf166_21, L_dagf167_21, L_dagf168_21, L_dagf195_21, L_dagf196_21, L_dagf197_21, L_dagf198_21, L_dagf199_21, L_dagf169_21	0,00	9,48	9,48	Выполнение мероприятий технологического присоединения в рамках национального проекта "Демография" и госпрограммы РФ "Развитие образования".	Обосновано
Г1112	58,88	53,65	53,65	Дебитором ПАО "Россети Северный Кавказ" - Ставропольэнергогосбыт ПАО заключен договор цессии с подрядной организацией с целью последующего осуществления зачета однородных требований. Уведомление об уступке прав № 01-10/581 от 16.03.2022; Акт взаимозачета № 80 от 18 марта 2022 г. Объект включен в ИПР 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	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
				части п. 6 замечаний МЭ РФ от 12.05.2020 №09-1561). Исполнение обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	
M_stf00529_22, M_stf00491	0,00	1,79	1,79	Дебитором ПАО "Россети Северный Кавказ" - Ставропольэнергобывт ПАО заключен договор цессии с подрядной организацией с целью последующего осуществления зачета однородных требований. Уведомление об уступке прав № 01-10/836 от 12.04.2022; Акт взаимозачета № 128 от 20 апреля 2022 г. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_inf85_21	нд	13,72	13,72	Дебитором ПАО "Россети Северный Кавказ" -АО "Горэлектросеть" заключен договор цессии с подрядной организацией с целью последующего осуществления зачета однородных требований. Уступка от 15.08.2022 №01.07/1809 (МР8/6-3204 от 15.08.2022)	Обосновано
K_dagf59, K_dagf60, K_dagf61, L_KBF141, L_kchf93	264,84	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_KBF133	0,00	11,24	11,24	Задержка в получении положительного заключения гос-экспертизы ПСД.	Обосновано
J_sof65_19	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от 01.06.2018 №822	Обосновано
K_kchf57	0,00	3,09	3,09	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от 05.03.2019 № 51/2019	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
M_sof240_22	нд	0,01	0,01	Исполнение обязательств по договору технологического присоединения от 29.03.2022 №9579/2022/СОФ/ОкРЭС	Обосновано
L_stf00510_21	нд	3,27	3,27	Исполнение обязательств по соглашению о компенсации ООО СК АВТОМАГИ-СТРАЛЬ от 17.05.2021 № СЭЗ1690.	Обосновано
J_stf00114	0,00	0,90	0,90	Корректировка стоимости проекта по факту получения ПСД (приказ от 20.12.2021 № 41). Увеличение стоимости отражено в проекте скорректированной ИПР.	Обосновано
M_stf00521_22, M_stf00522_22, L_stf00471, L_stf00475, M_stf00542_22, M_stf00543_22, M_sof241_22, M_kchf121_22	0,00	0,48	0,48	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
E_prj_109106_49653	0,00	0,09	0,09	Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
G_inf15	0,00	0,01	0,01	Начислены затраты на содержание службы Заказчика- Застройщика.	Обосновано
F_prj_109104_12325	0,00	28,98	28,98	Невыполнение план финансирования мероприятий обусловлено поздним предоставлением актов выполненных работ (30.09.2022), а также нарушением графика выполнения строительно-монтажных работ подрядной организацией.	Обосновано
I_kchf44	0,00	15,47	15,47	Невыполнение план финансирования обусловлено нарушением графика выполнения пуско-наладочных работ подрядной организацией. В 4 квартале 2022 года предусмотрены мероприятия для устранения отставания от плановых показателей.	Обосновано
I_inf33	321,27	2,92	2,92	Невыполнение плановых показателей обусловлено необходимостью прохождения в рамках мероприятия	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
				повторной Государственной экспертизы ПСД.	
I_KBF82	1383,43	123,70	123,70	Невыполнение подрядной организацией графика производства работ	Обосновано
Г2112, Г4111	79,59	48,63	48,63	Необходимость выполнения договорных обязательств по договорам техприсоединения льготной категории потребителей.	Обосновано
L_sof183	0,00	1,87	1,87	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения Министерства обороны РФ, договор ТП № 1834/2019/СОФ/ВлГЭС от 27.12.2019	Обосновано
L_sof181	0,00	13,28	13,28	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения Министерства обороны РФ, договор ТП № 192 018 030 011 2 от 23.12.2019.	Обосновано
L_sof152	0,00	5,33	5,33	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения, договор ТП № 3514/2020/СОФ/Прав.РЭС от 20.03.20	Обосновано
L_sof153	0,00	0,98	0,98	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения, договор ТП № 3523/2020/СОФ/АрхРЭС от 23.03.2020	Обосновано
L_stf00465	0,00	2,32	2,32	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения, договор ТП № 21984-2020-СТВ-ВЭС-ГРЭС от 04.12.2020.	Обосновано
L_stf00470	0,00	1,06	1,06	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения, договор ТП № 30352/2020/СТВ/НЭС/НРЭС от 18.02.2021	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
K_sof169_20	нд	3,71	3,71	Необходимость выполнения договорных обязательств по договору техприсоединения.	Обосновано
I_sof159	0,00	9,64	9,64	Необходимость заключения дополнительного соглашения к договору подряда.	Обосновано
F_prj_109106_49066	0,00	1,20	1,20	Необходимость исполнения договорных обязательств по мероприятиям, запланированным в прошлом периоде	Обосновано
F_prj_109106_3944, F_prj_109106_3888	0,00	1,78	1,78	Необходимость исполнения договорных обязательств по мероприятиям, запланированным в прошлом периоде (2020 г.)	Обосновано
K_dagf44	0,00	1,12	1,12	Необходимость исполнения договорных обязательств по мероприятиям, запланированным в прошлом периоде (2021 г), невыполненным в связи с длительной процедурой прохождения государственной экспертизы ПСД	Обосновано
M_dagf234, M_dagf233, M_dagf235	0,00	3,33	3,33	Необходимость исполнения договорных обязательств по предоплате перед ГАУ РД "Государственная экспертиза проектов".	Обосновано
F_prj_109104_47450	0,00	0,18	0,18	Необходимость исполнения договорных обязательств по факту выполненных работ. Просроченная кредиторская задолженность 2021 года.	Обосновано
F_prj_109106_49071, F_prj_109106_7100, F_prj_109106_49072	0,00	1,50	1,50	Необходимость исполнения договорных обязательств по факту выполненных строительно-монтажных работ в 2021 г. Мероприятия в ИПР запланированы в рамках ПИР.	Обосновано
M_dagf211	нд	1,71	1,71	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ" (Протокол СД ПАО "Россети «от 27.12.2021 № 478) в целях	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
				снижения потерь электроэнергии в сетях РД	
M_dagf210_21	нд	16,83	16,83	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ" (Протокол СД ПАО "Россети «от 27.12.2021 № 478) в целях снижения потерь электроэнергии в сетях РД, Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом	Обосновано
M_dagf212, M_dagf209_21	0,00	22,10	22,10	Объект реализуется в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ" (Протокол СД ПАО "Россети «от 27.12.2021 № 478) в целях снижения потерь электроэнергии в сетях РД, Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
Г5111	35,66	5,83	5,83	Объекты выполняются хоз-способом. Отклонение по финансированию обусловлено задержкой в поставках материалов.	Обосновано
L_stf00425, L_stf00474, Г1111	107,31	30,86	30,86	Отклонение обусловлено снижением плана финансирования 2022 года в проекте скорректированной ИПР в связи с дефицитом источников финансирования.	Обосновано
I_kchf47	0,00	30,06	30,06	Отклонение обусловлено гарантийным удержанием в размере 5% от объема выполненных работ" до подписания РС-14 в соответствии с условиями договора подряда.	Обосновано
Г6112	0,00	20,23	20,23	Отклонение обусловлено необходимостью финансирования мероприятий по объекту "Строительство ВЛ 10 кВ, для технологического	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
				присоединения "ПУ ФСБ РФ по РИ".	
I_inf38	0,00	13,56	13,56	Отклонение обусловлено отсутствием актов выполненных работ от подрядной организации в связи с невозможностью проведения демонтажных работ по реконструкции сети 10-0,4 кВ (ПСП 2-Этап) до выполнения работ по переподключению потребителей входящих в состав мероприятий по созданию системы учета.	Обосновано
Г4112	34,12	25,45	25,45	Отклонение обусловлено отсутствием заключенных договоров на поставку материалов для выполнения работ собственными силами филиала по причине отсутствия источника финансирования (перераспределение собственных источников в отчетном периоде).	Обосновано
L_kchf74	0,00	0,81	0,81	Отклонение обусловлено соблюдением условий договора подряда, оплата по договору производится по факту ввода объекта в эксплуатацию, РС-14 отсутствует. В связи с затянувшейся процедурой оформления документов для ввода объекта в эксплуатацию, срок – 4 квартал 2022.	Обосновано
M_stf00530_22	нд	2,16	2,16	Отклонение по финансированию обусловлено выполнением обязательств по аварийно-восстановительным работам. Начисление затрат на содержание службы заказчика-застройщика.	Обосновано
L_stf00473	0,00	0,02	0,02	Отклонение по финансированию обусловлено задержкой в проведении ТЗП (длительные процедуры	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
				согласования заявки на ЦЗО в ИА РСК)	
L_stf00472	0,00	0,04	0,04	Отклонение по финансированию обусловлено задержкой в проведении ТЗП (не состоялись торги по причине некачественной подготовки конкурсной документации участниками)	Обосновано
L_kchf111_21	нд	0,28	0,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договорам поставки приборов учета в рамках технологического присоединения.	Обосновано
K_stf00369	0,00	0,10	0,10	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения по дог. ТП № 539/2018 от 22.11.2018 г. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ.	Обосновано
L_stf00426, M_kchf109, M_kchf102, M_kchf103	0,00	1,28	1,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения.	Обосновано
M_kchf117_22, M_kchf118_22, M_kchf99	0,00	3,13	3,13	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
L_stf00469	0,00	1,57	1,57	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работы хоз.	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
L_stf00477, Г5112	24,22	13,95	13,95	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работыхоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00492	нд	1,59	1,59	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работыхоз. способом, ГСМ.	Обосновано
L_kchf76	0,00	0,13	0,13	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки в рамках технологического присоединения. Начисление з/п за выполненные работыхоз. способом, ГСМ	Обосновано
L_stf00478	0,00	9,19	9,19	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения за счет средств Заявителя. Договор ТП от 24.06.2021 № 31122/2021/СТВ/ЦЭС/ПРЭС. Заявитель ИП З.П. Нахимов)	Обосновано
Г3112	0,00	9,98	9,98	Отклонение по финансированию обусловлено нарушением договорных обязательств подрядной организацией в части отсутствия банковской гарантии на гарантийные обязательства.	Обосновано
L_stf00466	0,00	1,66	1,66	Отклонение по финансированию обусловлено не соблюдением графика выполнения работ подрядчиком	Обосновано
F_prj_109105_49086	0,00	1,08	1,08	Отклонение по финансированию обусловлено	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
				невыполнением плана финансирования в 2021 году по причине дефицита источника.	
L_dagf195_21, L_dagf196_21, L_dagf197_21, L_dagf198_21, L_dagf199_21	0,00	6,54	6,54	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий по технологическому присоединению потребителей льготной категории.	Обосновано
J_stf00074, J_stf00040	75,48	54,12	54,12	Отклонение по финансированию обусловлено отставанием от графиков реализации мероприятий со стороны подрядной организации.	Обосновано
G_stf00007	0,00	40,05	40,05	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием у подрядчика БГ на гарантийные обязательства, корректировка графика реализации объекта ввиду сложной финансово-экономической ситуации в Обществе.	Обосновано
J_stf00034	0,00	150,70	150,70	Отклонение по финансированию обусловлено отсутствием у подрядчика БГ на обеспечение обязательств	Обосновано
J_dagf13	0,00	109,10	109,10	Отклонение по финансированию обусловлено переносом в отчетном периоде лимита средств ФП на проекты: M_dagf211, M_dagf212, реализуемые в соответствии с утвержденным актуализированным Планом развития ПАО "Россети Северный Кавказ" (Протокол СД ПАО "Россети" от 27.12.2021 № 478.	Обосновано
K_stf00123	0,00	141,15	141,15	Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@, в связи с	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
				поздним предоставлением подрядной организацией актов выполненных работ (Декабрь 2021); погашение просроченной КЗ, начисленной за аренду и убытки, за пользование земельным участком	
L_KBF130	0,00	0,10	0,10	Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@.	Обосновано
G_stf00029	0,00	5,91	5,91	Отклонение по финансированию обусловлено поздним предоставлением проектной организацией акта выполненных работ	Обосновано
M_dagf202	нд	0,02	0,02	Отклонение по финансированию обусловлено принятием затрат на обучение специалистов заказчика, входящие в прочие затраты по ССР	Обосновано
L_stf00512_21	нд	1,37	1,37	Отражение затрат на ПИР по объекту изначально предполагавшийся по кап.ремонту, однако в ходе разработки проектной документации было определено, что необходима реконструкция объекта. Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ 2021 г. 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
Г3111	0,00	9,90	9,90	Планируется осуществление зачета взаимных требований.	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
J_dagf15	0,00	348,40	348,40	Погашение КЗ, запланированное на 2022 г, осуществлено частично в 2021	Обосновано
L_stf00423, F_prj_109105_48066, F_prj_109106_4208, F_prj_109106_4210, F_prj_109106_6625, F_prj_109106_4212, F_prj_109106_6630, F_prj_109106_7206, F_prj_109106_6631	0,00	28,62	28,62	Погашение просроченной КЗ 2020 г. 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
I_prj_109103_11077_18	нд	3,22	3,22	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 ситуаций.	Обосновано
H_stf00072_18, K_dagf69_20	0,00	12,01	12,01	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью	Обосновано
H_prj_109102_50252_18	нд	11,21	11,21	Приобретение ОТМ и материалов в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
F_prj_109102_48504, F_prj_109102_48506, F_prj_109102_48503, F_prj_109102_48502, F_prj_109102_48507, F_prj_109102_48508, F_prj_109102_48509, F_prj_109102_48510, F_prj_109102_48511	0,00	2,01	2,01	Разработка ПСД по объектам с низким уровнем технического состояния.	Обосновано
M_dagf214_22, M_dagf215_22, M_dagf216_22, M_dagf217_22, M_dagf218_22, M_dagf219_22, M_dagf220_22, M_dagf221_22, M_dagf222_22, M_dagf223_22, M_dagf224_22,	0,00	1,43	1,43	Реализация мероприятий в рамках программы повышения надежности электроснабжения г Махачкалы для нужд филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго».	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
M_dagf225_22, M_dagf226_22, M_dagf227_22, M_dagf228_22					
F_prj_109107_3315	0,00	131,24	131,24	Реализация мероприятий в рамках утвержденного Плана развития ПАО Россети Северный Кавказ (протокол Совета директоров от 27.12.2022). Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@, в связи с поздним предоставлением подрядной организацией актов выполненных работ (Декабрь 2021).	Обосновано
L_kchf98_21	нд	7,78	7,78	Реализация мероприятий в соответствии с соглашением о компенсации, заключенным с ПАО "РусГидро", от 21.09.2020 № 179/2020.	Обосновано
J_stf00045	0,00	115,10	115,10	Реализация мероприятий, включенных в актуализированный План развития ПАО "Россети Северный Кавказ".	Обосновано
M_stf00528_22	нд	0,22	0,22	Реализация объекта в рамках соглашения о компенсации от 02.02.2022 № СТ000005646. Заявитель - ООО «АЛВИСА»). Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00539_22	нд	0,14	0,14	Реализация объекта в рамках соглашения о компенсации от 08.06.2022 № СТ000009115. Заявитель Кюльбяков Г.М.). Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
M_stf00541_22	нд	1,07	1,07	Реализация объекта в рамках соглашения о компенсации от 13.12.21 №150 Заявитель - Аванесян В.А..	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
M_stf00527_22	нд	0,13	0,13	Реализация объекта в рамках соглашения о компенсации от 22.03.2022 № СТ000007908/ПРЭС. Заявитель - ООО «Монолит-СК»). Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
L_stf00511_21	нд	0,80	0,80	Реализация объекта в рамках соглашения о компенсации, за счет средств Заявителя.	Обосновано
L_dagf92	0,00	2,88	2,88	Реализация объекта обусловлено моральным и физическим износом оборудования, регулярными сбоями в работе АТС. Затруднено оперативное управление диспетчерского персонала с энергообъектами, в связи с чем необходим переход на более современные цифровые АТС.	Обосновано
L_au53_21	нд	5,80	5,80	Реализация проекта по НИОКР в рамках деятельности по инновационному развитию.	Обосновано
M_au58_22	нд	4,68	4,68	Реализация проекта по НИР в рамках деятельности по инновационному развитию.	Обосновано
L_stf00468	0,00	1,83	1,83	Увеличение стоимости в связи с приведением сметного расчета в соответствие письму МЭ РФ от 24.02.2022 № СП-2145/07 и уточнения индексов-дефляторов. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом.	Обосновано
L_sof193_21, L_sof194_21, L_sof195_21	0,00	0,17	0,17	Финансирование мероприятий, реализуемых в соответствии с техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности, утвержденным Федеральным законом. Для обеспечения организационных мероприятий и технических средств, предназначенных	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
				своевременно передавать информацию о возникновении пожара и путях эвакуации, а также для обеспечения безопасной эвакуации людей при пожаре.	
I_dagf5_18	нд	10,00	10,00	Частичное погашение просроченной КЗ 2018 г перед ДЗО ПАО "Россети" в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	Обосновано
L_sof165	0,00	0,01	0,01	Экономия по факту выполненных работ. Объект выполняется хозяйственным способом. Начисление з/п.	Обосновано
Итого	2384,79	1915,10	1915,10		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти утверждены в размере 657,79 млн. руб. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 53,76 млн. руб.

Таблица 42 – 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_obj_109105_50476	0,00	1,83	1,83	Причина не отражена Заказчиком	-

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_stf00015, G_stf00016, G_stf00017, G_stf00018, G_prj_109105_49180, J_stf00078, G_stf00021, G_stf00023, G_stf00027, L_sof188, I_sof101, G_kchf7	129,93	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
J_KBF94	13,50	0,00	0,00	Исключение объекта ввиду дефицита источников финансирования	Обосновано
I_sof159	485,75	0,00	0,00	Необходимость заключения дополнительного соглашения к договору подряда.	Обосновано
F_prj_109104_49197, G_kchf5, G_kchf8	0,00	2,54	2,54	Необходимость исполнения договорных обязательств по факту выполненных работ в 2021 г.	Обосновано
G_stf00011	0,00	1,00	1,00	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору поставки для выполнения скорректированного графика работ в проекте ИПР	Обосновано
J_KBF93, L_kchf78	0,00	43,47	43,47	Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@, в связи с поздним предоставлением подрядной организацией актов выполненных работ (Декабрь 2021)	Обосновано
G_prj_109105_49179	17,07	0,00	0,00	Отклонение по финансированию обусловлено тем, что объект исключен в целях минимизации рисков неисполнения ИПР в рамках текущих макроэкономических условий, а также в целях исполнения п. 4.3 замечаний МЭ РФ от 05.05.2022 №07-2287	Обосновано
J_stf00030	11,54	3,47	3,47	Погашение просроченной КЗ 2020 г. в рамках лимитов 2022 года перед субъектом МСП в соответствии с Постановлением Правительства РФ	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
				от 18.09.2019 № 1205 в целях минимизации рисков начисления пени за пользование чужими денежными средствами.	
E_obj_109105_50474	0,00	0,31	0,31	Погашение просроченной КЗ 2020 г. 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
G_obj_109105_50471	0,00	1,13	1,13	Погашение просроченной КЗ 2020 г. 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. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
Итого	657,79	53,76	53,76		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии не утверждены. Фактического исполнения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры не утверждены. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 2,09 млн. руб.

Таблица 43 – 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 инве- стиционных про- ектов	План, млн. руб.	Факт по от- четной форме, млн. руб.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованно- сти
L_au56_21, L_stf00489_21	нд	0,52	0,52	Приобретение ОНТМ в связи с производствен- ной необходимостью	Обосновано
M_kchf114_22, L_kchf112_21	нд	1,56	1,56	Финансирование обу- словлено необходимостью укомплектования рабочих мест необходи- мым оборудованием	Обосновано
Итого	0,00	2,09	2,09		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 92,21 млн. руб., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчиталось о выполнении показателя в размере 124,05 млн. руб.

Таблица 44 – 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/ коли- чество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обосно- ванности
L_stf00407	0,00	14,24	14,24	Причина не отражена За- казчиком	-
L_dagf64_20	0,00	62,09	62,09	Причина не отражена За- казчиком	-
L_dagf67	0,00	3,32	3,32	Причина не отражена За- казчиком	-

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
L_stf00324	12,79	2,88	2,88	Дебитором ПАО "Россети Северный Кавказ" - Ставропольэнергообит ПАО заключен договор цессии с подрядной организацией с целью последующего осуществления зачета однородных требований. Уведомление об уступке прав № 01-10/580 от 16.03.2022, Акт взаимозачета № 93 от 18 марта 2022 г.	Обосновано
M_stf00538_22	нд	0,58	0,58	Дебитором ПАО "Россети Северный Кавказ" - Ставропольэнергообит ПАО заключен договор цессии с подрядной организацией с целью последующего осуществления зачета однородных требований. Уведомление об уступке прав № 01-10/836 от 12.04.2022; Акт взаимозачета № 128 от 20 апреля 2022 г. Начисление з/п за выполненные работы хоз. способом, ГСМ	Обосновано
L_KBF134	7,14	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
L_stf00340	36,69	0,00	0,00	Объект исключен в целях минимизации рисков неисполнения ИПР в рамках текущих макроэкономических условий. Затраты на приобретение оборудования отнесены на титул H_stf00072_18.	Обосновано
K_stf00127	35,58	3,28	3,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору купли-продажи недвижимого имущества от 03.09.2021	Обосновано
L_stf00418	0,00	1,65	1,65	Отклонение по финансированию обусловлено корректировкой стоимости и сроков по факту завершения работ в 2021 г. (экономия от ТЗП). Объект введен на ОФ в 2021 г.	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
L_kchf79	0,00	0,24	0,24	Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@, в связи с поздним предоставлением поставщиком ТН (Декабрь 2021)	Обосновано
L_KBF136	0,00	1,17	1,17	Отклонение по финансированию обусловлено погашением КЗ, предусмотренной в ИПР на 2021 г., утв. Приказом Минэнерго от 27.12.2021 № 34@, в связи с поздним предоставлением поставщиком ТН.	Обосновано
L_stf00342	0,00	4,82	4,82	Отклонение по финансированию обусловлены экономией по факту проведения ТЗП (за счет изменения количества приобретаемых ОС)	Обосновано
K_au43	0,00	5,95	5,95	Приобретение автотранспорта в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
M_stf00506, L_stf00402, M_stf00507, L_sof196_21, M_inf88_22	0,00	2,99	2,99	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью	Обосновано
M_au57_22, M_kchf120_22	0,00	0,96	0,96	Приобретение ОНТМ в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
L_stf00480_21	нд	8,38	8,38	Приобретение спецтехники в связи с производственной необходимостью.	Обосновано
L_stf00414	0,00	11,50	11,50	Рост стоимости по факту проведения торгово-закупочных процедур.	Обосновано
Итого	92,21	124,05	124,05		

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики не утверждены. Фактического исполнения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 111 ед., ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении 566 ед.

Таблица 45 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю 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
M_stf00529_22	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00521_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_stf00522_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_stf00425	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_stf00469	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_stf00491	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00492	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г3111	0,00	30,00	30,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г3112	0,00	17,00	17,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_sof240_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_sof152	0,00	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
K_sof169_20	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
L_sof165	0,00	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
K_sof150_20	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_sof241_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г5112	0,00	14,00	14,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_kchf76	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_kchf117_22	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_kchf118_22	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_kchf99	нд	1,00	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г6112	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г1111	79,00	262,00	128,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г1112	13,00	32,00	23,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г4112	1,00	6,00	6,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г5111	4,00	176,00	176,00	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г4111	10,00	7,00	7,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
Итого:	111,00	566,00	415,00	х	х

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34 @, 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 302 ед.

Таблица 46 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю 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
Г1111	0,00	242,00	нд	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г1112	0,00	15,00	нд	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00521_22	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_stf00425	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_stf00468	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_stf00477	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
				Заявителя/Постав- щика/Подрядчика	
L_stf00469	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
Г4111	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
Г4112	0,00	2,00	2,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_sof152	0,00	1,00	0,00	НД. Значение показате- ля документально не подтверждено	Не обосновано
Г5111	0,00	33,00	33,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
Г5112	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
L_kchf76	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заяви- теля/Постав- щика/Подрядчика	Обосновано
M_kchf117_22	нд	1,00	0,00	НД. Значение показате- ля документально не подтверждено	Не обосновано
Итого:	0,00	302,00	43,00	х	х

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 95,07 МВт. ПАО «Россети Северный Кавказ» отчитались о выполнении показателя в размере 34,26 МВт.

Таблица 47 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1112	0,00	2,49	1,60	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00529_22	нд	0,42	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00521_22	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_stf00522_22	нд	0,58	0,58	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_stf00425	0,00	7,06	7,06	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_stf00469	0,00	0,71	0,71	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_stf00491	нд	3,00	1,80	Исполнение обязательств по ТП. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_stf00492	нд	0,85	0,85	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г3111	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г3112	0,00	1,25	1,25	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г4111	0,00	0,10	0,10	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
Г4112	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_sof240_22	нд	0,36	0,36	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_sof152	0,00	0,29	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
K_sof169_20	нд	0,40	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
L_sof165	0,00	0,25	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_sof150_20	нд	0,50	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_sof241_22	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г5111	0,00	2,01	2,01	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
Г5112	0,00	1,05	1,05	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
L_kchf76	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_kchf117_22	нд	0,40	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_kchf118_22	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
M_kchf99	нд	0,25	0,00	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г6112	0,00	0,13	0,13	Исполнение обязательств по ТП	Обосновано
J_stf00034	5,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
K_stf00049	15,14	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
K_stf00392	3,80	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00470	1,30	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00472	0,32	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00473	1,65	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00474	0,35	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00476	9,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_stf00478	1,20	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_KBF105	1,20	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_KBF133	14,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_sof166	1,30	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
K_kchf56	29,05	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
L_kchf74	4,70	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
Г1111	0,87	3,43	1,64	НД. Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Итого:	95,07	34,26	27,88	х	х

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@, показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии утвержден в размере 84,90 МВт. ПАО «Россети Северный Кавказ» не отчитывались о выполнении показателя.

Таблица 48 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_stf00466	60,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
K_kchf54	24,90	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении года	Обосновано
Итого:	84,90	0,00	0,00	х	х

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 2022 года, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 49 – 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 01.01.2022 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
J_stf00114	8,15	9,61	0,90	-2,36
K_stf00123	98,61	4,99	141,15	-47,54
L_stf00465	1,72	0,27	2,32	-0,86
F_prj_109105_48066	0,00	0,00	2,04	-2,04
G_obj_109105_50476	16,61	15,32	1,83	-0,54
G_obj_109105_50479	21,72	22,44	0,00	-0,72
G_obj_109105_50482	17,39	17,97	0,00	-0,58
L_stf00414	9,29	0,00	11,50	-2,22
F_prj_109106_48311	15,51	16,01	0,00	-0,50
F_prj_109106_49066	0,29	2,67	1,20	-3,57
F_prj_109106_49071	0,03	0,51	0,19	-0,67
F_prj_109106_4208	0,03	0,06	0,64	-0,67
F_prj_109106_4210	0,03	0,06	0,65	-0,68
F_prj_109106_6625	0,03	0,06	0,66	-0,69
F_prj_109106_4212	0,03	0,06	0,65	-0,67
F_prj_109106_6630	0,03	0,06	0,64	-0,67
F_prj_109106_7206	0,03	0,06	0,66	-0,68
F_prj_109106_7100	0,03	0,06	0,66	-0,69
F_prj_109106_49072	0,03	0,06	0,65	-0,68
F_prj_109106_6631	0,17	1,17	0,51	-1,51
F_prj_109106_3944	0,08	0,12	0,90	-0,94
F_prj_109106_3888	0,08	0,12	0,88	-0,91
F_prj_109102_48504	0,00	0,00	0,23	-0,23
F_prj_109102_48506	0,00	0,00	0,34	-0,34
F_prj_109102_48503	0,00	0,00	0,21	-0,21

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2022 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
F_prj_109102_48509	0,00	0,00	0,24	-0,24
L_sof152	3,62	0,56	5,33	-2,27
L_kchf76	0,07	0,00	0,13	-0,07
F_prj_109104_47450	3,75	3,63	0,18	-0,07
Итого	197,34	95,88	175,29	-73,83

Таблица 50 – Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
L_stf00414	2,22	Корректировка стоимости по факту выполненных работ в 2021 г. (рост стоимости оборудования). Объект введен на ОФ в 2021 г. Увеличение стоимости отражено в скорректированной ИПР утвержденной МЭ РФ 25.11.2022 приказ №33@.
J_stf00114	2,36	Корректировка стоимости проекта по факту получения ПСД (приказ от 20.12.2021 № 41). Объект введен на ОФ в 2021 г. Увеличение стоимости отражено в скорректированной ИПР утвержденной МЭ РФ 25.11.2022 приказ №33@.
L_stf00465	0,86	Корректировка стоимости проекта по факту получения ПСД (приказ от 25.06.2021 № 8). Объект введен на ОФ в 2021 г. Увеличение стоимости отражено в скорректированной ИПР утвержденной МЭ РФ 25.11.2022 приказ №33@.
K_stf00123	47,54	Корректировка стоимости проекта по факту получения ПСД (приказ от 30.12.2021 № 21). Объект введен на ОФ в 2021 г. Увеличение стоимости отражено в скорректированной ИПР утвержденной МЭ РФ 25.11.2022 приказ №33@.
F_prj_109106_49071, F_prj_109106_4208, F_prj_109106_4210, F_prj_109106_6625, F_prj_109106_4212, F_prj_109106_6630, F_prj_109106_7206, F_prj_109106_7100, F_prj_109106_49072, F_prj_109106_6631,	9,47	Необходимость исполнения договорных обязательств по факту выполненных строительно-монтажных работ в 2021 г. Мероприятия в ИПР запланированы в рамках ПИР.

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
F_prj_109106_3944, F_prj_109106_3888		
F_prj_109102_48504, F_prj_109102_48506, F_prj_109102_48503, F_prj_109102_48509	1,02	Отклонение ввиду необходимости погашения кредиторской задолженности за выполнение работы по разработке ПСД по объекту с низким уровнем технического состояния
F_prj_109106_49066	3,57	Отклонение по освоению обусловлено увеличением стоимости по факту получения ПСД
G_obj_109105_50476, G_obj_109105_50479, G_obj_109105_50482	1,85	Отклонение стоимости обусловлено отнесением на объект прочих затрат (з/пл). Увеличение стоимости отражено в скорректированной ИПР утвержденной МЭ РФ 25.11.2022 приказ №33@.
F_prj_109105_48066	2,04	Отражены затраты на разработку ПСД. Из-за необходимости решения земельных вопросов выход ПСД существенно задержан. Изначально объект входил в утвержденную ИПР 2020 г. с реализацией в 2020 г). При формировании скорректированной ИПР 2022 г. однозначного понимания перспектив реализации объекта не было, в связи с чем объект не включен в план
L_sof152	2,27	Превышение сметной стоимости проекта обусловлено выполнением работ согласно утвержденной ПСД. Приказ об утверждении ПСД от 30.06.2021 №1.5/247-пр.
F_prj_109106_48311	0,50	Превышение стоимости проекта по результатам утвержденной проектно-сметной документации, ввиду увеличения стоимости ввиду удорожания оборудования
L_kchf76, F_prj_109104_47450	0,00	Увеличение стоимости по факту начисления прочих затрат (проценты по кредиту, з/п)
Итого	73,70	

Расчет суммы инвестиционных проектов по УНЦ и сопоставление с фактической стоимостью инвестиционных проектов представлено в таблице 51.

Таблица 51 – Результаты проверки соответствия фактической стоимости и УНЦ

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Северный Кавказ», млн. руб.	Фактическая стоимость по отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_stf00114	12,22	10,51	12,22	1,71
K_stf00123	184,79	146,15	184,79	38,64
L_stf00465	3,03	2,59	3,03	0,44
F_prj_109105_48066	7,95	2,04	7,95	5,91

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Северный Кавказ», млн. руб.	Фактическая стоимость по отчетности по итогам 3 квартала 2022 года, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
G_obj_109105_50476	28,97	17,15	28,97	11,82
G_obj_109105_50479	48,65	22,44	48,65	26,21
G_obj_109105_50482	60,61	17,97	60,61	42,64
L_stf00414	УНЦ не рассчитывается	11,50	УНЦ не рассчитывается	-
F_prj_109106_48311	27,14	16,01	27,14	11,13
F_prj_109106_49066	10,06	3,87	10,06	6,19
F_prj_109106_49071	0,10	0,70	0,10	-0,60
F_prj_109106_4208	0,10	0,70	0,10	-0,60
F_prj_109106_4210	0,10	0,71	0,10	-0,61
F_prj_109106_6625	0,10	0,72	0,10	-0,62
F_prj_109106_4212	0,10	0,71	0,10	-0,61
F_prj_109106_6630	0,10	0,70	0,10	-0,60
F_prj_109106_7206	0,10	0,72	0,10	-0,62
F_prj_109106_7100	0,10	0,72	0,10	-0,62
F_prj_109106_49072	0,10	0,71	0,10	-0,61
F_prj_109106_6631	6,19	1,68	6,19	4,51
F_prj_109106_3944	3,30	1,02	3,30	2,28
F_prj_109106_3888	3,30	1,00	3,30	2,30
F_prj_109102_48504	4,11	0,23	4,11	3,88
F_prj_109102_48506	7,75	0,34	7,75	7,41
F_prj_109102_48503	5,60	0,21	5,60	5,39
F_prj_109102_48509	7,06	0,24	7,06	6,82
L_sof152	7,70	5,89	7,70	1,81
L_kchf76	0,55	0,13	0,55	0,42
F_prj_109104_47450	7,66	3,81	7,66	3,85

По результатам проверки причин превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы были выявлены 9 инвестиционных проекта, по которым зафиксировано названное превышение.

Рекомендуется в проекте корректировки ИПР предусмотреть полную стоимость и расчет УНЦ в соответствии с утвержденной ПСД.

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 9 месяцев 2022 года,

был проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 27.12.2021 г. № 34@. Экспертной организацией были выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 9 месяцев 2022 года наблюдается недовыполнение плана по финансированию капитальных вложений. К основным причинам недовыполнения можно отнести погашение кредиторской задолженности, начисление з/п за выполненные работы хозяйственным способом, а также необходимость исполнения договорных обязательств. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

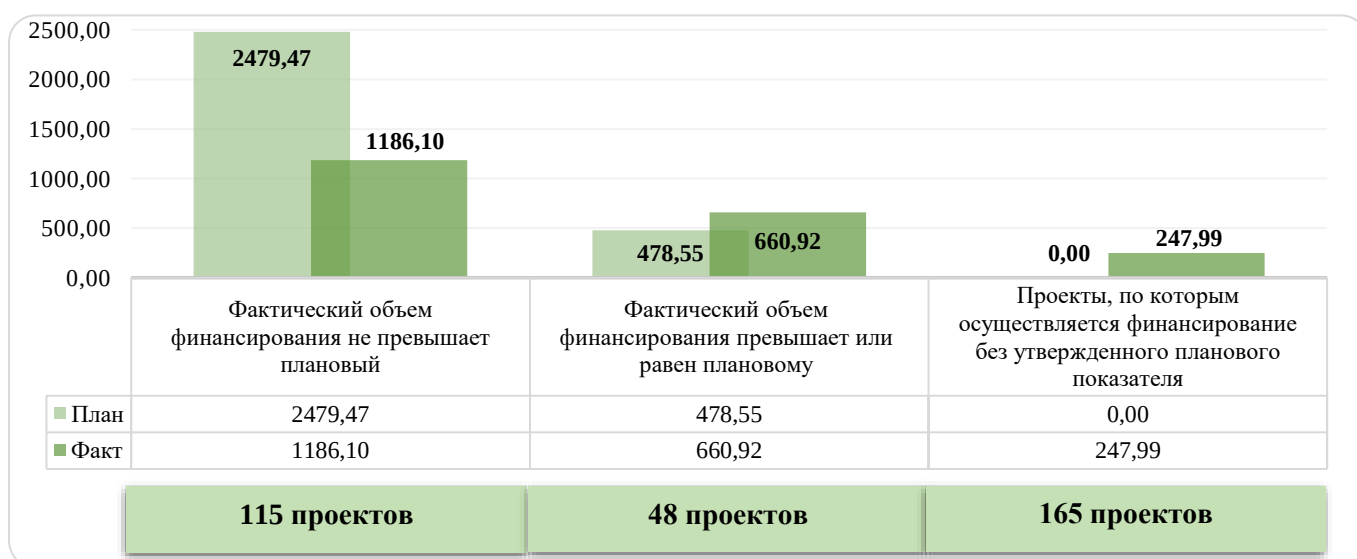


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

За 9 месяцев 2022 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений и вводу мощностей в эксплуатацию.

Основными причинами перевыполнения служат: исполнение обязательств по договору технологического присоединения, досрочное выполнение строительно-монтажных работ подрядной, реализация мероприятий в рамках программы повышения надежности электроснабжения, а также погашение кредиторской задолженности. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

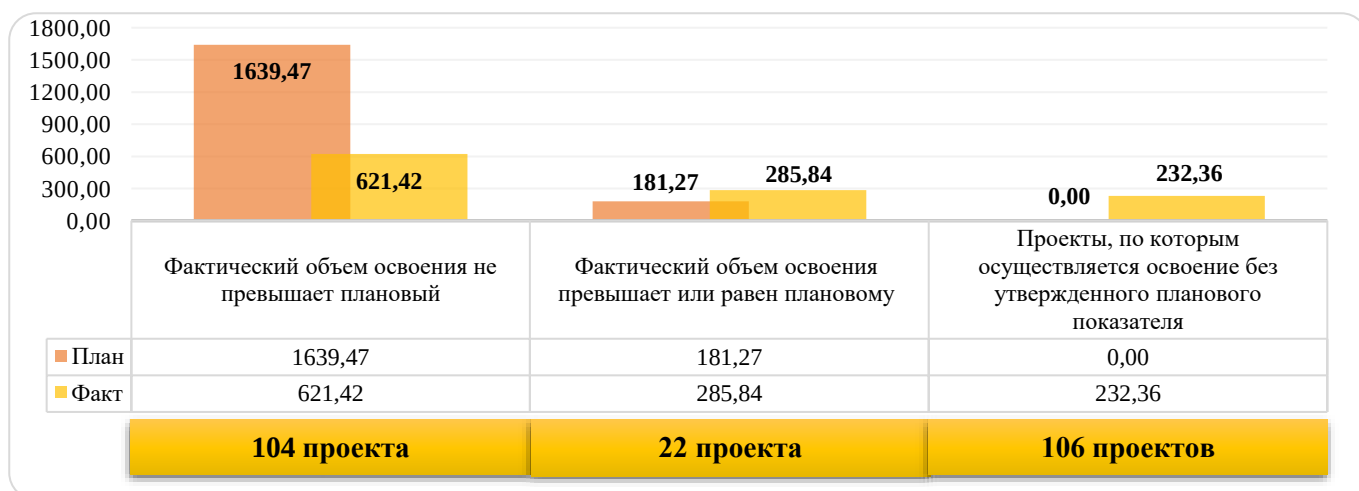


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Количественные показатели инвестиционных проектов, направленные 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;
- обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности.

Все выявленные отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Северный Кавказ» за 9 месяцев 2022 года.

11 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы

Эксперты рекомендуют планировать и включать в проект корректировки инвестиционной программы инвестиционные проекты, реализуемые без утвержденных плановых значений, с целью не превышения фактического объема финансирования общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.