



ЮгЭнергоИнжиниринг
Специализированное монтажно-наладочное управление

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

Рег.№ ТЦА-260/3/ОИЭР/24

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»

Вершинин Р.А.



«30» июля 2024 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчетов о ходе реализации инвестиционной программы
АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года
(Договор № 12/2024 от 11.01.2024 года)

Начальник ОИЭР

подпись

И.Е. Леошко

Экономист

подпись

В.А. Литвиненко

Инженер 1 категории

подпись

В.С. Гарбуз

Краснодар 2024



Оглавление

1	Время проведения экспертизы	7
2	Место проведения экспертизы	7
3	Основания для проведения экспертизы	7
4	Сведения об экспертной организации.....	7
5	Цель, содержание и объем экспертизы	7
6	Объекты исследования, представленные эксперту	8
7	Методика выполнения экспертизы.....	10
7.1	Допущения и ограничивающие условия	10
7.2	Методы отбора, анализа и обработки данных	10
	ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ	12
8	Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	12
8.1	Общие сведения об инвестиционной программе АО «Чеченэнерго»	12
8.2	Состав инвестиционной программы	14
9	Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	16
9.1	Анализ действующей нормативно–правовой базы	16
9.2	Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам	19
9.3	Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	21
9.4	Результаты проверки достоверности отчетов о реализации инвестиционной программы, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации	23
9.4.1	Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных	

документах бухгалтерского учета сетевой организации	23
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	24
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	25
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	25
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	26
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977	26
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	26
9.5.3. Проверка порядка оформления правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых расположены строящиеся и реконструируемые объекты	27
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	28
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуск объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	28
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получения документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ	28
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	29
9.6.1. Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)	29
9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	31
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключателей).....	33
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	33

9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	35
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	35
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	35
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	36
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	37
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	37
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	39
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	39
10.3 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	47
10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	50
11 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	52

Обозначения

Заказчик – Акционерное общество «Чеченэнерго».

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

Заключение – заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго».

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

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

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

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

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

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

Период, подлежащий технологическому и ценовому аудиту отчетов о реализации инвестиционной программы – 1 квартал 2024 года.

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

Сокращения

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

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1 Время проведения экспертизы

Экспертиза проводилась в период с 15.05.2024 г. по 30.07.2024 г.

2 Место проведения экспертизы

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

3 Основания для проведения экспертизы

Экспертиза проведена на основании договора № 12/2024 от 11.01.2024 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов о ходе реализации инвестиционной программы в 2024 году.

4 Сведения об экспертной организации

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

Сокращенное наименование: ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Руководитель организации: Генеральный директор Вершинин Роман Александрович.

5 Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение 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 АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года включает:

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

целевых показателей;

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

6 Объекты исследования, представленные эксперту

На технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2024 года со стороны АО «Чеченэнерго» представлены следующие документы:

- паспорта инвестиционных проектов (37 паспортов);
- карты–схемы (17 карт–схем);
- заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» за 4 квартал 2023 года;
- заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» за 2023 год;
- 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 1 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2024 года;

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный) за 1 квартал 2024 года;
- стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 1 квартал 2024 года;
- первичная документация, предоставленная Заказчиком по запросу Исполнителя.

Экспертная организация отмечает, что запрашиваемые дополнительные материалы, необходимые для подготовки Заключения о проведении технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года, получены в полном объеме.

7 Методика выполнения экспертизы

7.1 Допущения и ограничивающие условия

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

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

7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных

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

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

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

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

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

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

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

б) выполнение 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 АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года применяется нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов. Нестатистическая выборка по технологическому и ценовому аудиту инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» 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 АО «Чеченэнерго»

Инвестиционная программа АО «Чеченэнерго» утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 16@».

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

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

№ п/п	Наименование показателя	2024
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	4 140,68
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	3 418,88
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	111,18
	110 кВ	46,00
	35 кВ	4,00
	10 кВ	61,18
	0,4 кВ	0,00
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	92,60
	110 кВ	80,00
	35 кВ	12,60
	10 кВ	0,00
	0,4 кВ	0,00
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	1214,65
	110 кВ	16,18
	35 кВ	0,00
	10 кВ	16,00
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	1182,47
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	73,11
	110 кВ	42,41
	35 кВ	13,86
	10 кВ	9,34
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	7,50
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2024
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	0,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	79,63
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	55,00
	110 кВ	50,00
	35 кВ	5,00
	10 кВ	0,00
	0,4 кВ	0,00
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
	6 кВ	0,00
	0,4 кВ	0,00
1.2.3.	Показатель замены выключателей	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
	0,4 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
	0,4 кВ	-
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	0,000001
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-0,110934
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии	нд
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	805,00
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	4 140,68
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	0,00
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2024
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	0,00
1.7.	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
1.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00

8.2 Состав инвестиционной программы

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

- отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:
- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;
- значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности,

снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

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

- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;

- паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», по состоянию на отчетную дату;

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» информация, указанная в подпункте «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год. Информация, указанная в абзацах втором – десятом подпункта «н» пункта 19 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», раскрывается в форме электронных документов в

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

АО «Чеченэнерго» 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> 15.05.2024 размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 1 квартал 2024 года в объеме, соответствующем требованиям законодательства.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что АО «Чеченэнерго» соблюдены законодательные требования к объему и срокам раскрытия отчетной информации о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2024 года.

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

9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы

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

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

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

Федеральный закон № 39–ФЗ;

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

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

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

– приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «н» пункта 19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах», далее – Приказ № 320;

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

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

– приказ Минэнерго России от 10.06.2014 № 346 «Об утверждении Порядка

установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью», далее – Приказ № 346;

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

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

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

Приказ № 10;

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

– распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации», далее – Методические рекомендации № 2002-р;

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

Указанные нормативно-правовые акты устанавливают основные требования к

порядку разработки, утверждения и формированию отчетной информации по инвестиционным программам в электроэнергетике.

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

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

Отчет АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года в полном объеме размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 15.05.2024. Информация раскрыта в форме электронных документов и подписана электронной цифровой подписью. Таким образом, АО «Чеченэнерго» соблюдены требования к порядку и срокам размещения отчета об инвестиционной программе. Анализ состава раскрытой АО «Чеченэнерго» информации об отчете о реализации инвестиционной программы на предмет соответствия законодательству, а именно формам, утвержденным Приказом Минэнерго России № 320, за 1 квартал 2024 года представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ раскрытой информации на соответствие законодательству

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:		
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов	Приложение (форма) № 14 Приложение (форма) № 15 Приложение (форма) № 16	–
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 10 Приложение (форма) № 12 Приложение (форма) № 11 Приложение (форма) № 17	–
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 13	–
1.4.	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Приложение (форма) № 18 Приложение (форма) № 19	–
1.5.	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	Приложение «стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены»	–

№ 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 годовой комплексной программы закупок	–
3.	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	Приложение (форма) № 20	–
4.	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления №24, по состоянию на отчетную дату;	Паспорта инвестиционных проектов по каждому мероприятию (37 шт.)	Форма официально не утверждена, однако в целом соответствует пункту 27 Постановления №24

Отчет по инвестиционной программе за 1 квартал 2024 года, опубликованный АО «Чеченэнерго», в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

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

При раскрытии информации АО «Чеченэнерго» руководствовалось формами,

утверждёнными Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320.

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

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

Отчет по инвестиционной программе за 1 квартал 2024 года, опубликованный АО «Чеченэнерго», по формальным признакам в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

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

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

Таблица 4 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 1 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	821,78
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	444,39
Подтверждено, млн. руб.	444,39

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированного отчета «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» за 1 квартал 2024 года, достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «Чеченэнерго».

С целью подтверждения достоверности отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов (Форма 11), экспертами сделан запрос информации у АО «Чеченэнерго», 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.	821,78
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	444,39
Подтверждено, млн. руб.	444,39

Проверка Формы 11 проводилась только в разрезе мероприятий, финансирование которых зафиксировано в 1 квартале 2024 года (17 мероприятий).

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

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

Анализ достоверности отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у АО «Чеченэнерго». Результаты проверки информации представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 1 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	210,02
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	135,66
Подтверждено, млн. руб.	135,66

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

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

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

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 1 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	166,82
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	122,43
Подтверждено, млн. руб.	122,43

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 1 квартал 2024 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 13		Форма 14		Форма 15	
	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	Отчет об исполнении плана ввода трансформаторов, МВА	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	Ввод протяженности ЛЭП, км	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА
Всего по отчету	126,20	7,09	126,20	7,09	126,20	7,09
Проверено по результатам выборки	126,20	7,09	126,20	7,09	126,20	7,09
Подтверждено	126,20	7,09	126,20	7,09	126,20	7,09

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

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

В ходе ТЦА выполнен анализ достоверности информации, указанной в отчете об исполнении плана закупок за 1 квартал 2024 года, на соответствие документам (протоколам), имеющимся в свободном доступе.

Анализ проводился методом сплошной проверки. По результатам проверки установлено полное соответствие данных, представленных в отчете об исполнении

плана закупок по инвестиционным проектах (групп ИП), информации, опубликованной на сайте: <https://zakupki.gov.ru/>.

Таблица 9 – Результаты проверки отчета об исполнении плана закупок АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года

Критерий	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Общая сумма договоров за 1 квартал 2024 года, отраженных в отчете об исполнении плана закупок	3 327 212,72
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	3 327 212,72
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 1 квартал 2024 года (имеются протоколы)	3 327 212,72

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

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

9.5.1. Проверка требований Постановления № 977

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

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

Мероприятия Инвестиционной программы АО «Чеченэнерго», утвержденные в Схемах и программах развития электроэнергетики отсутствуют.

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

Экспертами сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе:

В Комплексной программе развития электрических сетей Чеченской Республики на период 2020-2025 гг. предусмотрены мероприятия по объектам:

- «Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы 2х40 МВА»;
- «Реконструкция ВЛ 110 кВ Наурская - № 84 (Л-185) с заменой провода АС-185, АС-150 на провод не менее АС-185».

Мероприятия по данным объектам:

- «Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на силовые трансформаторы мощностью 40 МВА с устройствами АРН и реконструкцией КРУН 10 кВ с установкой двух новых линейных ячеек на I СШ и II СШ для технологического присоединения к сетям АО «Чеченэнерго» (договор № 03/2018 от 11.01.2018 г. Чеченская региональная благотворительная общественная организация «Гордость Чечни»; № 58/2018 от 25.01.2018 ПР от 27.12.2017 г. ООО «Шали-Сити»)) с идентификатором J_Che215;

- «Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС Наурская - ПС № 84 (Л-185) с заменой существующего провода АС-150 на АС-185 по трассе протяжённостью 39,942 км» с идентификатором I_Che165;

учтены в утвержденной инвестиционной программе АО «Чеченэнерго», приказом от 28.12.2023 № 36@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 16@».

Таким образом, АО «Чеченэнерго» выполняются требования законодательства Российской Федерации при реализации инвестиционной программы.

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

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

Экспертной организации предоставлен два договор аренды земельного участка:

договор № 4636 от 19.12.2023 со сроком действия до 19.12.2026 для использования под размещение объектов инженерного оборудования Электроснабжения ВЛ 110 кВ ПС «Наурская» - ПС № 84 Л-185», на участке имеется объект незавершенного строительства – сооружение ВЛ 110 кВ ПС «Наурская» - ПС № 84 Л-185», и договор № 5913 от 19.12.2023 со сроком действия до 19.12.2026 для использования под размещение объектов инженерного оборудования Электроснабжения ВЛ 110 кВ Л-128 ПС «Ярык-Су» - ПС «Ойсунгур», на участке имеется объект незавершенного строительства – сооружение ВЛ 110 кВ Л-128 ПС «Ярык-Су» - ПС «Ойсунгур».

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

9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство

По запросу экспертной организации, для подтверждения порядка соблюдения требований законодательства, Заказчиком предоставлено разрешение на строительство объекта «Реконструкция ВЛ 110 кВ «Наурская» - № 84 (Л-185)», 1-й пусковой этап (I_Che165) от 12.08.2020 № 20-000-004-2020, 2-й этап от 02.04.2021 № 20-000-003-2021, 3-й этап от 11.12.2023 № 20-000-001-2023 выданные Государственным комитетом по архитектуре и градостроительству Чеченской Республики.

По результатам проверки предоставленной информации, можно сделать вывод о соблюдении АО «Чеченэнерго» требований законодательства, предъявляемых к оформлению разрешений в ходе инвестиционной деятельности сетевых организаций.

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

В ходе ТЦА Аудиторами запрошена информация о порядке допуска объектов в эксплуатацию. Заказчиком предоставлены разрешения Ростехнадзора на ввод в эксплуатацию по инвестиционным проектам L_Che368, L_Che373. По результатам проверки замечания отсутствуют.

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

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

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

Приказом № 177 утверждены методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций. Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» утверждены приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@.

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 утверждаются следующие показатели:

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

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение , %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che296	16,00	0,00	0,00	0,00
	K_Che300	30,00	0,00	0,00	0,00
Итого	2	46,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che303	4,00	0,00	0,00	0,00
Итого	1	4,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_Che367	6,75	0,00	0,00	0,00
	L_Che369	7,09	0,00	0,00	0,00
	L_Che370	14,13	0,00	0,00	0,00
	L_Che372	1,12	0,00	0,00	0,00
	L_Che376	4,26	0,00	0,00	0,00
	L_Che377	7,10	0,00	0,00	0,00
	L_Che378	8,86	0,00	0,00	0,00
	L_Che379	0,61	0,00	0,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_Che368	2,13	2,13	2,13	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	L_Che373	9,13	4,96	4,96	54,33
Итого	10	61,18	7,09	7,09	11,59

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_Che215	80,00	0,00	0,00	0,00
Итого	1	80,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che427	12,60	0,00	0,00	0,00
Итого	1	12,60	0,00	0,00	0,00

Таблица 12 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто–) трансформаторов, а также степень их достижения

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che300	50,00	0,00	0,00	0,00
Итого	1	50,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_Che304	5,00	0,00	0,00	0,00
Итого	1	5,00	0,00	0,00	0,00

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

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

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

– показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения;

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

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетно й форме, км	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_Che165	16,18	0,00	0,00	0,00
Итого	1	16,18	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетно й форме, км	Сумма выполнени я по результата м ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che446	16,00	0,00	0,00	0,00
Итого	1	16,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_Che367	71,59	0,00	0,00	0,00
	L_Che369	242,33	0,00	0,00	0,00
	L_Che370	252,81	0,00	0,00	0,00
	L_Che372	62,09	0,00	0,00	0,00
	L_Che376	97,42	0,00	0,00	0,00
	L_Che377	112,20	0,00	0,00	0,00
	L_Che378	126,23	0,00	0,00	0,00
	L_Che379	51,41	0,00	0,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	L_Che368	60,33	31,15	31,15	51,63
	L_Che373	106,07	95,05	95,05	89,61
Итого	10	1 182,47	126,20	126,20	10,67

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_Che146	42,41	0,00	0,00	0,00
Итого	1	42,41	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_Che425	0,46	0,00	0,00	0,00
	M_Che426	13,40	0,00	0,00	0,00
Итого	2	13,86	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	N_Che460	3,60	0,00	0,00	0,00
	M_Che424	5,74	0,00	0,00	0,00
Итого	2	9,34	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г1111	4,00	0,00	0,00	0,00
	Г1112	3,50	0,00	0,00	0,00
Итого	2	7,50	0,00	0,00	0,00

Показатель замены линий электропередачи в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (выключателей)

Показатель замены выключателей в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

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

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

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

Таблица 15 – Группировка результатов достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
	M_Che427	78,30	0,00	0,00	0,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_Che215	186,51	0,00	0,00	0,00
	I_Che165	118,25	0,00	0,00	0,00
	M_Che446	5,68	0,00	0,00	0,00
	L_Che382	979,66	0,00	0,00	0,00
	M_Che386	392,08	0,00	0,00	0,00
	M_Che388	567,94	0,00	0,00	0,00
	M_Che389	543,56	0,00	0,00	0,00
	L_Che369	203,45	0,00	0,00	0,00
	L_Che370	231,72	0,00	0,00	0,00
	L_Che372	40,30	0,00	0,00	0,00
	L_Che377	29,78	0,00	0,00	0,00
	L_Che378	68,01	0,00	0,00	0,00
	L_Che379	42,92	0,00	0,00	0,00
	K_Che355	47,28	0,00	0,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_Che460	0,00	13,28	13,28	нд
	O_Che475	0,00	12,37	12,37	нд
	M_Che436	0,00	121,88	121,88	нд
	M_Che442	0,00	322,51	322,51	нд
	N_Che461	0,00	17,16	17,16	нд
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не достигнуты в полном объеме	Г1111	15,36	12,86	12,86	83,73
	Г1112	8,16	1,33	1,33	16,31
	I_Che146	136,72	110,06	110,06	80,50
	K_Che296	76,19	24,94	24,94	32,74
	K_Che303	64,77	31,55	31,55	48,71
	K_Che300	48,43	23,14	23,14	47,77
	K_Che304	22,89	15,56	15,56	67,97
	L_Che367	16,74	2,00	2,00	11,97
	L_Che368	43,21	2,58	2,58	5,98
	L_Che373	70,87	3,31	3,31	4,68
	L_Che376	42,49	2,84	2,84	6,68
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_Che384	59,39	104,40	104,40	175,78

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

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

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -0,00000052. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -0,1109337. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению

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

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии;

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

Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии не утвержден. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии не утвержден. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам утвержден в размере 79,63 МВт. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 805 ед. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения не утвержден. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

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.

Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 15 инвестиционных проектов. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано.

Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных не утверждался. АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами 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 АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года представлен в таблице 16.

Таблица 16 – Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2024 года

Показатели	1 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	93,52	821,78	-728,26	-778,76

Показатели	1 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%
Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	73,00	210,02	-137,02	-187,70

В ходе ТЦА проверено финансирование мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений все мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 17.

Таблица 17 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 1 квартал 2024 года

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	-728,26	20,00	х
1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	15,26	5,00	х
1.1) перенос сроков (поздняя поставка оборудования/по инициативе заявителя/финансирование осуществлено ранее)	15,26	5,00	Обосновано
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-352,95	3,00	х
2.1.) Исполнение договоров на ТП	-352,95	3,00	Обосновано
3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-364,61	5,00	х
3.2) исполнение обязательств по договорам поставки/реализация мероприятий по Плану развития АО «Чеченэнерго»	-364,61	5,00	Обосновано
4) включение в ИП новых проектов	-12,37	3,00	х
5) групповые проекты	-14,19	2,00	Обосновано
6) исключение ранее утвержденных проектов	0,00	0,00	Обосновано
7) причина не установлена/не отражена в отчетах (Отклонение менее 10%)	0,59	2,00	Обосновано
8) иные причины	х	х	х

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 18.

Таблица 18 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2024 года

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего из них:	-137,02	15,00	х
1) организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	24,90	10,00	х
1.1) перенос сроков (поздняя поставка оборудования/по инициативе Заявителя/реализация ранее невыполненных работ/опережение графика)	24,90	10,00	Обосновано
2) технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-123,15	2,00	х

Показатели	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
2.1.) Исполнение договоров на ТП	-123,15	2,00	Обосновано
3) финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	x	x	x
4) включение в ИП новых проектов	-38,78	3,00	Обосновано
5) групповые проекты	x	x	Обосновано
6) исключение ранее утвержденных проектов	x	x	Обосновано
7) причина не установлена/не отражена в отчетах (Отклонение менее 10%)	x	x	Обосновано
8) иные причины	x	x	x

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 1 квартал 2024 года представлен в таблице 19.

Таблица 19 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 1 квартал 2024 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	0,00	7,09	7,09	-
Ввод ЛЭП км	0,00	126,20	126,20	-

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 20.

Таблица 20 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 1 квартал 2024 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	7,09	126,20	2	—
1) организационные причины	7,09	126,20	2	—
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	0,00	0,00	0	—
1.2) Досрочное выполнение	0,00	0,00	0	—
1.3) Исполнение утверждено на другой период	7,09	126,20	2	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	—

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	—
3) включение в ИП новых проектов	0,00	0,00	0	—
3.1) по инициативе заказчика;	0,00	0,00	0	—
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	0,00	0,00	0	—
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	—
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	0,00	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	0,00	0,00	0	—
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

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержден в отношении:

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

За 1 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ.

Таблица 21 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
K_Che296	16,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che300	30,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
2	46,00	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 35 кВ					
K_Che303	4,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	4,00	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 10 кВ					
L_Che367	6,75	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che369	7,09	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che370	14,13	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che372	1,12	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che376	4,26	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che377	7,10	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che378	8,86	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che379	0,61	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che368	2,13	2,13	2,13	Отклонений нет	Обосновано
L_Che373	9,13	4,96	4,96	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
10	61,18	7,09	7,09	х	х

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель увеличения мощности силовых трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ.

За 1 квартал 2024 года фактическое исполнение не отражено.

Таблица 22 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
J_Che215	80,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	80,00	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 35 кВ					
M_Che427	12,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	12,60	0,00	0,00	х	х

В соответствии с приказом Минэнерго России № 13@ от 08.12.2023 показатель замены силовых (авто-) трансформаторов утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ.

Фактического достижения по данному показателю не зафиксировано.

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель увеличения протяженности линии электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

За 1 квартал 2024 года фактическое исполнение отражено в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Таблица 23 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
I_Che165	16,18	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	16,18	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 10 кВ					
M_Che446	16,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	16,00	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 0,4 кВ					
L_Che367	71,59	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che369	242,33	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che370	252,81	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che372	62,09	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che376	97,42	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che377	112,20	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che378	126,23	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che379	51,41	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che368	60,33	31,15	31,15	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che373	106,07	95,05	95,05	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
10	1182,47	126,20	126,20	х	х

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель увеличения протяженности линии электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

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

– 2 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

За 1 квартал 2024 года фактическое исполнение не отражено.

Таблица 24 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
I_Che146	42,41	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
1	42,41	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 35 кВ					
M_Che425	0,46	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che426	13,40	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
2	13,86	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 10 кВ					
N_Che460	3,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che424	5,74	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
2	9,34	0,00	0,00	х	х
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Г1111	4,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
Г1112	3,50	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
2	7,50	0,00	0,00	х	х

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель замены линий электропередачи не утвержден. За 1 квартал 2024 года фактическое исполнение данного показателя не зафиксировано.

Показатель замены выключателей в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

В соответствии с инвестиционной программой АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на

выполнение требований законодательства утверждены в размере 4 140,68 млн. руб., АО «Чеченэнерго» отчиталось о выполнении показателя в размере 821,78 млн. руб.

Таблица 25 – Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений от их плановых значений по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_Che427	78,31	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
J_Che215	186,51	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
I_Che165	118,25	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che446	5,68	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che382	979,67	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che386	392,09	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che388	567,94	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
M_Che389	543,56	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che369	203,45	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che370	231,72	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che372	40,30	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che377	29,78	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che378	68,01	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che379	42,92	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che355	47,27	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
N_Che460	0,00	13,28	13,28	Отклонение по финансированию обусловлено исполнением обязательств по договору технологического присоединения от 27.04.2023 №21001/2022/ЧЭ/ИКРЭС	Обосновано
O_Che475	0,00	12,37	12,37	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023	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
				№ 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС (заявитель - ООО "Хевел Региональная генерация")	
M_Che436	0,00	121,88	121,88	Погашение задолженности для реализации мероприятий в соответствии с актуализированным Планом развития АО «Чеченэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638)	Обосновано
M_Che442	0,00	322,51	322,51	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 24.12.2021 № 14769/2021/ЧЭ/ИКРЭС (заявитель - АО "КАВКАЗ.РФ")	Обосновано
N_Che461	0,00	17,16	17,16	Необходимость исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС (заявитель - ООО "Хевел Региональная генерация")	Обосновано
Г1111	15,36	12,86	12,86	Исполнение договорных обязательств по ТП	Обосновано
Г1112	8,16	1,33	1,33	Исполнение договорных обязательств по ТП	Обосновано
I_Che146	136,72	110,06	110,06	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che296	76,20	24,94	24,94	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che303	64,77	31,55	31,55	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che300	48,43	23,14	23,14	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
K_Che304	22,89	15,56	15,56	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che367	16,74	2,00	2,00	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che368	43,21	2,58	2,58	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che373	70,88	3,31	3,31	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che376	42,49	2,84	2,84	Достижение показателя запланировано в последующих периодах	Обосновано
L_Che384	59,39	104,40	104,40	Отклонение по финансированию обусловлено необходимостью реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2021 (протокол от 29.12.2022 № 604).	Обосновано
32	4 140,68	821,78	821,78	х	х

В соответствии с инвестиционной программой АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти не утверждены. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

В соответствии с инвестиционной программой АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации не утвержден. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, в Приказе Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@ не утверждался. Фактическое исполнение показателя за 1 квартал 2024 года не зафиксировано.

Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, в инвестиционной программе АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, составляет 79,63. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано. Значение

показателя утверждено в целом на 2024 год, и может быть достигнуто в течении года.

Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, в инвестиционной программе АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, составляет 805. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано. Значение показателя утверждено в целом на 2024 год, и может быть достигнуто в течении года.

Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции, в инвестиционной программе АО «Чеченэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@, отражен в отношении 15 инвестиционных проектов. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» не отчитывались о выполнении показателя. Фактическое исполнение экспертами не зафиксировано. Значение показателя утверждено в целом на 2024 год, и может быть достигнуто в течении года.

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

Таблица 26 – 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 01.01.2023 г., млн. руб.	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Остаток финансирования с учетом факта, млн. руб.
L Che384	329,32	285,98	390,38	-61,06
M Che436	37,75	40,78	162,66	-124,91

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2023 г., млн. руб.	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Остаток финансирования с учетом факта, млн. руб.
M_Che442	140,17	555,21	877,72	-737,55
N_Che461	3,05	0,00	17,16	-14,10

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 4 инвестиционным проектам.

Таблица 27 – Результаты проверки обоснованности или необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения	Вывод об обоснованности
L_Che384	-61,06	В проекте ИПР на 2024 год произошла корректировка оценки полной стоимости по причине приведение показателей ПСД в соответствие к текущему состоянию сети по причине изменения структуры сети с момента проведения проектно-изыскательских работ, изменения границ ГЭС, а также в связи с ростом цен на оборудования.	Обосновано
M_Che436	-124,91	При корректировке проекта ИПР в 2024 году объект включен в проект ИПР в полном объеме на основании решения о выделении дополнительной финансовой поддержки со стороны ПАО "Россети" (Протокол СД от 22.12.2023 №638). Объект реализуется в целях исполнения обязательств по договору ТП от 24.12.2021 № 14769/2021/ЧЭ/ИКРЭС.	Обосновано
M_Che442	-737,55	При корректировке проекта ИПР в 2024 году объект включен в проект ИПР в полном объеме на основании решения о выделении дополнительной финансовой поддержки со стороны ПАО "Россети" (Протокол СД от 22.12.2023 №638). Объект реализуется в целях исполнения обязательств по договору ТП от 24.12.2021 № 14769/2021/ЧЭ/ИКРЭС.	Обосновано
N_Che461	-14,10	В проекте ИПР на 2024 год произошла корректировка оценки полной стоимости по факту заключения договора "под ключ" (в утв. ИПР были включены только затраты на разработку ПИР). Объект реализуется в целях исполнения обязательств по договору ТП от 27.01.2023 № 20384/2022/ЧЭ/АМРЭС. Плата за ТП-17,253 млн руб. с НДС	Обосновано

Расчет суммы инвестиционных проектов по УНЦ и сопоставление с фактической стоимостью инвестиционных проектов представлен в таблице 55.

Таблица 28 – Результаты проверки соответствия фактической стоимости и УНЦ

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_Che384	390,38	522,80	-132,42
M_Che436	162,66	778,32	-615,66
M_Che442	877,72	3279,54	-2401,82
N_Che461	17,16	3,20	13,96

В результате проверки превышения фактической стоимости над УНЦ выявлено

в отношении 1 инвестиционного проекта.

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы

В ходе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» за 1 квартал 2024 года, проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 36@. Экспертной организацией выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

По итогам 3 месяцев 2024 года фактическое финансирование капитальных вложений превысило плановые показатели на 737,55 млн. руб., и составило 821,78 млн. руб. Основными причинами отклонения фактических показателей от плановых по финансированию капитальных вложений послужили:

- необходимость исполнения обязательств по договорам технологического присоединения;
- реализации мероприятий актуализированного Плана развития АО «Чеченэнерго», утвержденного решением Совета директоров ПАО «Россети» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 638).

Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

По итогам 1 квартала 2024 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений. Основная причина – исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, а также включение в инвестиционную программу новых проектов. Анализ плановых и фактических освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

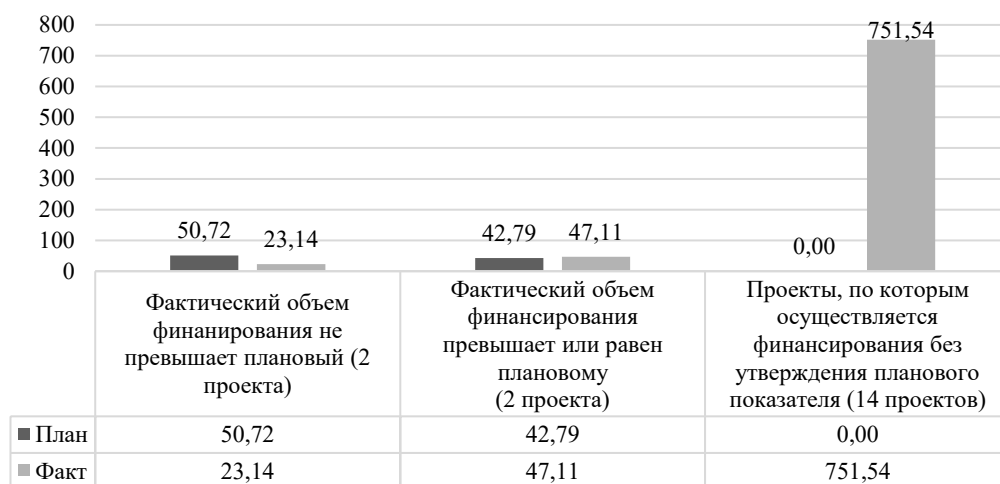


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Количественные показатели инвестиционных проектов направлены на достижение следующих целей:

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



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

Все выявленные причины отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы АО «Чеченэнерго» в 1 квартале 2024 года.

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

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