



Рег.№ ТЦА-177/3/ОИЭР/23

УТВЕРЖДАЮ

Директор



Р.А. Вершинин

«28» апреля 2023 года

Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчета о реализации инвестиционной программы
ПАО «Россети Московский регион»
за 2022 год
(Договор № 2000-22-1130 от 27.04.2022)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист

Е.Н. Ващенко

Инженер

В.С. Гарбуз

Краснодар 2023



Оглавление

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	9
1 Время проведения экспертизы	9
2 Место проведения экспертизы	9
3 Основания для проведения экспертизы	9
4 Сведения об экспертной организации.....	9
5 Цель, содержание и объем экспертизы	9
6 Объекты исследования, представленные эксперту.....	11
7 Методика выполнения экспертизы.....	14
7.1 Допущения и ограничивающие условия	14
7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных.....	14
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ	16
8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	16
8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион»	16
8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы	16
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	24
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы	24
9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам.....	26
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	29
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	31
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	31
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	32
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	32
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	33
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	34
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977	34
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	34
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	36
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуска объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	36
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ	36
9.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	37
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)	38

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	42
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей).....	49
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	52
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	57
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	57
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	63
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	66
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	67
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	67
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	71
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	71
10.3 Заключение о причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	78

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	81
11. О порядке ценообразования.....	84
12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	84
ПРИЛОЖЕНИЯ	92
Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	93
Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	93
Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях	99
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	99
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.....	105
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи	105
Приложение 7 - Показатель замены выключателей	118
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	123
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	178
Приложение 10 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам.....	179

Приложение 11 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	180
Приложение 12 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	187
Приложение 13 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	192
Приложение 14 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.....	193
Приложение 15 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	200
Приложение 16 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	123
Приложение 17 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	129
Приложение 18 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	130
Приложение 19 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы.....	207
Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы	208

Обозначения и сокращения

Обозначения

Заказчик – ПАО «Россети Московский регион»

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

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

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 – 2022 год.

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

Сокращения

Сокращение	Полное наименование
ПАО	Публичное акционерное общество
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
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

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1 Время проведения экспертизы

Экспертиза проводилась в период с 21.03.2023 г. по 28.04.2023 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 № 2000-22-1130 от 27.04.2022 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы.

4 Сведения об экспертной организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Профиль деятельности: экономические и технические экспертизы в энергетике.

Руководитель организации: Директор Роман Александрович Вершинин.

5 Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 № 1752п–П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002–р, в соответствии

требованиям п. 1.1.1 – 1.4 Директивы.

Проведение ТЦА отчета ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год 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.

В рамках проведения ТЦА Исполнителем:

- используются достоверные данные, применяются научно проверенные методы их анализа и обработки;

- определяются методы отбора данных, подлежащих проверке для достижения результатов технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы, предусмотренных настоящими методическими рекомендациями;

- осуществляется оценка достоверности отчетных данных, содержащихся в отчетах о реализации инвестиционной программы, в том числе использованных для расчета фактических значений количественных показателей;

- осуществляется, при необходимости, анализ формирования фактической стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности, в том числе анализ финансирования и освоения капитальных вложений в инвестиционные проекты, проектной документации, первичных учетных документов, исполнительной документации, догово-

ворных отношений, порядка ценообразования, разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами, сроков строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов инвестиционной деятельности, закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов инвестиционной деятельности;

- осуществляется анализ информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в целях выявления факторов, которые необходимо учесть при подготовке изменений, вносимых в инвестиционную программу, в том числе факторов, влияющих на показатели деятельности сетевой организации;

- осуществляется проверка правильности выполненных сетевой организацией расчетов, в том числе расчетов значений количественных показателей;

- осуществляется оценка обоснованности сделанных сетевой организацией допущений, оценок и выводов;

- выполняются необходимые расчеты, обосновывающие результаты проведенных проверок, выполненных оценок и подготовленных предложений экспертной организации;

- документально оформляются все сведения и расчеты, обосновывающие результаты проведенных проверок, выполненных оценок и подготовленных предложений экспертной организации, подтверждающие заключение экспертной организации по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы, а также подтверждающие, что технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной программы проводился в соответствии с Методическими рекомендациями.

6 Объекты исследования, представленные эксперту

На технологический и ценовой аудит отчетов о реализации инвестиционной

программы за 2022 год со стороны ПАО «Россети Московский регион» были представлены следующие документы:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2022 года;

- паспорта инвестиционных проектов (226 паспорта);

- карты-схемы (226 карт-схем);

- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 9 и 20);

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 12 месяцев 2022 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы за 2022 год;

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;

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

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию за 2022 год;

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации за 2022 год;

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

- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше за

2022 год;

– отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Рос-сети Московский регион»;

– отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

– отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 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 за 12 месяцев 2022 года;

– стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологиче-

ских решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 2022 год.

В соответствии с Постановлением от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», на основании раздела II, п. 19, пп. «н», абз. 9 – сетевая организация должна предоставлять паспорта ко всем инвестиционным проектам. ПАО «Россети Московский регион» к отчету за 2022 год приложило 226 паспортов инвестиционных проектов при наличии 10 923 мероприятий.

7 Методика выполнения экспертизы

7.1 Допущения и ограничивающие условия

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

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

7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных

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

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

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

- 1) стратификация всех инвестиционных проектов в соответствии с группами,

определенными Приказом Минэнерго № 320, и применение различных способов выборки к каждой группе, а именно:

– группы, не предполагающие СМР, анализируются с применением метода статистической выборки;

– группы, предусматривающие СМР, анализируются с применением метода нестатистической выборки.

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

а) выявлено отклонение объема финансирования и/или освоения по мероприятию за отчетный период от инвестиционной программы, утвержденной на соответствующий период, которое превышает установленный экспертами критерий выборки;

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

в) мероприятия, по которым утверждены количественные показатели.

В целях проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год применяется нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов. Нестатистическая выборка по технологическому и ценовому аудиту инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» включает в себя все инвестиционные проекты, которые отвечают хотя бы одному из условий, рассмотренных выше.

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

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

8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион»

Редакция инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» по которой отчитывается организация, утверждена приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@.

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

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

№ п/п	Наименование показателя	2022
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	-
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	-
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, МВА	34,40
	220 кВ	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	12,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	15,97
	6 кВ	6,43
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	560,42
	220 кВ	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	13,33
	10 кВ	475,97
	6 кВ	71,12
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	50,73
	500 кВ	0,00
	220 кВ	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2022
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	39,35
	6 кВ	8,93
	0,4 кВ	2,44
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	1 965,23
	500 кВ	0,00
	220 кВ	0,50
	110 кВ	3,66
	35 кВ	0,00
	20 кВ	16,83
	10 кВ	621,33
	6 кВ	107,17
0,4 кВ	1 215,74	
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	3 578,70
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	80,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	176,24
1.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	205,17
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, МВА	415,86
	220 кВ	400,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	14,23
	6 кВ	1,63
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км	959,96
	500 кВ	0,00
	220 кВ	0,00
	110 кВ	28,45
	35 кВ	1,23
	20 кВ	0,00
	10 кВ	345,72
	6 кВ	173,08
0,4 кВ	411,47	
1.2.3.	Показатель замены выключателей, шт	3 314,00
	220 кВ	4,00
	110 кВ	22,00
	35 кВ	7,00

№ п/п	Наименование показателя	2022
	20 кВ	36,00
	10 кВ	2 990,00
	6 кВ	255,00
	0,4 кВ	0,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	0,00
	220 кВ	0,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	0,00
1.2.5.	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных	0,00
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг, ч.	-3,12617518
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг, ед.	-0,66615201
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии, МВт	0,00000000
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, ед.	2 050,00
1.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, ед.	941,00
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, млн. руб.	-
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн. руб.	-
1.5.3.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн. руб.	-
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, млн. руб.	-

№ п/п	Наименование показателя	2022
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб.	-
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, млн. руб.	-

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.09.2022 № 1723 «Об особенностях утверждения в 2022 году инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и о внесении изменения в пункт 13 постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2015 № 132» в 2022 году решения об утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики не содержат значений плановых показателей реализации инвестиционной программы и целей реализации инвестиционных проектов, имеющих стоимостное выражение, за исключением значений плановых показателей реализации инвестиционной программы в части источников финансирования инвестиционной программы в целом.

8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы

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

ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 21.03.2023 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 2022 год в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2022 года;
- паспорта инвестиционных проектов (226 паспорта);
- карты-схемы (226 карт-схем);
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 9 и 20);
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 12 месяцев 2022 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы за 2022 год;
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ за 2022 год;
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию за 2022 год;
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации за 2022 год;
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2022 год;
- отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше за 2022 год;
- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион»;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 года;
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 12 месяцев 2022 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 за 12 месяцев 2022 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 2022 год.

Кроме того, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу invest.gosuslugi.ru в соответствии с пунктом 19(1) Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 для подтверждения отсутствия разночтения в отчетности.

Также, в рамках оказания услуг, экспертная организация пользовалась открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «Россети Московский регион» (<https://rossetimr.ru>) для подтверждения отсутствия разночтения в отчетности. Таким образом, можно сделать вывод о том, что ПАО «Россети Московский регион» в целом соблюдает законодательные требования к объему и срокам раскрытия отчетной информации о реализации инвестиционной программы за 2022 год.

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

9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

– приказ Минэнерго России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической

энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов», далее – Приказ № 10;

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

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

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

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

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

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

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 отчет по инвестиционной программе подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала. 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.

Отчет ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 13.02.2023 г. Информация раскрыта в форме электронных документов и подписана электронной цифровой подписью. Таким образом, ПАО «Россети Московский регион» соблюдены требования к порядку и срокам размещения отчета об инвестиционной программе за 2022 год. Анализ состава раскрытой ПАО «Россети Московский регион» информации об отчете о реализации инвестиционной программы на предмет соответствия законодательству, а именно требованиям к объему раскрытия информации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, за 2022 год 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:		

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, дат ввода (вывода) указанных объектов, а также исполнения основных этапов по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 4 Приложение (форма) № 5 Приложение (форма) № 6 Приложение (форма) № 7	
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 1 Приложение (форма) № 2	
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 3	
1.4	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	Приложение - стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	
1.5.	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Приложение (форма) № 7 Приложение (форма) № 8	
2.	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту	Отчет об исполнении плана закупок	
3.	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	Приложение (форма) № 20	

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
4.	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату;	Паспорта инвестиционных проектов по каждому мероприятию (226 шт.)	Форма официально не утверждена, однако в целом соответствует пункту 27 Постановления № 24
5.	Карты-схемы инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату	Карты-схемы инвестиционных проектов с отображением планируемого месторасположения объектов электроэнергетики (226 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 2022 год, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», 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, 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, раскрывается в

форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

При раскрытии информации ПАО «Россети Московский регион» руководствовались формами, которые утверждены Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320. При проверке было подтверждено соответствие форм раскрытия информации ПАО «Россети Московский регион» действующему нормативно-правовому акту.

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

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу № 320
1	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Соответствует
2	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Соответствует
3	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Соответствует
4	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ	Соответствует
5	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию	Соответствует
6	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации	Соответствует
7	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Соответствует
8	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Соответствует
9	Отчет об использовании финансового плана субъекта электроэнергетики	Соответствует

Отчет по инвестиционной программе за 2022 год, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», по формальным признакам в целом соответствует действующему законодательству (формам, установленным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320) в сфере инвестиционной деятельности электросетевых организаций.

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

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

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

Таблица 4 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по финансированию за 2022 год с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 1
Всего по отчету, млн. руб.	49 809,89
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	21 324,14
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	21 324,14

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированного отчета «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы» за 2022 год достоверна, и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Московский регион».

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

Анализ достоверности отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 2022 год с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 2
Всего по отчету, млн. руб.	46 653,62
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	19 543,65
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	19 543,65

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 отчетной Формы 2 «Отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2022 год.

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 выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 7.

Таблица 6 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 2022 год с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

Показатель	Форма 3
Всего по отчету, млн. руб.	40 768,97
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	16 541,51
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	16 541,51

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 2022 год с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель		Всего по отчету	Проверено по результатам выборки	Подтверждено
Форма 3	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	6 742,18	1 330,76	1 330,76
	Отчет об исполнении плана ввода тра-ров, МВА	1 518,90	931,40	930,60
Форма 4	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	6 742,18	1 330,76	1 330,76
	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	1 518,90	931,40	930,60
Форма 5	Ввод протяженности ЛЭП, км	6 742,18	1 330,76	1 330,76
	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	1 518,90	931,40	930,60

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 3, 4 и 5.

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

В ходе ТЦА выполнен анализ достоверности информации, указанной в форме «Отчет об исполнении Плана закупки», на соответствие документам (протоколам), имеющимся в свободном доступе.

Анализ производился методом аудиторской выборки. По результатам проверки «Отчета об исполнении Плана закупки» установлено соответствие представленных в

Отчете об исполнении Плана закупки Инвестиционных проектов (групп ИП) с данными, опубликованными на сайтах: <https://www.b2b-center.ru/>, <https://rosseti.roseltorg.ru/> и <https://www.roseltorg.ru/>.

Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки

Критерий	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Общая сумма договоров за 2022 год, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	117 585 699,32
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	61 551 887,41
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 2022 год (имеются протоколы)	61 551 887,41

По результатам проверенной информации вследствие 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 отчета об исполнении плана закупки ПАО «Россети Московский регион».

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

9.5.1. Проверка требований Постановления № 977

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

Согласно п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики мероприятия по строительству и реконструкции с увеличением более чем на 10 процентов пропускной способности электрической сети и (или) мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) ЛЭП и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ до 220 кВ,

утверждаются при условии, если указанные инвестиционные проекты включены в перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, за исключением случаев, когда такое строительство (реконструкция) обусловлены обязательствами по технологическому присоединению потребителей или предписании, вынесенном органом государственной власти в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По результатам проверки несоответствий не выявлено.

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

Экспертами был сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе. ПАО «Россети Московский регион» принимает участие в рассмотрении и согласовании документов территориального планирования (ДТП) муниципальных образований г. Москвы и Московской области, в т.ч. на предмет синхронизации мероприятий и сроков, указанных в ДТП, с ИПР Общества.

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

С целью подтверждения соблюдения требования законодательства, экспертами были проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты ПАО «Россети Московский регион» представлены следующие документы:

– договор аренды земельного участка, предоставляемое правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельном участке № М-11-045930 от 26.12.2014 г. с кадастровым номером 50:21:0000000:468 и условным номером 110103347, площадью 57 300 (пятьдесят семь тысяч триста) кв. м., имеющий адрес-

ный ориентир: г. Москва, поселение Десеновское, 38 м Калужского шоссе, предоставляемый в пользование на условиях аренды для целей эксплуатации электрической подстанции 220 кВ «Лесная» (ПС № 377), сроком до 10.01.2025 года;

– договор аренды земельных участков для целей строительства № М-04-511030 от 15.04.2022: ЗУ1 с условным номером 77:77:0108725:04 площадью 489 кв.м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, Некрасовка, ул. Вертолетчиков и ЗУ2 с условным номером 77:77:0108726:04 площадью 643 кв.м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, Некрасовка, ул. Вертолетчиков, сроком 11 месяцев 28 дней.

Таким образом, можно сделать вывод о выполнении ПАО «Россети Московский регион» требования законодательства Российской Федерации при реализации инвестиционной программы в отношении правоустанавливающих документов на земельные участки, на которых располагаются строящиеся и реконструируемые объекты.

9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство

По запросу экспертной организации, для подтверждения порядка соблюдения требований законодательства, Заказчиком было предоставлено:

– разрешение на строительство объекта «КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1, № 2, утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-09-020568-2022 от 07.12.2022, сроком до 07.08.2023.

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

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

В ходе ТЦА, по мероприятиям, вводимым в 2022 году, было запрошено разре-

шение на допуск в эксплуатацию со стороны Государственных органов по технологическому надзору и уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию. По результатам проверки, предоставленной Заказчиком, информации сделан вывод, что процедура ввода в эксплуатацию соответствует всем требованиям и нормам законодательства.

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

Для проверки соблюдения порядка получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ Заказчик предоставил:

1. Технические требования и изменения к ним на строительство ПС 220 кВ Тютчево, согласованное заместителем директора по развитию филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ.

Замечания по результатам проверки отсутствуют.

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

Приказом № 177 утверждены методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций. Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» утверждены приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@.

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

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

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

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 30@ утверждены следующие показатели:

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

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

– показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения.

В таблице 9 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению мощности/замене силовых трансформаторов.

Таблица 9 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене силовых (авто-) трансформаторов

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	МВА	Количество ИП, ед.	МВА
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	-	-	1	0,63
	110	-	-	-	-
	35	1	12,00	1	12,00
	20	-	-	-	-
	10	33	15,97	34	276,09
	6	19	6,43	16	8,41
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	-	-	-	-
	110	-	-	-	-
	35	-	-	-	-
	20	6	13,33	4	9,13
	10	251	475,97	236	516,92
	6	41	71,12	30	99,36
	220	1	400,00	1	400,00

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	МВА	Количество ИП, ед.	МВА
Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	110	-	-	-	-
	35	-	-	-	-
	20	-	-	-	-
	10	29	14,23	29	10,69
	6	7	1,63	11	8,43

На основании информации о вводе и выводе из эксплуатации силовых трансформаторов экспертами выполнен расчет количественных показателей, а также степень их достижения. Результаты приведены в таблице 10.

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-228509	0,00	0,63	0,63	-
Итого	1,00	0,00	0,63	0,63	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	E_I-116518	12,00	12,00	12,00	100,00
Итого	1,00	12,00	12,00	12,00	100,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	24 ед.	0,00	266,78	266,78	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	23 ед.	6,23	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	H_I-198260	0,80	0,70	0,70	87,50
	L_I-240707	3,20	2,80	2,80	87,50

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249061	0,18	0,25	0,25	138,89
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-185561	0,46	0,46	0,46	100,00
	J_I-223488	0,15	0,15	0,15	100,00
	J_I-223489	0,09	0,09	0,09	100,00
	L_I-240705	4,00	4,00	4,00	100,00
	L_I-248983	0,06	0,06	0,06	100,00
	L_I-249703	0,30	0,30	0,30	100,00
	L_I-243481	0,50	0,50	0,50	100,00
Итого	57,00	15,97	276,09	276,09	1729,37
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_I-240632	НД	2,96	2,96	-
	I_I-202917	0,00	0,20	0,20	-
	L_I-247683	0,00	0,40	0,40	-
	L_I-249080	0,00	0,10	0,10	-
	L_I-249167	0,00	0,06	0,06	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-185141	0,22	0,00	0,00	-
	E_I-185143	0,09	0,00	0,00	-
	E_I-185189	0,07	0,00	0,00	-
	E_I-185197	0,15	0,00	0,00	-
	L_I-249334	0,16	0,00	0,00	-
	L_I-249338	0,16	0,00	0,00	-
	L_I-249346	0,25	0,00	0,00	-
L_I-249348	0,40	0,00	0,00	-	
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-249079	0,47	0,23	0,23	48,94
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-249704	0,47	0,47	0,47	100,00
	L_I-249705	0,24	0,24	0,24	100,00
	L_I-249708	0,24	0,24	0,24	100,00
	L_I-249710	0,23	0,23	0,23	100,00
	E_I-116518	1,58	1,58	1,58	100,00
	L_I-249699	0,40	0,40	0,40	100,00
	L_I-249700	0,40	0,40	0,40	100,00
	L_I-249701	0,25	0,25	0,25	100,00
	L_I-249702	0,25	0,25	0,25	100,00
	L_I-249709	0,40	0,40	0,40	100,00
Итого	24,00	6,43	8,41	8,41	130,75

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлен в таблице 11.

Таблица 11 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г1111	1,08	0,00	0,00	-
	L_I-254060	0,13	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-229058	3,20	0,20	0,20	6,25
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	I_I-212635	0,13	0,13	0,13	100,00
	J_I-221343	0,80	0,80	0,80	100,00
	K_I-233586	8,00	8,00	8,00	100,00
Итого	6,00	13,33	9,13	9,13	68,47
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	68 ед.	0,00	115,65	115,65	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	83 ед.	83,39	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	7,05	4,60	4,60	65,25
	Г1112	19,36	9,76	9,76	50,41
	H_I-160582	2,50	0,50	0,50	20,00
	K_I-235247	2,00	1,26	1,26	63,00
	J_I-220929	3,20	1,20	1,20	37,50
	J_I-221013	1,20	0,74	0,74	61,67
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-242983	4,50	5,00	5,00	111,11
	I_I-203228	0,74	1,60	1,60	216,22
	I_I-203534	0,74	1,24	1,24	167,57
	I_I-205432	0,40	1,20	1,20	300,00
	J_I-225451	0,74	2,00	2,00	270,27
	K_I-228303	0,70	1,20	1,20	171,43
	K_I-238393	0,74	1,20	1,20	162,16
	Г2111	46,88	64,74	64,74	138,10
Г2112	75,25	78,44	78,44	104,24	
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	153 ед.	226,57	226,57	226,57	100,00
Итого	319,00	475,97	516,92	516,92	108,60
Уровень напряжения 6 кВ					
	M_I-278808	0,00	2,00	2,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	K_I-232549	0,00	2,00	2,00	-
	M_I-260704	0,00	0,25	0,25	-
	L_I-253161	0,00	0,09	0,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	15 ед.	8,06	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	H_I-174578	0,80	0,32	0,32	40,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	G1111	0,61	1,04	1,04	169,95
	G1112	1,19	2,38	2,38	200,25
	I_I-205428	0,74	2,00	2,00	270,27
	G2111	20,10	36,00	36,00	178,84
	G2112	25,58	39,43	39,43	153,61
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	21 ед.	14,04	14,04	14,04	100,00
Итого	45,00	71,12	99,36	99,36	139,71

Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-228509	400,00	400,00	400,00	100,00
Итого	1,00	400,00	400,00	400,00	100,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	17 ед.	0,00	6,86	6,86	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	17 ед.	10,37	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-223437	0,10	0,06	0,06	63,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	11 ед.	3,76	3,76	3,76	100,00
Итого	46,00	14,23	10,69	10,69	75,09
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-204395	0,00	1,26	1,26	-
	I_I-202932	0,00	2,50	2,50	-
	Г2111	0,00	2,88	2,88	-
	Г2112	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249334	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249338	0,00	0,16	0,16	-
	L_I-249346	0,00	0,25	0,25	-
	L_I-249348	0,00	0,40	0,40	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-247385	0,25	0,00	0,00	-
	L_I-247683	0,40	0,00	0,00	-
	L_I-249080	0,16	0,00	0,00	-
	L_I-249167	0,16	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-249050	0,25	0,25	0,25	100,00
	L_I-249078	0,25	0,25	0,25	100,00
	L_I-249081	0,16	0,16	0,16	100,00
Итого	15,00	1,63	8,43	8,43	517,18

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго от 24.11.2022 № 30@ утверждены следующие показатели:

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

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

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

В таблице 13 приведены утвержденные плановые значения и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене линий электропередач, отраженные в форме 7.

Таблица 13 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению/замене линий электропередач

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	км	Количество ИП, ед.	км
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	-	-	2	0,39
	110	-	-	2	1,30
	35	-	-	1	0,03
	20	-	-	1	0,33
	10	46	39,35	81	531,84
	6	18	8,93	30	169,20
	0,4	9	2,44	29	2120,71
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	1	0,50	1	0,66
	110	1	3,66	1	3,38
	35	-	-	-	-
	20	6	16,83	5	12,03
	10	353	621,33	293	665,67
	6	76	107,17	48	111,46
	0,4	331	1215,74	353	1323,10
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	-	-	-	-
	110	10	28,45	1	2,81
	35	1	1,23	-	-
	20	-	-	-	-
	10	217	345,72	108	142,68
	6	88	173,08	45	56,97
	0,4	191	411,47	98	1059,80

Таблица 14 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-228509	0,00	0,13	0,13	-
	M_P-000680	НД	-0,09	-0,09	-
	M_P-001119	НД	0,35	0,35	-
Итого	3,00	0,00	0,39	0,39	0,00
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	E_I-184457	0,00	2,68	2,68	-
	M_P-000680	НД	-1,40	-1,40	-
	M_P-007701	НД	0,02	0,02	-
Итого	3,00	0,00	1,30	1,30	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_P-000012	НД	0,03	0,03	-
Итого	1,00	0,00	0,03	0,03	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_P-000012	НД	0,33	0,33	-
Итого	1,00	0,00	0,33	0,33	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	66 ед.	0,00	518,09	518,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	31 ед.	19,81	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-240705	2,47	0,08	0,08	3,36
	L_I-240707	1,08	0,50	0,50	46,75
	L_I-243470	1,39	0,23	0,23	16,69
	L_I-255853	0,70	0,57	0,57	81,71
	L_I-256100	7,51	7,09	7,09	94,47
	M_I-263099	1,70	1,06	1,06	62,35
	K_I-237984	0,60	0,58	0,58	96,68
	L_I-250494	1,01	0,77	0,77	76,56
	L_I-254412	0,36	0,18	0,18	50,00
M_I-260175	0,44	0,27	0,27	60,05	

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	M_I-266024	0,64	0,69	0,69	107,48
	L_I-239285	0,37	0,44	0,44	119,78
	L_I-243481	0,46	0,46	0,46	101,54
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-250776	0,15	0,15	0,15	100,00
	M_I-266985	0,67	0,67	0,67	100,00
Итого	112,00	39,35	531,84	531,84	1351,57
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	26 ед.	0,00	168,50	168,50	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	13 ед.	8,24	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-249699	0,01	0,01	0,01	100,00
	L_I-249700	0,01	0,01	0,01	100,00
	L_I-249701	0,10	0,10	0,10	100,00
	L_I-249709	0,01	0,01	0,01	100,00
	M_I-258656	0,57	0,57	0,57	100,00
Итого	44,00	8,93	169,20	169,20	1894,09
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	23 ед.	0,00	2119,82	2119,82	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-259019	1,40	0,00	0,00	-
	M_I-266485	0,06	0,00	0,00	-
	M_I-266984	0,03	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	M_I-264543	0,20	0,06	0,06	31,50
	M_I-268914	0,15	0,11	0,11	74,67
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-243481	0,08	0,10	0,10	125,00
	L_I-245805	0,01	0,07	0,07	680,00
	L_I-250776	0,44	0,46	0,46	105,23
	M_I-258620	0,07	0,08	0,08	108,57
Итого	32,00	2,44	2120,71	2120,71	86771,96

Таблица 15 – Группировка результатов достижения количественных показателей увели-

чения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-227058	0,50	0,66	0,66	131,27
Итого	1,00	0,50	0,66	0,66	131,27
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	H_I-187166	3,66	3,38	3,38	92,35
Итого	1,00	3,66	3,38	3,38	92,35
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-219608	0,00	0,01	0,01	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	Г1111	0,41	0,00	0,00	-
	L_I-254060	4,19	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-212635	7,46	7,41	7,41	99,34
	J_I-221343	0,32	0,16	0,16	50,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	K_I-233586	3,78	3,79	3,79	100,19
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	I_I-219847	0,66	0,66	0,66	100,00
Итого	7,00	16,83	12,03	12,03	71,52
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	92 ед.	0,00	170,55	170,55	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	152 ед.	130,77	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	96 ед.	141,46	110,81	110,81	78,33
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	59 ед.	273,47	308,68	308,68	112,87
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	46 ед.	75,64	75,64	75,64	100,00
Итого	445,00	621,33	665,67	665,67	107,14
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	12 ед.	0,00	17,09	17,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	40 ед.	16,25	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	14 ед.	41,15	38,86	38,86	94,43
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-220938	0,29	0,30	0,30	102,07
	Г2112	28,48	32,98	32,98	115,82
	L_I-242761	0,58	0,83	0,83	143,35
	L_I-243109	1,02	1,28	1,28	124,51
	M_I-267769	1,20	1,93	1,93	160,50
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	17 ед.	18,20	18,20	18,20	100,00
Итого	88,00	107,17	111,46	111,46	104,01
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	120 ед.	0,00	67,35	67,35	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	98 ед.	45,30	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	139 ед.	256,58	210,57	210,57	82,07

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	81 ед.	908,23	1039,54	1039,54	114,46
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	13 ед.	5,64	5,64	5,64	100,00
Итого	451,00	1215,74	1323,10	1323,10	108,83

Таблица 16 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены линий электропередачи

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	E_I-184457	2,93	0,00	0,00	-
	H_I-184681	2,40	0,00	0,00	-
	H_I-186333	1,03	0,00	0,00	-
	L_I-232030	0,70	0,00	0,00	-
	I_I-219546	11,88	0,00	0,00	-
	L_I-249100	1,39	0,00	0,00	-
	L_I-256806	0,79	0,00	0,00	-
	L_I-256807	2,52	0,00	0,00	-
J_I-227095	1,11	0,00	0,00	-	
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	E_I-184458	3,70	2,81	2,81	76,04
Итого	10,00	28,45	2,81	2,81	9,88
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-254092	1,23	0,00	0,00	-
Итого	1,00	1,23	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не	36 ед.	0,00	31,90	31,90	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
утверждены, но зафиксировано фактическое достижение					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	145 ед.	241,71	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	26 ед.	55,42	45,24	45,24	81,64
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-244952	0,59	4,11	4,11	697,79
	J_I-229055	3,95	4,07	4,07	103,09
	Г2111	0,07	12,74	12,74	17949,30
	L_I-249064	1,80	1,98	1,98	109,84
	L_I-249069	0,11	0,24	0,24	220,00
	L_I-249074	0,10	0,38	0,38	376,00
	L_I-249339	0,00	0,04	0,04	950,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	39 ед.	41,98	41,98	41,98	100,00
Итого	253,00	345,72	142,68	142,68	41,27
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	11 ед.	0,00	16,53	16,53	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	54 ед.	113,26	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	11 ед.	41,35	18,55	18,55	44,85
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-250193	0,53	0,54	0,54	101,52
	Г2111	0,05	3,43	3,43	6731,37
	L_I-249050	0,04	0,05	0,05	122,50
	L_I-249338	0,00	0,04	0,04	1166,67
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	19 ед.	17,85	17,85	17,85	100,00
Итого	99,00	173,08	56,97	56,97	32,92
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не	18 ед.	0,00	874,28	874,28	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
утверждены, но зафиксировано фактическое достижение					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	111 ед.	153,56	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	35 ед.	182,07	106,03	106,03	58,24
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	17 ед.	42,29	45,92	45,92	108,60
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	28 ед.	33,56	33,56	33,56	100,00
Итого	209,00	411,47	1059,80	1059,80	257,56

9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго № 36 от 28.12.2021 г. утвержден показатель замены выключателей.

В таблице 17 приведены утвержденные плановые и фактические значения количественных показателей замены выключателей.

Таблица 17 – Плановые и фактические значения количественных показателей замены выключателей

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	шт.	Количество ИП, ед.	шт.
Замена выключателей	220	1	4,00	-	-
	110	4	22,00	2	10,00
	35	1	7,00	1	9,00
	20	5	36,00	-	-
	10	375	2990,00	50	498,00

Показатель	Класс напряжения, кВ	Утвержденный план		Факт	
		Количество ИП, ед.	шт.	Количество ИП, ед.	шт.
	6	67	255,00	2	26,00
0,4	-	-	-	41	133,00

Таблица 18 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-228509	4,00	0,00	0,00	-
Итого	1,00	4,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-197887	0,00	4,00	4,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-186340	3,00	0,00	0,00	-
	H_I-197889	11,00	0,00	0,00	-
	J_I-227053	2,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-197891	6,00	6,00	6,00	0,00
Итого	5,00	22,00	10,00	10,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	E_I-116518	7,00	9,00	9,00	0,00
Итого	1,00	7,00	9,00	9,00	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-212635	12,00	0,00	0,00	-
	J_I-221343	2,00	0,00	0,00	-
	K_I-233586	8,00	0,00	0,00	-
	I_I-213017	2,00	0,00	0,00	-
	L_I-254060	12,00	0,00	0,00	-
Итого	5,00	36,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	14 ед.	0,00	64,00	64,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	325 ед.	2411,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	17 ед.	210,00	61,00	61,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_I-203534	3,00	4,00	4,00	0,00
	J_I-228509	46,00	49,00	49,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	17 ед.	320,00	320,00	320,00	0,00
Итого	375,00	2990,00	498,00	498,00	0,00
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	4,00	4,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	65 ед.	233,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	E_I-116518	22,00	22,00	22,00	0,00
Итого	67,00	255,00	26,00	26,00	0,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	41 ед.	0,00	133,00	133,00	-
Итого	41,00	0,00	133,00	133,00	0,00

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

В ходе аудита проверены мероприятия, в отношении которых количественные показатели имеют стоимостное выражение (финансовые показатели). По мнению экспертов, достижение плановых значений следует анализировать в отношении инвестиционных проектов, которые были введены в эксплуатацию в отчетном периоде.

В аудиторскую выборку были включены реализованные (фактически выполненные) инвестиционные проекты к моменту окончания 2022 года.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 22 886,24 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 34 487,71 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 34 487,71 млн. руб.

Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, представлены в таблице 19.

Таблица 19 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	385 ед.	0,00	3413,34	3413,34	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	626 ед.	1737,47	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	510 ед.	5736,24	4303,46	4303,46	75,02
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	434 ед.	14200,85	25559,24	25559,24	179,98
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	175 ед.	1211,67	1211,67	1211,67	100,00
Итого	2130,00	22886,24	34487,71	34487,71	150,69

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии не утверждены. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» выполнение показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 584,00 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 753,42 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 753,42 млн. руб.

Таблица 20 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-181479	0,00	0,00	0,00	-
	J_I-215699	1,32	0,00	0,00	-
	J_I-223475	7,10	0,00	0,00	-
	K_I-235863	3,08	0,00	0,00	-
	J_I-215694	119,60	118,60	118,60	99,16

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 не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-223480	25,27	6,52	6,52	25,79
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-215692	6,75	57,66	57,66	854,25
	J_I-215701	3,28	3,28	3,28	100,00
	J_I-223477	94,21	228,36	228,36	242,38
	L_I-246979	10,10	22,90	22,90	226,70
	L_I-246981	90,69	93,50	93,50	103,09
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-225090	7,09	7,09	7,09	100,00
	J_I-215704	1,04	1,04	1,04	100,00
	J_I-223474	45,90	45,90	45,90	100,00
	L_I-246977	17,94	17,94	17,94	100,00
	L_I-246980	95,43	95,43	95,43	100,00
	K_P-004866	35,68	35,68	35,68	100,00
	K_P-004868	19,51	19,51	19,51	100,00
Итого	18,00	584,00	753,42	753,42	129,01

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 11 492,87 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 14 568,76 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 14 568,76 млн. руб.

Таблица 21 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	831 ед.	844,31	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	471 ед.	3458,02	2692,63	2692,63	77,87
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	397 ед.	5644,46	10330,05	10330,05	183,01
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	273 ед.	1546,07	1546,07	1546,07	100,00
Итого	1972,00	11492,87	14568,76	14568,76	126,76

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

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

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

Согласно данного документа значения целевых показателей определяются в порядке, установленном Методическими указаниями для определения плановых значений

показателя уровня надежности оказываемых услуг и показателей уровня качества оказываемых услуг, на каждый год планируемого периода реализации инвестиционной программы.

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

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

Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -3,126175180. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере -0,016289951. Результаты проверки приведены в таблице 23.

Таблица 22 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	E_I-120279	-0,0000164	-0,0000164	-0,0000164	100,00
	E_I-110437	-0,0000016	-0,0000016	-0,0000016	100,00
	J_I-222210	-0,0000687	-0,0000687	-0,0000687	100,00
	J_I-223302	-0,0001554	-0,0001554	-0,0001554	100,00
	E_I-150232	-0,0000019	-0,0000019	-0,0000019	100,00
	E_I-150250	-0,0000224	-0,0000224	-0,0000224	100,00
	E_I-150275	-0,0000181	-0,0000181	-0,0000181	100,00
	E_I-150276	-0,0000269	-0,0000269	-0,0000269	100,00
	H_I-197746	-0,0003074	-0,0003074	-0,0003074	100,00
	J_I-221946	-0,0000014	-0,0000014	-0,0000014	100,00
	J_I-222121	-0,0000076	-0,0000076	-0,0000076	100,00
	J_I-222839	-0,0000037	-0,0000037	-0,0000037	100,00
	J_I-223316	-0,0000076	-0,0000076	-0,0000076	100,00
	J_I-223317	-0,0000019	-0,0000019	-0,0000019	100,00

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	J_I-223326	-0,0000868	-0,0000868	-0,0000868	100,00
	J_I-223864	-0,0000002	-0,0000002	-0,0000002	100,00
	J_I-224099	-0,0001039	-0,0001039	-0,0001039	100,00
	J_I-224103	-0,0000159	-0,0000159	-0,0000159	100,00
	J_I-224105	-0,0000120	-0,0000120	-0,0000120	100,00
	J_I-224107	-0,0000128	-0,0000128	-0,0000128	100,00
	J_I-224113	-0,0000091	-0,0000091	-0,0000091	100,00
	J_I-224115	-0,0001039	-0,0001039	-0,0001039	100,00
	J_I-224123	-0,0000071	-0,0000071	-0,0000071	100,00
	J_I-224134	-0,0003395	-0,0003395	-0,0003395	100,00
	J_I-224176	-0,0001245	-0,0001245	-0,0001245	100,00
	J_I-224177	-0,0000355	-0,0000355	-0,0000355	100,00
	J_I-224178	-0,0000559	-0,0000559	-0,0000559	100,00
	J_I-224179	-0,0001065	-0,0001065	-0,0001065	100,00
	J_I-224181	-0,0000914	-0,0000914	-0,0000914	100,00
	J_I-224184	-0,0000588	-0,0000588	-0,0000588	100,00
	J_I-224185	-0,0000914	-0,0000914	-0,0000914	100,00
	J_I-224186	-0,0001065	-0,0001065	-0,0001065	100,00
	J_I-224207	-0,0000914	-0,0000914	-0,0000914	100,00
	I_I-204571	-0,0054901	-0,0054901	-0,0054901	100,00
	I_I-204572	-0,0054901	-0,0054901	-0,0054901	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-193789	нд	-0,0000220	-0,0000220	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	148	-3,1084241	0,0000000	0,0000000	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	H_I-198251	0,0000000	-0,0000001	-0,0000001	190,68
	H_I-198090	-0,0001613	-0,0009004	-0,0009004	558,34
	K_I-234875	-0,0000546	-0,0001039	-0,0001039	190,25
	K_I-234882	-0,0000646	-0,0000797	-0,0000797	123,47
	K_I-234896	-0,0000685	-0,0000700	-0,0000700	102,20
	K_I-234898	-0,0000080	-0,0000096	-0,0000096	119,18
	K_I-234916	-0,0000490	-0,0001009	-0,0001009	205,72
	K_I-234917	-0,0000058	-0,0000163	-0,0000163	282,39
	K_I-234930	-0,0000082	-0,0000102	-0,0000102	124,48
	H_I-186353	-0,0004150	-0,0006177	-0,0006177	148,85
	H_I-186360	-0,0002641	-0,0007060	-0,0007060	267,36
	H_I-186363	-0,0000225	-0,0001449	-0,0001449	642,73
	I_I-209852	-0,0000051	-0,0000060	-0,0000060	116,43
	I_I-209859	-0,0000002	-0,0000023	-0,0000023	1441,73

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	I_I-209863	-0,0000023	-0,0000036	-0,0000036	158,63
	I_I-209873	-0,0000044	-0,0000062	-0,0000062	139,53
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-209813	-0,0000036	-0,0000003	-0,0000003	7,11
	I_I-209898	-0,0000016	-0,0000003	-0,0000003	18,81
	I_I-209899	-0,0000041	-0,0000003	-0,0000003	7,52
	E_I-151678	-0,0000421	-0,0000217	-0,0000217	51,55
	K_I-234878	-0,0002344	-0,0000286	-0,0000286	12,21
	K_I-234883	-0,0000159	-0,0000137	-0,0000137	85,91
	K_I-234884	-0,0000607	-0,0000019	-0,0000019	3,09
	K_I-234886	-0,0000157	-0,0000053	-0,0000053	33,96
	K_I-234887	-0,0000616	-0,0000517	-0,0000517	83,92
	K_I-234888	-0,0000198	-0,0000005	-0,0000005	2,30
	K_I-234895	-0,0001637	-0,0000051	-0,0000051	3,09
	K_I-234903	-0,0001796	-0,0000253	-0,0000253	14,08
	K_I-234907	-0,0004004	-0,0000124	-0,0000124	3,09
	K_I-234912	-0,0002368	-0,0000283	-0,0000283	11,94
	K_I-234915	-0,0000215	-0,0000032	-0,0000032	14,79
	K_I-234918	-0,0001960	-0,0000061	-0,0000061	3,09
	K_I-234919	-0,0003515	-0,0000085	-0,0000085	2,42
	K_I-234921	-0,0000285	-0,0000217	-0,0000217	76,22
	K_I-234922	-0,0000871	-0,0000027	-0,0000027	3,09
	K_I-234926	-0,0000882	-0,0000666	-0,0000666	75,44
	K_I-234928	-0,0001440	-0,0000045	-0,0000045	3,09
	K_I-234934	-0,0001162	-0,0000027	-0,0000027	2,30
	K_I-234937	-0,0009630	-0,0000571	-0,0000571	5,93
K_I-234946	-0,0000223	-0,0000022	-0,0000022	10,02	
K_I-234947	-0,0000729	-0,0000415	-0,0000415	56,93	
I_I-209908	-0,0000014	-0,0000010	-0,0000010	68,25	
I_I-209910	-0,0000019	-0,0000004	-0,0000004	23,20	
I_I-210797	-0,0000090	-0,0000029	-0,0000029	32,07	
Итого	228	-3,1261752	-0,0162900	-0,0162900	0,52%

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -0,6661520. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере -0,0021193. Результаты проверки приведены в таблице 23.

Таблица 23 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	E_I-120279	-0,0000067	-0,0000067	-0,0000067	100,00
	E_I-110437	-0,0000013	-0,0000013	-0,0000013	100,00
	J_I-222210	-0,0000362	-0,0000362	-0,0000362	100,00
	J_I-223302	-0,0000484	-0,0000484	-0,0000484	100,00
	E_I-150232	-0,0000014	-0,0000014	-0,0000014	100,00
	E_I-150250	-0,0000126	-0,0000126	-0,0000126	100,00
	E_I-150275	-0,0000092	-0,0000092	-0,0000092	100,00
	E_I-150276	-0,0000114	-0,0000114	-0,0000114	100,00
	H_I-197746	-0,0000439	-0,0000439	-0,0000439	100,00
	J_I-222121	-0,0000060	-0,0000060	-0,0000060	100,00
	J_I-222839	-0,0000053	-0,0000053	-0,0000053	100,00
	J_I-223316	-0,0000053	-0,0000053	-0,0000053	100,00
	J_I-223317	-0,0000030	-0,0000030	-0,0000030	100,00
	J_I-223326	-0,0000579	-0,0000579	-0,0000579	100,00
	J_I-223864	-0,0000004	-0,0000004	-0,0000004	100,00
	J_I-224103	-0,0000228	-0,0000228	-0,0000228	100,00
	J_I-224105	-0,0000171	-0,0000171	-0,0000171	100,00
	J_I-224107	-0,0000183	-0,0000183	-0,0000183	100,00
	J_I-224113	-0,0000130	-0,0000130	-0,0000130	100,00
	J_I-224123	-0,0000102	-0,0000102	-0,0000102	100,00
	J_I-224134	-0,0002021	-0,0002021	-0,0002021	100,00
	J_I-224176	-0,0000712	-0,0000712	-0,0000712	100,00
	J_I-224177	-0,0000195	-0,0000195	-0,0000195	100,00
	J_I-224178	-0,0000559	-0,0000559	-0,0000559	100,00
	J_I-224179	-0,0000001	-0,0000001	-0,0000001	100,00
	J_I-224181	-0,0000015	-0,0000015	-0,0000015	100,00
	J_I-224184	-0,0000323	-0,0000323	-0,0000323	100,00
J_I-224185	-0,0000015	-0,0000015	-0,0000015	100,00	
J_I-224186	-0,0000056	-0,0000056	-0,0000056	100,00	
J_I-224207	-0,0000020	-0,0000020	-0,0000020	100,00	
I_I-204572	-0,0002985	-0,0002985	-0,0002985	100,00	
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-193789	нд	-0,0000480	-0,0000480	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	110	-0,6624100	0,0000000	0,0000000	0,00

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	H_I-198251	0,0000000	-0,0000010	-0,0000010	9534,09
	H_I-198090	-0,0000632	-0,0003531	-0,0003531	558,34
	I_I-209813	-0,0000002	-0,0000012	-0,0000012	566,44
	I_I-209816	-0,0000001	-0,0000008	-0,0000008	859,10
	I_I-209823	-0,0000002	-0,0000005	-0,0000005	356,86
	I_I-209830	-0,0000002	-0,0000012	-0,0000012	543,04
	I_I-209894	-0,0000002	-0,0000068	-0,0000068	3799,86
	I_I-209898	-0,0000002	-0,0000003	-0,0000003	148,69
	I_I-209899	-0,0000002	-0,0000003	-0,0000003	174,93
	I_I-209902	-0,0000002	-0,0000009	-0,0000009	424,83
	I_I-209903	-0,0000002	-0,0000007	-0,0000007	297,38
	I_I-209904	-0,0000003	-0,0000096	-0,0000096	3830,26
	I_I-210722	-0,0000002	-0,0000008	-0,0000008	362,03
	I_I-210727	-0,0000002	-0,0000099	-0,0000099	4292,62
	I_I-213566	-0,0000001	-0,0000011	-0,0000011	823,51
	E_I-151678	-0,0000043	-0,0000223	-0,0000223	515,15
	K_I-234875	-0,0000376	-0,0000799	-0,0000799	212,35
	K_I-234887	-0,0000233	-0,0000406	-0,0000406	174,31
	K_I-234896	-0,0000248	-0,0000396	-0,0000396	160,03
	K_I-234898	-0,0000023	-0,0000063	-0,0000063	280,84
	K_I-234921	-0,0000053	-0,0000106	-0,0000106	200,42
	I_I-209852	-0,0000003	-0,0000058	-0,0000058	2241,79
	I_I-209859	-0,0000001	-0,0000060	-0,0000060	7508,85
	I_I-209863	-0,0000002	-0,0000065	-0,0000065	4088,98
	I_I-209873	-0,0000002	-0,0000112	-0,0000112	5082,50
	I_I-209908	-0,0000002	-0,0000030	-0,0000030	1292,96
I_I-209910	-0,0000003	-0,0000018	-0,0000018	660,85	
I_I-210797	-0,0000003	-0,0000058	-0,0000058	2241,79	
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_I-234878	-0,0001853	-0,0000225	-0,0000225	12,13
	K_I-234882	-0,0000548	-0,0000342	-0,0000342	62,41
	K_I-234883	-0,0000215	-0,0000072	-0,0000072	33,36
	K_I-234884	-0,0000713	-0,0000087	-0,0000087	12,13
	K_I-234886	-0,0000097	-0,0000032	-0,0000032	32,95
	K_I-234888	-0,0000156	-0,0000014	-0,0000014	9,02
	K_I-234895	-0,0000682	-0,0000083	-0,0000083	12,13
	K_I-234903	-0,0000683	-0,0000225	-0,0000225	33,02
	K_I-234907	-0,0001892	-0,0000229	-0,0000229	12,13
	K_I-234912	-0,0000851	-0,0000274	-0,0000274	32,18
	K_I-234915	-0,0000112	-0,0000037	-0,0000037	33,12
	K_I-234916	-0,0001433	-0,0000417	-0,0000417	29,13
K_I-234917	-0,0000338	-0,0000097	-0,0000097	28,87	

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
	K_I-234918	-0,0000946	-0,0000115	-0,0000115	12,13
	K_I-234919	-0,0001534	-0,0000146	-0,0000146	9,51
	K_I-234922	-0,0000388	-0,0000047	-0,0000047	12,13
	K_I-234926	-0,0001947	-0,0000651	-0,0000651	33,46
	K_I-234928	-0,0001031	-0,0000125	-0,0000125	12,13
	K_I-234930	-0,0000164	-0,0000053	-0,0000053	32,59
	K_I-234934	-0,0000498	-0,0000045	-0,0000045	9,02
	K_I-234937	-0,0004578	-0,0000413	-0,0000413	9,02
	K_I-234946	-0,0000091	-0,0000028	-0,0000028	30,91
	K_I-234947	-0,0001409	-0,0000453	-0,0000453	32,12
	H_I-186353	-0,0001544	-0,0000005	-0,0000005	0,34
	H_I-186360	-0,0001694	-0,0000008	-0,0000008	0,45
	H_I-186363	-0,0000172	-0,0000009	-0,0000009	5,52
Итого	196	-0,6661520	-0,0021193	-0,0021193	0,32%

9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению

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

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

Таблица 24 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности, присоединяемых потребителей электрической энергии

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	223	203,96	203,96	204,49	100,26%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	97	0,00	415,37	405.95	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1637	3200,06	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	7	6,25	6,40	6,35	101,49%
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	137	168,43	85,90	85,85	50,97%
Итого	2101	3578,70	711,62	702.63	19,63

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

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-224625	70,00	0,00	0,00	–
	K_I-232814	10,00	0,00	0,00	–
Итого	2	80,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 26 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	135	176,24	0,00	0,00	–
Итого	135	176,24	0,00	0,00	–

Таблица 27 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	161	366,00	366,00	363,00	99,18
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	185	0,00	12159,00	12149,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1636	1682,00	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	1	2	1	1	–
Итого	1983	2050,00	12526,00	12513,00	610,39

Таблица 28 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	24	24,00	24,00	24,00	100,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	48	0,00	2721,00	2720,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	896	917,00	0,00	0,00	–
Итого	968	941,00	2745,00	2744,00	291,60

9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей

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

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

Таблица 29 – Результаты проверки достижения количественных показателей степени загрузки трансформаторной подстанции

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	341 инвестиционных проектов				
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	E_I-116518	0,40	0,58	0,58	100,00
Итого	342	–	–	–	–

Таблица 30 – Результаты проверки достижения количественных показателей оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-233263	0,00	0,53	0,53	–
	J_I-233264	0,00	0,53	0,53	–
	K_I-235264	0,00	0,02	0,02	–

10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

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

10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин

отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей

Оценка эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

В ходе ТЦА проверены мероприятия, по которым зафиксировано фактическое исполнение в 2022 году. С целью анализа выявленных отклонений, мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе).

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год представлен в таблице 31.

Таблица 31 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту 2022 года

Показатели	2022 год		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	42582,42	49809,89	7227,47	116,97
Объем освоения, млн.руб. (без НДС)	39001,96	46653,62	7651,66	119,62

В ходе ТЦА проверено финансирование всех мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений все мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 2022 год

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	7 227,47	7 128	
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а	-1 126,75	711	Обосновано

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	только на срок выполнения этапов):			
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-1 126,75	711	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	-	-	-
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	3 398,45	580	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-3 263,48	1 085	Обосновано
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-326,74	158	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-1 589,57	526	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	-71,22	18	-
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	-1 275,95	383	Обосновано
4	Включения в ИП новых проектов	828,06	3 754	Обосновано
5	Групповые проекты	6 352,04	4	Обосновано
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-108,53	43	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-21,02	925	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	Иные причины	1 168,69	26	Обосновано

Всего в отчете за 2022 год отражено 10 919 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 7 128 из которых были проведены в результате ТЦА.

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 33.

Таблица 33 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту 2022 год

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	7651,66	6 603	
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	-2 194,68	635	Обосновано
1.1	Перенос сроков выполнения работ (не приводящий к превышению входящего остатка)	-2 194,68	635	Обосновано
1.2	Разделение мероприятия на отдельные титулы	-	-	-
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	1 839,21	460	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-3 399,55	1 180	Обосновано
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-1 951,73	479	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-1 571,76	677	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	99,64	7	Обосновано
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	24,30	17	Обосновано
4	Включения в ИП новых проектов	4 501,98	3 754	Обосновано
5	Групповые проекты	6 730,75	4	Обосновано

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-103,43	47	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-170,11	491	Причины отсутствия в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	Иные причины	447,48	32	Обосновано

Всего в отчете за 2022 год отражено 10 919 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 6 603 из которых были проведены в результате ТЦА.

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 Московский Регион» за 2022 г. представлен в таблице 34.

Таблица 34 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 2022 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	770,22	1 518,90	748,68	97,20
Ввод ЛЭП км	3 189,51	6 742,19	3 552,68	111,39

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 35.

Таблица 35 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 2022 год

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	кМ		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	748,68	3552,72	1163	–
1) организационные причины	698,75	3060,06	564	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-115,10	-318,03	363	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	0,00	0,00	0	–
1.3) Исполнение утверждено на другой период	813,85	3378,09	201	Обосновано
2) причины, повлекшие изменение технических решений	-6,06	-310,31	582	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	-6,06	-310,31	582	Обосновано
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	-5,36	-11,73	13	–
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	-5,36	-11,73	13	Обосновано
4.2) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	–
5) Групповые титулы по технологическому присоединению	61,35	814,71	4	Обосновано
6) причина неизвестна	0,00	0,00	0	–

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

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 33 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 19 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 34 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 16 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с технологическим присоединением к электрическим сетям представлена в приложении 1.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения электрическим сетям утвержден в отношении:

- 6 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 251 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 41 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 4 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;

- 263 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 30 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 2.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели замены силовых (авто-) трансформаторов утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 29 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 7 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 29 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 11 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей замены силовых (авто-) трансформаторов представлена в приложении 3.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 46 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 18 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 9 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;

- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 81 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 30 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 29 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 4.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 353 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 76 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 331 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 293 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 48 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 353 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлена в приложении 5.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, видно, что показатель замены линий электропередачи утвержден в отношении:

- 10 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 217 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 88 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 191 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 108 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 45 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 98 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей замены линий электропередачи представлена в приложении 6.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 362 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 67 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;

- 64 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 7 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 45 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитульная расшифровка количественных показателей замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения представлена в приложении 7.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 22 886,24 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 34 487,71 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 34 487,71 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства представлена в приложении 8.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти не утверждены. По результатам ТЦА фактического исполнения показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии не утверждены. В отчетных формах по исполнению инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» выполнение показателя не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации

утверждены в размере 584,00 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 753,42 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 753,42 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации представлена в приложении 9.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@, количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 11 492,87 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 14 568,76 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 14 568,76 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации представлена в приложении 10.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 3578,70 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 711,62 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 702,63 МВт. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 11 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии утвержден в размере 80,00 МВт. ПАО «Россети

Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 12 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам утвержден в размере 176,24 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 13 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 2050 ед., ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 12526 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 12513 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 14 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения утвержден в размере 941 ед. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 2745 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 2744 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 15 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 342 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в отношении 1 мероприятия. Детальная

информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 16 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» отчитывались о выполнении показателя в отношении 3 мероприятий. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 17 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -3,1261752. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере -0,0162900. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 18 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@ количественный показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -0,6661520. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере -0,0021193. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 19 к настоящему заключению.

10.3 Заключение о 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 2022 год, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 36 – Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2022 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
129 ед	4 741,01	3 032,17	2 404,55	-695,72

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 129 инвестиционным проектам. Рекомендуется в проекте корректировки учесть превышение фактических показателей капитальных вложений над полной стоимостью, утвержденной в приказе от 24.11.2022 № 30@.

Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 20.

Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 21.

По результатам проверки причин превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы были выявлены инвестиционных проектов, в количестве 5 ед., по которым зафиксировано названное превышение.

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

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы

В ходе проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год, был проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных

приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@. Экспертной организацией были выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 2022 год перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, корректировку графика производства работ, превышение за счет капитализированных % и по факту заключения обязательств. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.



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

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

К основным причинами перевыполнения можно отнести выполнение работ в целях исполнения договоров ТП и в рамках дополнительных услуг, корректировка графика производства работ, а также отклонение по факту заключенных обязательств. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.



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

Количественные показатели инвестиционных проектов, направленные на достижение следующих целей:

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

Все выявленные отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2022 год.

11. О порядке ценообразования

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

Под ценообразованием в строительстве понимается механизм образования стоимости цен на строительную продукцию. Вопросы ценообразования при строительстве объектов капитального строительства регулируются Градостроительным кодексом Российской Федерации, а именно на основании федерального закона «О внесении изменений в градостроительный кодекс Российской Федерации и статьи 11 и 14 федерального закона «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 03.07.2016 г. № 369-ФЗ.

Цены в строительстве определяется с обязательным применением сметных нормативов, а также единичных расценок и составляющих единичных расценок к сметным нормам, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, формируемый в соответствии с Порядком формирования и ведения федерального реестра сметных нормативов, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно – коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 октября 2017 г. № 1470/пр (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 мая 2018 г., регистрационный № 51079) (далее – ФРСН), и сметных цен строительных ресурсов.

Сметная стоимость строительства, определенная с применением базисно-индексного метода, приводится в локальных сметных расчетах (сметах) в двух уровнях: базисном и текущем.

Сметная стоимость для объектов г. Москвы составляется базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе ТСН-2001 (ред. МГЭ) с применением индексов пересчета, разработанных ГУ «Мосгосэкспертиза». Сметная документация для объектов МО составляется базисно-индексным методом в сметно-нормативной базе действующей редакции ТЕР с применением индекса пересчета, разработанных ГУ «Мособлгосэкспертиза».

При отсутствии данных в сметных ценах на отдельные материалы, изделия, конструкции (далее – материальные ресурсы) и оборудование допускается определение их сметной стоимости по наиболее экономичному варианту, определенному на основании конъюнктурного анализа о текущих ценах на соответствующий материальный ресурс/оборудование на основании прайс-листов, коммерческих предложений с последующим учетом транспортных и заготовительно-складских расходов (если данные затраты не учтены в стоимости материального ресурса/оборудования согласно ТКП/прайс-листа).

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «Московская объединенная электросетевая компания» (Россети Московский регион) заключены договора подряда на выполнение проектно-изыскательских и/или строительно-монтажных работ. Цены этих договоров определяются на основании сметного расчета стоимости строительства. Для анализа порядка ценообразования в отчете об исполнении Инвестиционной программы рассмотрены акты о приемке выполненных работ, которые служат подтверждением объема и стоимости выполненных строительно-монтажных и пусконаладочных работ, а также по проектно-изыскательским работам, работам по выносу проекта в натуру и контрольно-геодезической съемке. Рассмотрены акты о выполнении соответствующих работ, а также иная первичная документация, обосновывающая понесенные затраты по инвестиционному проекту. Также рассматривались акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией в случае сдачи объекта строительства. Составление акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией осуществляется на основании результатов проведенных обследований, проверок, контрольных измерений и испытаний, а также

документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Сметная документация рассматриваемых инвестиционных проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению сформирована на основе нормативной базы ценообразования 2001 года базисно-индексным методом в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектом. Выбор сметно-нормативной базы основан на условиях заключенных договоров подряда.

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

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Раздел 11 проектной документации "Смета на строительство объектов капитального строительства" предусмотрен положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87, и содержит текстовую часть в составе пояснительной записки к сметной документации и сметную документацию.

Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. В зависимости от места нахождения объекта строительства, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению для определения стоимости инвестиционного проекта применена определенная сметно-нормативная база.

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в городе Москва расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальной сметно-нормативной базы для города Москвы ТСН-2001 в соответствии с объемами работ, предусмотренными проектной документацией. Территориальные сметные нормативы для города Москвы в базисном уровне цен по состоянию на 1 января 2000 года разработаны в соответствии с

постановлением Правительства Москвы от 10 августа 2004 года № 557-ПП "О совершенствовании территориальной сметно-нормативной базы для определения стоимости строительства объектов в городе Москве". ТСН 2001 введены в действие в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 14 ноября 2006 года № 900-ПП "О порядке перехода на определение сметной стоимости строительства объектов в городе Москве с применением территориальных сметных нормативов в уровне цен по состоянию на 1 января 2000 года". Сборники нормативов ТСН 2001 предназначены для разработки сметной документации и определения сметной стоимости строительства (реконструкции, капитального ремонта) и реставрационно-восстановительных работ по объектам государственного заказа города Москвы, разработки укрупненных показателей стоимости объектов, видов и комплексов работ, выполняемых в строительстве, определения начальной (максимальной) цены контракта и цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком. В сметных нормативах ТСН 2001 уровень оплаты труда работников в строительстве, цены и тарифы на материально-технические ресурсы и услуги приняты по состоянию, зафиксированному в инвестиционно-строительной сфере Москвы на 1 января 2000 года.

Базисно-индексный метод определения стоимости строительства основан на использовании системы текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года). Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс пересчета для города Москвы соответствующего периода, а именно индексы к следующим статьям прямых затрат: заработная плата рабочих, эксплуатация машин, заработная плата машинистов, материальные ресурсы. По части объектов для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый ежеквартально Минстроем России.

Выбор сметно-нормативной базы и метода индексации предусматривается условиями договора.

Сметными нормами и расценками предусмотрено производство работ в нормальных условиях, не осложненных внешними факторами. При необходимости для

учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пуска наладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов, приводимые в общих положениях к главам и техническим частям соответствующих сборников сметных норм и расценок. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы и сметная прибыль согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования.

Накладные расходы и сметная прибыль определяются в соответствии со сметными нормативами, сведения о которых включены в ТСН-2001.8.

Помимо прямых затрат, накладных расходов и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Данные затраты предусматриваются для определения полной стоимости объекта, необходимой для расчетов за выполненные работы между заказчиком и подрядчиком. В том числе это затраты на удорожание работ, выполняемых в зимнее время, стоимость временных зданий и сооружений и другие затраты, включаемые в сметную стоимость строительно-монтажных работ и предусматриваемые в составе главы "Прочие работы и затраты" сводного сметного расчета стоимости строительства, - в соответствующем проценте для каждого вида работ или затрат от итога строительно-монтажных работ по всем локальным сметам, либо в размерах, определяемых по расчету. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ТСН-2001.10 (Сметные нормы затрат на временные здания и сооружения), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ТСН-2001.9 (Дополнительные затраты, связанные с производством строительно-монтажных и ремонтно-строительных работ в зимнее время).

По строительно-монтажным и пусконаладочным работам на объектах в Московской области расчет сметной стоимости работ выполнен с использованием базисно-индексного метода на основании территориальных единичных расценок Московской области. Пересчет в текущий уровень цен для СНБ-2001 может осуществляться расчетными индексами пересчета стоимости строительных, специальных строительных, ремонтно-строительных, монтажных и пусконаладочных работ для Московской области ГАУ МО «Мособлгосэкспертиза» и утверждаемых на заседаниях Московской областной комиссии по индексации цен и ценообразованию в строительстве, образованной Правительством Московской области ежемесячно (Постановление Правительства Московской области от 23.07.2013 № 538/29. Выбор метода индексации предусматривается условиями договора.

При необходимости для учета влияния условий производства строительных и монтажных работ, а также пусконаладочных работ в сметных расчетах предусмотрены соответствующие повышающие коэффициенты к нормам затрат труда, оплате труда рабочих, нормам времени и затратам на эксплуатацию машин и механизмов. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов, не учтенных сборниками сметных цен, определена по счетам-фактурам (товарным накладным). По части объектов при выполнении работ используются оборудование и материалы заказчика. При этом стоимость данного оборудования подтверждается счет-фактурами (товарными накладными). По части проектов в рассматриваемом периоде выполнена только поставка оборудования, что подтверждено первичной документацией.

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

Расчеты стоимости работ по выносу проекта строительства в натуру и контрольно-геодезической съемке произведены на основании соответствующих справочников базовых цен на инженерные изыскания для строительства.

Расчеты сметной стоимости таких работ также выполнены с использованием базисно-индексного метода. Для обоснования стоимости прочих затрат рассмотрены акты сдачи-приемки услуг по осуществлению строительного контроля, акты и расчеты по договорам аренды, акты об оказанных услугах по технической эксплуатации коллекторов (расходы распределены пропорционально по объектам), акты сдачи-приемки выполненных землеустроительных и кадастровых работ по подготовке карты охранных зон и другая первичная документация. Данные затраты предусмотрены сводным сметным расчетом в составе проектно-сметной документации.

Кроме того, во всех рассматриваемых инвестиционных проектах по выполнению строительно-монтажных и пусконаладочных работ помимо затрат, предусмотренных актами о приемке выполненных работ, в полной стоимости инвестиционного проекта учтены затраты на содержание службы заказчика и прочие затраты, предусмотренные учетной политикой организации и участвующие в формировании первоначальной стоимости объекта основных средств, что подтверждено бухгалтерскими документами.

Расчет сметной стоимости проектных и изыскательских работ также произведен с использованием базисно-индексного метода на основе справочников базовых цен на изыскательские работы для строительства и индексов изменения стоимости. Для определения стоимости проектных и изыскательских работ на объектах в городе Москве применены соответствующие выполняемым работам сборники базовых цен на проектные работы и изыскательские работы для строительства в городе Москве (МРР).

За итогами всех затрат предусмотрен налог на добавленную стоимость согласно Налогового кодекса РФ. Согласно федеральному закону от 3 августа 2018 г. № 303-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах" основная ставка налога на добавленную стоимость с 1 января 2019 года составляет 20%.

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

12 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.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
J_I-228509	0,00	0,63	0,63	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
Итого	0,00	0,63	0,63		
Уровень напряжения 10 кВ					
E_I-185140, M_I-258297, M_I-266984	0,83	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
E_I-120781, E_I-185153, E_I-185156, L_I-249318	0,61	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-247686, L_I-249051, L_I-249062, L_I-249065, L_I-249066, L_I-249067, L_I-249069, L_I-249074, L_I-249088, J_I-223436 и еще 17 ед,	6,85	5,33	5,33	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-168585	2,12	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-239645, L_I-253592, M_I-259951, M_I-274980	0,00	6,16	6,16	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-000012, M_P-001119, L_P-008585, M_P-009408, M_P-010589, M_P-000888, M_P-007701, M_P-008404, M_P-007457	0,00	258,59	258,59	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-198115, L_I-248964	0,00	0,46	0,46	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	10,41	270,53	270,53		
Уровень напряжения 6 кВ					
Е_I-185141, Е_I-185143, Е_I-185189, Е_I-185197	0,53	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-202917, L_I-247683, L_I-249080, L_I-249167, L_I-249334, L_I-249338, L_I-249346, L_I-249348, L_I-249079	1,44	0,99	0,99	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-240632	НД	2,96	2,96	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
Итого	1,97	3,95	3,95		

Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов
на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 20 кВ					
Г1111	1,08	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-254060	0,13	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-229058	3,20	0,20	0,20	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	4,40	0,20	0,20		
Уровень напряжения 10 кВ					
L_I-244565, L_I-249898, L_I-254899, L_I-255244, M_I-257155, M_I-260143, M_I-263288, M_I-266980, M_I-267774, M_I-268215, M_I-268650, M_I-269685, M_I-272571, J_I-229069, K_I-231563, L_I-251143, L_I-251935, L_I-256182, M_I-259008, M_I-259417, M_I-266981, M_I-268446	9,50	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
M_I-282574, M_I-285746, M_I-283208	0,00	4,40	4,40	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-249476, M_I-276224, M_I-263938	0,00	1,42	1,42	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-197146, J_I-220945, J_I-221004, J_I-221292, J_I-226016, J_I-226200, К_I-229509, К_I-231794, К_I-234318, К_I-235248 и еще 40 ед.	141,49	246,04	246,04	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-175641, Н_I-195055, I_I-212801, I_I-214219, I_I-219848, L_I-246958, L_I-254433, J_I-203547, L_I-245906, M_I-269258, L_I-245480, M_I-265847, M_I-271907, J_I-227077, L_I-250501, L_I-255341, L_I-255769, L_I-256181	28,39	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-204839, I_I-206150, J_I-224786, L_I-243630, L_I-254424, L_I-255268, I_I-206324, L_I-254105	0,00	5,19	5,19	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
I_I-207263, J_I-230238, L_I-239290, M_I-242995, L_I-251556, M_I-251942, E_I-123717, E_I-155168, I_I-203778, L_I-238876 и еще 16 ед.	27,02	20,18	20,18	Корректировка графика производства работ	Обосновано
К_I-237233	0,80	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219793, J_I-226295, L_I-255702, I_I-205121, I_I-219664	5,06	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-273358	1,60	0,00	0,00	Перенос срока реализации договора по инициативе заявителя	Обосновано
Г1111	7,05	4,60	4,60	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-219730, M_I-263301, M_I-265696	4,06	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-216077, J_I-225792, K_I-237210, L_I-238888, L_I-240171, L_I-250498, M_I-266830, L_I-251142, M_I-260154, M_I-265187 и еще 7 ед.	18,21	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-219914, J_I-226182, J_I-227267, L_I-242994, L_I-253652, L_I-245924	5,72	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП/Неготовность заявителя	Обосновано
L_I-246245	0,50	0,00	0,00	Расторжение договора ТП	Обосновано
K_I-231070	НД	8,22	8,22	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	249,40	290,05	290,05		
Уровень напряжения 6 кВ					
M_I-261858, M_I-263108	0,88	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
M_I-278808	0,00	2,00	2,00	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
К_I-232549, М_I-260704, Г1112, Г2111, Г2112	46,87	80,06	80,06	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г_I-219692, К_I-233268, L_I-240170, L_I-242495, М_I-256799	2,11	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-253161	0,00	0,09	0,09	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
Г_I-204395, Г_I-202932, J_I-226304, Н_I-174578, Г_I-205428	3,67	2,32	2,32	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-242495	0,24	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-252596	0,80	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
Г1111	0,61	1,04	1,04	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-245922, М_I-256794, М_I-261801	1,90	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
Итого	57,08	85,51	85,51		

Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 10 кВ					
J_I-223437	0,10	0,06	0,06	Экспертами не установлена причина отклонения ввиду того, что правилами не предусмотрено отражение данной информации в 7 форме отчета	
Г1112, Г2111, Г2112	0,00	2,52	2,52	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
М_I-260706, L_I-249161	0,56	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-238876, J_I-223436, L_I-249281, L_I-249282, L_I-249296, L_I-249301, L_I-249321, L_I-249322, L_I-249326, L_I-249327 и еще 18 ед.	9,18	4,34	4,34	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-228509	0,63	0,00	0,00	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
Итого	10,47	6,93	6,93		
Уровень напряжения 6 кВ					
Г2111, Г2112	0,00	3,04	3,04	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-204395, I_I-202932, L_I-249334, L_I-249338, L_I-249346, L_I-249348, L_I-247385, L_I-247683, L_I-249080, L_I-249167	0,97	4,73	4,73	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	0,97	7,77	7,77		

Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим се-

ТЯМ

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
M_P-000680, M_P-001119	0,00	0,26	0,26	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
J_I-228509	0,00	0,13	0,13	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
Итого	0,00	0,39	0,39		
Уровень напряжения 110 кВ					
E_I-184457	0,00	2,68	2,68	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_P-000680, M_P-007701	0,00	-1,38	-1,38	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
Итого	0,00	1,30	1,30		
Уровень напряжения 35 кВ					
M_P-000012	НД	0,03	0,03	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
Итого	0,00	0,03	0,03		
Уровень напряжения 20 кВ					

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
M_P-000012	НД	0,33	0,33	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
Итого	0,00	0,33	0,33		
Уровень напряжения 10 кВ					
K_I-234937, K_I-234942, K_I-234943, E_I-185140, M_I-266984	0,15	0,16	0,16	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
L_I-239648, L_I-239649, L_I-243482, L_I-246683, L_I-251273, L_I-252211, M_I-257921, M_I-257923, M_I-259648, M_I-262599 и еще 8 ед.	7,20	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-215848, J_I-223440, J_I-223441, E_I-112065, H_I-161999, H_I-174212, H_I-197989, H_I-198493, J_I-202916, J_I-221729 и еще 51 ед.	29,49	87,12	87,12	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-168585	0,00	0,14	0,14	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-251928, M_I-259948, M_I-283384, L_I-239645, L_I-241763, L_I-253592, M_I-259951, M_I-274980	0,00	7,78	7,78	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-000012, M_P-001119, L_P-008585, M_P-010589, M_P-000888, M_P-007701, M_P-008404, M_P-007457	0,00	432,48	432,48	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
				безвозмездной передачи	
M_I-261215	0,60	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
L_I-250493, M_I-259367, M_I-260174, M_I-263562	1,09	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-221735	0,00	0,03	0,03	Реализация мероприятий повышения надежности электроснабжения Метро г.Москвы	Обосновано
H_I-168587	0,00	1,31	1,31	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
G_I-149101, G_I-149102	0,00	2,02	2,02	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	38,53	531,02	531,02		
Уровень напряжения 6 кВ					
K_I-234876	0,00	0,02	0,02	Выполнение мероприятий в рамках ПРИКАЗА №1 (программа ТПиР для прохождения ОЗП)	Обосновано
K_I-236806, L_I-249399, L_I-249400, L_I-249402, L_I-255409, M_I-257282, M_I-257922, M_I-264514, M_I-280463	7,92	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-185561, J_I-223488, H_I-198260, J_I-215848, E_I-112065, H_I-185564, H_I-198495, H_I-198496,	0,02	17,74	17,74	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
J_I-202916, K_I-231399 и еще 8 ед.					
L_I-255675, L_I-250495	0,00	0,79	0,79	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-000012, M_P-001119, M_P-009408, M_P-000888, M_P-007701, M_P-008404, M_P-007457	0,00	149,96	149,96	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
L_I-253185	0,10	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-263562	0,20	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
Итого	8,24	168,50	168,50		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
M_I-266984	0,03	0,00	0,00	-	Обосновано
M_I-266485	0,06	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-223440, J_I-223441, J_I-202682, L_I-248983, L_I-249710, L_I-247683, L_I-247686, L_I-248954, L_I-248996, L_I-249010 и еще 7 ед.	0,94	23,38	23,38	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-259019	1,40	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-253592, L_I-245805	0,01	1,49	1,49	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-000012, M_P-001119, M_P-010589, M_P-000888, M_P-007701, M_P-008404, M_P-007457	0,00	2095,14	2095,14	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
				безвозмездной передачи	
H_I-198115, I_I-219627, I_I-214609	0,00	0,69	0,69	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	2,44	2120,71	2120,71		

Приложение 5 - Показатель 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 220 кВ					
J_I-227058	0,50	0,66	0,66	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	0,50	0,66	0,66		
Уровень напряжения 110 кВ					
H_I-187166	3,66	3,38	3,38	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	3,66	3,38	3,38		
Уровень напряжения 20 кВ					
I_I-219608	0,00	0,01	0,01	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-254060	4,19	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-212635, J_I-221343, K_I-233586	11,57	11,36	11,36	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Г1111	0,41	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
Итого	16,17	11,38	11,38		
Уровень напряжения 10 кВ					
L_I-244565, L_I-249898, L_I-254899, L_I-255244, M_I-257155, M_I-260143, M_I-263288, M_I-266980, M_I-267774, M_I-268215, M_I-268650, M_I-269685, M_I-272571	8,68	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
_I-105487, M_I-282574, C_I-119436, M_I-285746, M_I-283208	0,00	9,00	9,00	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-257084	0,00	1,12	1,12	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
E_I-148816, H_I-197146, I_I-219722, I_I-219731, J_I-221004, J_I-221292, J_I-226016, J_I-226200, K_I-229509, K_I-231794 и еще 53 ед.	180,60	285,91	285,91	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-135604, H_I-175641, H_I-195055, I_I-212800, I_I-219682, I_I-219692, I_I-219756, I_I-219771, I_I-219882, J_I-228983 и еще 51 ед.	32,83	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-224786, L_I-255268	0,00	0,05	0,05	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
H_I-195057, I_I-202932, I_I-203228, I_I-203534, I_I-205432, J_I-225451, J_I-226027, K_I-228141, K_I-233948, K_I-235853 и еще 178 ед.	239,35	242,44	242,44	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219792, K_I-237233	1,15	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
I_I-219793, I_I-219882, J_I-226295, J_I-229019, K_I-237318, L_I-255702, M_I-276475	3,81	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-273358	5,80	0,00	0,00	Перенос срока реализации договора по инициативе заявителя	Обосновано
Г1111	5,21	5,23	5,23	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
I_I-219730, M_I-263301, M_I-265696, H_I-171787, H_I-182418, M_I-270301	12,32	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-204347, J_I-216077, J_I-216601, J_I-218532, I_I-219574, J_I-221344, J_I-225792, K_I-237210, K_I-237313, L_I-238888 и еще 28 ед.	48,49	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-219914, J_I-226182, J_I-227267, L_I-242994, L_I-253652	7,06	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП/Неготовность заявителя	Обосновано
L_I-246245	0,40	0,00	0,00	Расторжение договора ТП	Обосновано
L_I-254082, L_I-234507, K_I-231070, M_I-238720, M_I-258251	0,00	46,28	46,28	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	545,70	590,03	590,03		
Уровень напряжения 6 кВ					

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
M_I-261858, M_I-263108	0,40	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
I_I-210597, K_I-232549, L_I-255246, M_I-260704, M_I-262815, M_I-265141, Г1112, Г2111, Г2112, L_I-243109	64,36	84,53	84,53	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-211682, I_I-208032, I_I-208612, J_I-214320, K_I-236821, L_I-245772, L_I-253672, L_I-256662, M_I-258614, M_I-260620, M_I-262746, M_I-266545, M_I-271904	1,94	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-174578, K_I-238355, L_I-243913, L_I-256665, M_I-264568, L_I-249893, J_I-229312, L_I-251934, M_I-259047, M_I-260136 и еще 14 ед.	8,65	7,68	7,68	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-260945	0,05	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-252596, H_I-169467	0,27	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-267455	0,99	0,95	0,95	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
Г1111	0,43	0,10	0,10	Позднее предоставление актов выполненных работ/Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Н_I-174854	0,04	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
L_I-245922, E_I-152144, Н_I-154900, К_I-231074, L_I-246851, L_I-246973, M_I-256794, M_I-258626, M_I-259469, M_I-261196, M_I-261801, M_I-268126, M_I-272549, M_I-272551, M_I-274027	11,53	0,00	0,00	продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-225837	0,31	0,00	0,00	Расторжение договора ТП	Обосновано
Итого	88,96	93,26	93,26		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
L_I-244565, L_I-249898, L_I-254899, M_I-257155, M_I-260143, M_I-263288, M_I-267774, M_I-268215, M_I-272571	3,97	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
M_I-281687, M_I-283381, M_I-282574, G_I-184362	0,00	3,14	3,14	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
J_I-215709, M_I-281483, I_I-206741, K_I-237598, L_I-248212, L_I-251260, M_I-261323, M_I-268910, M_I-278808	0,00	3,70	3,70	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
E_I-132743, I_I-213802, I_I-219722, I_I-219731, J_I-220945, J_I-221005, J_I-221292, J_I-222894, J_I-227659, J_I-227824 и еще 71 ед.	940,63	1099,49	1099,49	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-256485, H_I-157469, H_I-181739, H_I-191313, H_I-201953, H_I-202440, I_I-202620, I_I-212801, I_I-219682, I_I-219692 и еще 27 ед.	11,81	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-204839, J_I-224786, L_I-254828, M_I-270320	0,00	0,71	0,71	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
H_I-189472, H_I-195057, I_I-202932, I_I-203228, I_I-205773, J_I-220209, J_I-220927, J_I-221506, J_I-224023, J_I-225451 и еще 233 ед.	177,06	168,63	168,63	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-129996, E_I-130439, E_I-131289, E_I-131297, E_I-135101, E_I-142403, E_I-142739, H_I-162102, H_I-162104, H_I-166546 и еще 8 ед.	5,30	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219793, I_I-219882, J_I-221006, J_I-226295, L_I-242113, L_I-246961, L_I-249475, L_I-252596, L_I-255702, M_I-267832	4,87	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод обоснованности
Г1111	48,771	41,131	41,131	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
Н_I-201397, М_I-265696, М_I-263299	1,55	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-208265, J_I-216078, J_I-225792, L_I-240171, L_I-241239, L_I-245922, М_I-260372, М_I-269408, М_I-261801, М_I-267284, М_I-271906	10,52	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-227267, L_I-238723, L_I-242994, L_I-243636, L_I-253652, М_I-259457	5,03	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП/Неготовность заявителя	Обосновано
L_I-246245	0,60	0,00	0,00	Расторжение договора ТП	Обосновано
К_I-218982	НД	0,66	0,66	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	1210,11	1317,46	1317,46		

Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
E_I-184457, H_I-184681, H_I-186333, L_I-232030, L_I-249100, J_I-227095, E_I-184458	13,26	2,81	2,81	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219546	11,88	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
L_I-256806, L_I-256807	3,31	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
Итого	28,45	2,81	2,81		
Уровень напряжения 35 кВ					
L_I-254092	1,23	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
Итого	1,23	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
J_I-229069, L_I-251143, L_I-251935, L_I-256182, J_I-224110	4,38	0,00	0,00	Экспертами не установлена причина отклонения ввиду того, что правилами не предусмотрено отражение данной информации в 7 форме отчета	
L_I-249085	0,00	0,84	0,84	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
M_I-266995	0,00	0,27	0,27	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано

K_I-234933, K_I-234938, L_I-247403, L_I-247420	0,00	4,54	4,54	Выполнение мероприятий в рамках ПРИКАЗА №1 (программа ТПиР для прохождения ОЗП)	Обосновано
Г1112, Г2112, Г2111	0,07	22,33	22,33	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-219766, L_I-245906, M_I-269258, J_I-220439, J_I-222900, K_I-231605, L_I-256181, M_I-264515, E_I-185153, E_I-185156 и еще 8 ед.	23,14	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-206324, L_I-251570	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
J_I-220929, J_I-223444, J_I-223459, H_I-174192, H_I-174194, H_I-174195, H_I-174208, H_I-174211, J_I-226767, K_I-233803 и еще 136 ед.	244,80	55,69	55,69	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-270254, L_I-249983	9,50	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219664, I_I-219823, H_I-168585	2,95	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
L_I-238400	0,65	0,00	0,00	Отсутствие возможности выполнения работ. Судебное разбирательство	Обосновано
L_I-244497, M_I-257892, M_I-272565	0,00	1,17	1,17	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано

L_I-249994, L_I-249986	13,00	6,34	6,34	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
Г1111	0,00	0,06	0,06	Позднее предоставление актов выполненных работ/Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-205357, L_I-244951, L_I-250777, L_I-251142, L_I-251146, M_I-259842, M_I-260154, M_I-262133, M_I-277448, M_I-277997	4,07	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
L_I-242996, L_I-245924	1,20	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП/Неготовность заявителя	Обосновано
L_I-248964, I_I-219175, J_I-221887, J_I-224194, L_I-247399	0,00	9,32	9,32	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	303,75	100,70	100,70		
Уровень напряжения 6 кВ					
J_I-224110	0,00	4,34	4,34	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
Г2112, Г2111	0,05	6,17	6,17	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-256799, E_I-185141, E_I-185143, E_I-185189, J_I-222083, J_I-223865, L_I-249286, L_I-249393, L_I-249397, L_I-249398, L_I-249403, L_I-249404, M_I-276189, K_I-232194	21,46	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано

J_I-223489, K_I-233803, E_I-116343, L_I-249281, J_I-221345, K_I-233948, H_I-198495, H_I-198496, I_I-210182, L_I-255340 и еще 41ед.	125,67	19,45	19,45	Корректировка графика произ- водства работ	Обосно- вано
K_I-234919	2,42	0,00	0,00	Отсутствие воз- можности вы- полнения работ. Судебное разби- рательство	Обосно- вано
M_I-258616	0,08	0,00	0,00	Отсутствие ра- бот со стороны СО	Обосно- вано
M_I-273580	0,00	0,18	0,18	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосно- вано
L_I-249994	0,00	3,58	3,58	Позднее предо- ставление актов выполненных работ	Обосно- вано
Г1111	0,00	0,02	0,02	Позднее предо- ставление актов выполненных работ/Выполне- ние работ в це- лях исполнения договора ТП	Обосно- вано
K_I-234924	0,00	1,67	1,67	Программа рено- вации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский ре- гион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосно- вано
M_I-266300, L_I-256803, L_I-256804, L_I-256805, L_I-256808	5,56	0,00	0,00	Продление срока реализации дого- вора ТП	Обосно- вано
K_I-234874	0,00	3,72	3,72	Реализация про- граммы повыше- ния надежности электроснабже- ния	Обосно- вано
Итого	155,23	39,13	39,13		
Уровень напряжения 0,4 кВ					

J_I-229069, L_I-251143, L_I-256182	0,06	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
L_I-239414	0,00	0,25	0,25	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
Г1112, Г2111, Г2112	0,00	812,84	812,84	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-141591, L_I-244868, L_I-245906, J_I-220439, J_I-226207, K_I-231607, L_I-256181, M_I-256799, E_I-185141, E_I-185143 и еще 14 ед.	26,52	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
M_I-269356, I_I-206324	0,00	0,69	0,69	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
J_I-220929, J_I-223444, J_I-223459, L_I-249060, L_I-249075, H_I-189472, H_I-195057, I_I-202932, I_I-203228, I_I-203534 и еще 119 ед.	341,04	156,52	156,52	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-224658	0,08	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-249086	7,10	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано

J_I-221281, L_I-256303, J_I-224353	0,35	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-274912	0,00	1,00	1,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
L_I-248214	0,04	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
Г1111	0,00	45,24	45,24	Позднее предоставление актов выполненных работ/Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-195505, J_I-216490, L_I-245514	0,46	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
H_I-199368	0,00	1,87	1,87	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
L_I-251142, L_I-256751, L_I-256809	2,27	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
L_I-248964, J_I-221972, L_I-249342, H_I-199349	0,00	7,83	7,83	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	377,91	1026,24	1026,24		

Приложение 7 - Показатель замены выключателей

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
J_I-228509	4,00	0,00	0,00	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022 г №515)	Обосновано
Итого	4,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
H_I-197887	0,00	4,00	0,00	Выполнение Целевой программы замены выключателей, ОД и КЗ отработавших нормативный срок эксплуатации на элегазовые/вакуумные выключатели (выписка из протокола заседания Совета директоров № 371 от 21.12.2018)	Обосновано
J_I-227053	2,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-186340, H_I-197889	14,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	16,00	4,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
E_I-116518	7,00	9,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	7,00	9,00	0,00		Обосновано
Уровень напряжения 20 кВ					
I_I-212635, J_I-221343, K_I-233586, I_I-213017	24,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
L_I-254060	12,00	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
Итого	36,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
I_I-210598, J_I-221195, L_I-243914, M_I-257602, J_I-223956, J_I-229460, L_I-245486, L_I-254899, M_I-257160, M_I-259415 и еще 11 ед.	28,00	1,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
H_I-195985, K_I-232994, K_I-235852, L_I-245802, L_I-255855, M_I-275312, M_I-269337	0,00	14,00	0,00	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
Г1112, Г2111, J_I-227056, E_I-143005	5,00	36,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-175641, H_I-195055, I_I-212801 I_I-214219 I_I-219706 I_I-219848 J_I-228983 K_I-236865 L_I-246958 L_I-251850 и еще 38 ед.	215,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-255268	0,00	2,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
K_I-233948, K_I-238393, E_I-123717, E_I-143129, E_I-147380, H_I-151912, E_I-155168, H_I-156850, H_I-160582, H_I-163162 и еще 209 ед.	2075,00	70,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-267778, M_I-270254	8,00	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее,	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
				чем планировалось	
Е_I-142422, К_I-237233, М_I-266831	6,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219793, I_I-219882, J_I-226295, L_I-255702, I_I-219664	64,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
М_I-273358	28,00	0,00	0,00	Перенос срока реализации договора по инициативе заявителя	Обосновано
L_I-245520	2,00	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
I_I-219730, М_I-263301, Е_I-155164, К_I-234523, L_I-250709, Н_I-182418, М_I-270301	26,00	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-228509	46,00	49,00	0,00	Программа реновации РП и ТП 0,4/6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
I_I-204509, J_I-217706, J_I-216602, I_I-219570, J_I-225792, К_I-237313, М_I-265331, I_I-211185, I_I-212642, J_I-220229 и еще 21 ед.	130,00	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-219914, J_I-226182, L_I-242994, L_I-253652, L_I-242996	37,00	0,00	0,00	Продление срока реализации договора ТП/Неготовность заявителя	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
H_I-198115, I_I-209823	0,00	6,00	0,00	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	2670,00	178,00	0,00		
Уровень напряжения 6 кВ					
L_I-239636, L_I-246236, L_I-252681	4,00	0,00	0,00	Согласно правилам заполнения формы 7, утвержденного Приказом 320, причины отклонения по количественным показателям не требуются	Обосновано
Г2111	0,00	4,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-219692, K_I-237304, L_I-253672, L_I-256662, M_I-266545, I_I-204514, L_I-246852, L_I-256663, K_I-236806, M_I-257282	32,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-240701, L_I-255338, H_I-184663, I_I-205428, J_I-226304, J_I-228352, K_I-232993, K_I-233948, L_I-238792, L_I-255339 и еще 26 ед.	123,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-252596, I_I-219823, L_I-245923	38,00	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
M_I-259470	10,00	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-240171, L_I-245922, I_I-212642, K_I-236523, L_I-238890, K_I-231074, L_I-246851, M_I-256794,	26,00	0,00	0,00	продление срока реализации договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
М_I-258626, М_I-268126, L_I-256804, L_I-256805					
Итого	233,00	4,00	0,00		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
I_I-206741, K_I-237598, L_I-239414, L_I-251260, M_I-266990, M_I-279317	0,00	12,00	0,00	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
Г1112, Г2112	0,00	54,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-204839, M_I-270320	0,00	4,00	0,00	Исполнение обязательств по договору ТП в рамках усиления сети	Обосновано
H_I-195057, I_I-202932, I_I-203228, I_I-203534, I_I-205428, I_I-205432, I_I-205773, I_I-213803, I_I-214122, J_I-220209 и еще 18 ед.	0,00	56,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-240632	НД	3,00	0,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
Г1111	0,00	2,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-198115	0,00	2,00	0,00	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
Итого	0,00	133,00	0,00		

Приложение 8 - Показатель 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_I-281687, M_I-283381, M_I-289449, M_I-289736, M_I-291301, M_I-282395, M_I-289756, M_I-291868, M_I-289989, M_I-245484 и еще 26 ед.	0,00	676,95	676,95	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
D_I-219639	нд	-0,05	-0,05	Возврат оборудования из монтажа в связи с приостановкой работ.	Обосновано
M_I-288192, J_I-215709, M_I-284116, M_I-281483, M_I-285747, M_I-289397, G_I-226055, H_I-195985, J_I-217694, J_I-227828 и еще 105 ед.	309,96	886,33	886,33	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
K_I-235150	0,00	3,14	3,14	Выполнение ПИР согласно графику	Обосновано
H_I-173707, H_I-201403, H_I-202325, I_I-219608, I_I-219628, J_I-227263, J_I-229522, L_I-239222, L_I-241169, L_I-242352 и еще 194 ед.	7914,02	17888,69	17888,69	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-223481, J_I-223482, L_I-246982	0,00	86,06	86,06	Выполнение работ по автоматизации бизнес-процессов согласно Стратегии развития	Обосновано
I_I-219087	0,00	32,78	32,78	Выполнение работ согласно графику производства работ	Обосновано
J_I-233266	0,00	1,31	1,31	Выполнение требования 522-ФЗ в части замены ПКУ согласно поданным заявкам	Обосновано
E_I-134454, E_I-135604, H_I-157469, H_I-175641, H_I-181739, H_I-191313, H_I-201953, H_I-202440, I_I-211682, I_I-212800 и еще 157 ед.	452,03	119,58	119,58	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_P-002648, J_P-003327, J_P-003329, L_P-006943, M_P-008581, M_P-008582,	0,00	108,15	108,15	Исполнение программы по приоб-	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_P-006612, L_P-006895, L_P-006901, L_P-006905, L_P-006914, L_P-006915, M_P-008252, M_P-008253, M_P-008318				ретению ОНМ , финансирование согласно графику поставки к договору	
M_P-002967	нд	0,08	0,08	Исполнение программы по приобретению ОНМ для диагностики. Финансирование согласно графику поставки к договору.	Обосновано
I_I-210242	0,00	0,82	0,82	Исполнение требований Предписания Ростехнадзора № 55-рп / П-2014.	Обосновано
J_I-227060, J_I-215848, J_I-229054, I_I-212950, E_I-185214, E_I-185215, E_I-185216, J_I-221950, J_I-222100, K_I-231789, K_I-231791, H_I-186160	0,00	4,36	4,36	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_P-003072, L_P-006746	0,00	6,36	6,36	Корректировка графика поставки оборудования / материалов	Обосновано
I_I-203778, H_I-182370, J_I-215705, K_I-235862, H_I-107990, E_I-125510, E_I-126372, E_I-133415, E_I-136751, E_I-140184 и еще 161 ед.	355,53	103,55	103,55	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-116171, J_I-221012, J_I-226419, K_I-233299, J_I-224658, L_I-254085, M_I-257088, M_I-258629, M_I-268646, K_I-236697, L_I-242982, L_I-243762, J_I-227098, M_I-259846, M_I-261223, M_I-267778, M_I-267781, K_I-237328	124,56	50,15	50,15	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-129996, E_I-130439, E_I-131289, E_I-131297, E_I-135101, E_I-142403, E_I-142422, E_I-142739, H_I-158026, H_I-159469 и еще 101 ед.	234,36	11,87	11,87	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-148278, I_I-219697, I_I-219793, I_I-219882, J_I-221006, K_I-232648, K_I-235456, L_I-242113,	294,24	48,67	48,67	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
L_I-243311, L_I-243757 и еще 47 ед.					
L_I-244861	0,96	0,57	0,57	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
K_I-235104	0,00	0,02	0,02	Оплата за получение ТУ от Московской дирекции связи	Обосновано
E_I-157010	162,47	139,95	139,95	Отказ в предоставлении отключений МосРДУ	Обосновано
L_I-239074, E_I-112075, H_I-168566, E_I-187868, M_P-007935, K_P-004152, M_P-008036, K_I-135487, I_I-206020, I_I-206895 и еще 280 ед.	6596,23	7036,57	7036,57	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-262266, M_I-258616	1,38	0,05	0,05	Отсутствие работ со стороны СО	Обосновано
I_I-219175	0,00	0,30	0,30	Оформление сервитута	Обосновано
L_I-251145, M_I-273358, L_I-254084	223,01	23,15	23,15	Перенос срока реализации договора по инициативе заявителя	Обосновано
L_I-240632, L_I-238879, L_I-244497, L_I-252186, M_I-270335, M_I-268852, M_I-283384, M_I-288189, M_I-281932, K_I-237159 и еще 30 ед.	0,00	79,12	79,12	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-007827	0,00	2,90	2,90	по факту заключенных договоров Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
L_I-251092, Г1111, L_I-239223, L_I-242702, L_I-245728, M_I-267455, H_I-184470, L_I-245906, L_I-246974, L_I-248214и еще 16 ед.	1139,20	923,03	923,03	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-227061	0,00	0,44	0,44	превышение за счет капитализированных % Аренда земельного участка	Обосновано
M_I-275407, L_I-247244, M_I-278763, K_I-231594, L_I-244305, L_I-255246,	103,01	257,77	257,77	превышение за счет капитализированных %	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_I-258243, M_I-259005, M_I-266543				Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	
H_I-202057, L_I-245425, L_I-251093, L_I-244946, L_I-256113, L_I-241667	2,67	0,09	0,09	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-212635, H_I-151912, I_I-208265, J_I-220211, J_I-221195, K_I-234058, K_I-235101, L_I-236966, L_I-240701, M_I-242995, M_I-258600, E_I-143005, L_I-251934, L_I-253611, L_I-254431, L_I-256309, M_I-270191, M_I-258615	668,16	706,59	706,59	превышение за счет капитализированных % Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
H_I-166560, H_I-167801, H_I-201397, I_I-219730, L_I-239378, L_I-255772, M_I-259010, M_I-263301, M_I-265696, M_I-268904 и еще 45 ед.	152,22	0,94	0,94	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
H_I-170200, M_I-271901, M_I-263094, K_I-232814, M_I-263283	174,82	50,18	50,18	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов	Обосновано
L_I-249289	0,00	0,83	0,83	Программа повышения надежности электроснабжения Ступинского РЭС	Обосновано
H_I-197905, H_I-197907, H_I-197909, H_I-198117, H_I-198509, J_I-227059, K_I-235265, K_I-233699, K_I-235402, K_I-235406 и еще 31 ед.	0,00	210,53	210,53	Программа реновации РП и ТП 0,4 / 6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
J_I-217706, J_I-218532, I_I-219570, I_I-204509, I_I-211129, J_I-216078, J_I-216601, J_I-216602, J_I-217693, I_I-219574 и еще 193 ед.	966,98	243,42	243,42	продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-219914, J_I-226182, J_I-227267, L_I-243636, L_I-242996, L_I-238723, L_I-242994, L_I-253652, L_I-245924	70,45	88,71	88,71	Продление срока реализации договора ТП / Неготовность заявителя	Обосновано
J_I-225837, L_I-246245	5,98	0,97	0,97	Расторжение договора ТП	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
Н_I-197842	0,00	1,14	1,14	Реализация программы замены масляных выключателей	Обосновано
J_I-222150, J_I-223843	0,00	2,77	2,77	Реализация программы повышения автоматизации сети с увеличением наблюдаемости	Обосновано
Н_I-203672, Н_I-203684, Н_I-203687, Н_I-203705, Н_I-203706	0,00	9,73	9,73	Реализация программы повышения автоматизации сети с увеличением наблюдаемости параметров токов и напряжений и возможностью онлайн-отображения	Обосновано
Н_I-194378, М_I-223485, J_I-223422, J_I-223432, J_I-223461, К_I-233107, J_I-223260, J_I-222384, J_I-222567, L_I-268821	0,00	9,14	9,14	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	Обосновано
J_I-222110, J_I-222111	0,00	9,29	9,29	Реализация программы повышения надежности электроснабжения Чеховского р-на МО	Обосновано
L_I-247194	0,12	0,34	0,34	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
М_I-263029, Н_I-188974, L_I-238881, J_I-216718, L_I-241769, L_I-251144, L_I-256473, М_I-260689, М_I-261737, М_I-261739, М_I-263402, М_I-263661, М_I-265653, М_I-267381,	69,92	453,13	453,13	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели ка-	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод обоснованности
M_I-267456, M_I-270187, M_I-275366				питательных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	
J_I-222775, J_I-222776, J_I-222777, J_I-222778	0,00	1,57	1,57	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение целевой программы: замена неизолированного провода на СИП	Обосновано
J_I-220577, J_I-221506, K_I-235248, L_I-238888, M_I-263278, M_I-266987, L_I-252683, M_I-268395, L_I-254437	139,24	140,95	140,95	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-275029, M_I-238719, L_I-255660, L_I-254082, L_I-234507, G_I-224498, K_I-231070, M_I-238720, L_I-238721, K_I-218982, K_I-237199, L_I-231307, M_I-258251, L_I-245713	0,00	1276,45	1276,45	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
H_I-163482, H_I-190987, I_I-208922, I_I-208926, I_I-213809, J_I-217427, J_I-217583, J_I-217701, I_I-219797, I_I-219847 и еще 247 ед.	1513,04	1576,60	1576,60	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
Итого	21674,56	33276,04	33276,04		

Приложение 9 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-223477, L_I-246979	104,32	251,26	251,26	Выполнение работ по автоматизации бизнес-процессов согласно Стратегии развития	Обосновано
J_I-215699, J_I-223475, K_I-235863, J_I-223480	36,76	6,52	6,52	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-215694, J_I-215692, J_I-215701, L_I-246981	220,33	273,04	273,04	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
H_I-181479	0,00	0,00	0,00	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
Итого	361,41	530,82	530,82		

Приложение 10 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-184439	1,50	64,75	64,75	Аренда земельного участка	Обосновано
J_I-228346	42,02	42,02	42,02	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065) Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
L_I-249051, L_I-249054, L_I-249055, L_I-249056, L_I-249058, L_I-249061, L_I-249066, L_I-249067, L_I-249069, L_I-249073 и еще 11 ед.	76,95	139,44	139,44	Выполнение в рамках договоров по дополнительным услугам	Обосновано
K_I-234190, K_I-234196, K_I-234199, K_I-234221, K_I-234270, K_I-234274, K_I-234275, K_I-234876, K_I-234933, K_I-234937, K_I-234938, K_I-234943, K_I-234945, L_I-247346, L_I-249285, J_I-224136, L_I-247403, L_I-247420	9,92	49,81	49,81	Выполнение мероприятий в рамках ПРИКАЗА №1 (программа ТПиР для прохождения ОЗП)	Обосновано
J_I-222260	0,20	0,46	0,46	Выполнение мероприятий согласно графика выполнения работ	Обосновано
H_I-186374, J_I-222141	3,45	5,01	5,01	Выполнение программы повышения антитеррорестической защищенности	Обосновано
L_I-249323	1,15	11,43	11,43	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
H_I-174572, E_I-184443, E_I-187545	685,35	1714,94	1714,94	Выполнение работ согласно графика	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
				производства работ	
J_I-233263, K_I-235259, I_I-212952, K_I-235260, J_I-228761	680,75	1053,72	1053,72	Выполнение требования 522-ФЗ в части замены ПКУ согласно поданным заявкам	Обосновано
H_I-197887, H_I-197891	72,56	168,79	168,79	Выполнение Целевой программы замены выключателей, ОД и КЗ отработавших нормативный срок эксплуатации на элегазовые / вакуумные выключатели (выписка из протокола заседания Совета директоров № 371 от 21.12.2018)	Обосновано
L_I-248959, L_I-248973, L_I-248992	16,27	23,34	23,34	Выполнение целевой программы: замена неизолированного провода на СИП	Обосновано
I_I-219840, H_I-198518, K_I-237153, E_I-120781, E_I-185141, E_I-185143, E_I-185153, E_I-185156, E_I-185188, E_I-185189 и еще 168 ед.	323,53	128,86	128,86	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-197868, H_I-197889, E_I-187869, E_I-184437, E_I-184458, I_I-209902, J_I-222085	52,97	110,18	110,18	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_P-003191	2,00	1,19	1,19	Корректировка графика поставки оборудования / материалов	Обосновано
E_I-153768, H_I-172329, E_I-184507, J_I-228977, K_I-232690, K_I-232969, K_I-232979, M_I-268749, E_I-153767, E_I-187866 и еще 604 ед.	938,54	245,89	245,89	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198133, H_I-198306, M_I-259366, H_I-198280, H_I-198289, H_I-198303, H_I-198305, H_I-198516, H_I-198524, H_I-198530 и еще 164 ед.	118,67	13,78	13,78	Не проведены ТЗП / проведение ТЗП позднее, чем планировалось	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
I_I-219661, K_I-235162, K_I-239412, M_I-258644, J_I-225047, J_I-223742, J_I-223743, J_I-223744, E_I-163801, J_I-223747 и еще 44 ед.	270,88	149,08	149,08	Не утверждена ПСД / утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-198130, L_I-239431	18,20	0,00	0,00	Несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору	Обосновано
J_I-224093	2,17	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
H_I-198109, H_I-198307, H_I-198309, H_I-198311, J_I-223436, H_I-197902, H_I-197906, H_I-197908, H_I-198118, H_I-198119 и еще 297 ед.	2887,99	3552,29	3552,29	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
L_I-238400, K_I-234919	5,45	4,25	4,25	Отсутствие возможности выполнения работ. Судебное разбирательство	Обосновано
L_I-251928, L_I-255342, M_I-258301, M_I-259948, M_I-260147, M_I-261733, M_I-268849, M_I-268850, M_I-273311, M_I-274539 и еще 10 ед.	395,95	1223,58	1223,58	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
K_P-004860	23,79	41,67	41,67	по факту заключенных договоров Исполнение программы по приобретению ОНМ, финансирование согласно графику поставки к договору	Обосновано
E_I-150904	0,80	1,36	1,36	по факту заключенных обязательств по договору подряда Программа реновации РП и ТП 0,4 / 6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион"	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
				(Протокол СД от 18.03.2022г №515)	
L_P-006749, L_P-006922, L_P-006923, J_I-223488, H_I-187167, H_I-198496, J_I-223489, I_I-210529, L_I-240704, L_I-251927 и еще 17 ед.	472,20	249,55	249,55	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-116518	49,66	64,37	64,37	превышение за счет капитализированных % Исполнение ПКМ по итогам проверки Минэнерго РФ	Обосновано
I_I-210181	0,01	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198493, H_I-198495, L_I-249396, J_I-222201	212,55	290,39	290,39	превышение за счет капитализированных % Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
E_I-184030	2,66	3,74	3,74	превышение за счет капитализированных % Программа реновации РП и ТП 0,4 / 6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
E_I-124592	6,63	18,00	18,00	Предупреждение аварийной ситуации. Замена изношенного участка ВЛ 110 кВ "Кудиново - Минеральная"	Обосновано
K_I-236752, M_I-266717, M_I-266718, M_I-266719, M_I-261215, M_I-263069, J_I-221718, L_I-253185, H_I-198498, E_I-105679	4,67	1,17	1,17	Приостановлено / исключено Приказом	Обосновано
E_I-184615, M_I-262581, E_I-184502	5,06	3,15	3,15	Проблемы при решении земельно-	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
				правовых вопросов	
Е_I-002209, М_I-272624, М_I-272625, М_I-272626, М_I-272628	1,75	25,25	25,25	Программа повышения надежности электроснабжения Ступинского РЭС	Обосновано
Н_I-197904, Е_I-155086, Е_I-184435, Н_I-187148, J_I-228509, J_I-230668, К_I-234214, К_I-234251, К_I-234257, К_I-234258 и езе 36 ед.	539,37	1106,50	1106,50	Программа реновации РП и ТП 0,4 / 6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	Обосновано
L_I-256751, L_I-256803, L_I-256804, L_I-256805, L_I-256807, L_I-256808, L_I-256809, L_I-250493, М_I-263562, L_I-256806, М_I-260174	137,97	90,12	90,12	Продление срока реализации договора ТП	Обосновано
J_I-221735	26,27	80,32	80,32	Реализация мероприятий повышения надежности электроснабжения Метро г.Москвы	Обосновано
Н_I-197856, Н_I-197859, Н_I-197864	13,36	39,85	39,85	Реализация программы замены масляных выключателей	Обосновано
I_I-210522, I_I-210523, I_I-210524, I_I-210525	956,71	1361,20	1361,20	Реализация программы замены маслонаполненных КЛ	Обосновано
Н_I-203675, Н_I-203676, Н_I-203677, Н_I-203688, Н_I-203690, Н_I-203699, Н_I-203707	3,71	13,15	13,15	Реализация программы повышения автоматизации сети с увеличением наблюдаемости параметров токов и напряжений и возможностью онлайн-отображения	Обосновано
J_I-223738	1,06	1,84	1,84	Реализация программы повышения информационной безопасности	Обосновано
J_I-223453, Н_I-198513, J_I-223449, J_I-223421, J_I-223451, J_I-223452, К_I-231820, L_I-248968, I_I-	7,98	23,64	23,64	Реализация программы повышения надежности электроснабжения	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
209899, J_I-222358, J_I-222360, J_I-223311					
L_I-249703, L_I-249704, L_I-249705, J_I-222088, J_I-222105, L_I-246641, L_I-249400, L_I-249402, L_I-249699, L_I-249700, L_I-249701, L_I-249702, L_I-249709	11,87	37,32	37,32	Реализация программы повышения надежности электроснабжения Чеховского р-на МО	Обосновано
J_I-231122, L_I-247683, L_I-249072, M_I-272877, J_I-223734, J_I-223735, L_I-245805	28,77	29,41	29,41	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
L_I-240893, M_I-257892, M_I-258297	273,85	311,85	311,85	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
K_I-234924, L_I-249080	7,64	10,04	10,04	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	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
				Программа реновации РП и ТП 0,4 / 6-35 кВ по ПАО "Россети Московский регион" (Протокол СД от 18.03.2022г №515)	
M_I-258608	0,04	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
K_I-230853	32,12	33,48	33,48	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
K_I-235915	0,01	1,83	1,83	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР. Капитализация %. Приняты затраты	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
				по содержанию заказчика.	
Н_I-174192, Н_I-174194, Н_I-174195, Н_I-174208, Н_I-174211, I_I-219627, I_I-209830, J_I-222095, J_I-222774, K_I-231577 и еще 103 ед.	519,81	480,65	480,65	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
Итого	9946,80	13022,69	13022,69		

Приложение 11 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	6,05	5,41	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г1112	0,00	26,68	26,35	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-283381	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289756	нд	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254082	нд	1,34	нд	Засекреченный объект технологического присоединения	
M_I-282574	нд	1,02	1,02	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-285746	нд	0,46	0,24	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,2373 МВт	Не обосновано
E_I-115643	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-190785	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-191959	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-194503	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197314	0,00	0,34	0,34	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-204576	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206013	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217584	0,00	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219896	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220615	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220934	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220936	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224659	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225453	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-226297	0,00	0,69	0,69	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226768	0,00	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227100	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-232133	0,00	2,49	2,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234330	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234590	0,00	0,41	0,41	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237147	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237948	0,00	1,10	1,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238066	0,00	3,20	3,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238390	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239637	0,00	4,48	4,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240450	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240946	0,00	20,00	20,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242011	0,00	0,13	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242119	0,00	4,10	4,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242703	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245717	0,00	0,51	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245725	0,00	0,64	0,64	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250914	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251257	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253070	0,00	2,05	2,05	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254067	0,00	0,64	0,64	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254417	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-254444	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256183	0,00	4,91	4,91	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258617	0,00	1,44	1,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264524	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265966	0,00	1,12	1,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273308	0,00	0,96	0,96	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276223	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276225	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278524	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280123	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280341	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203536	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208553	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-275803	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-155408	0,00	1,60	1,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203549	0,00	1,40	1,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-248800	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252607	0,00	0,76	0,76	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268866	0,00	17,00	17,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270327	0,00	1,20	1,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273306	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278808	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279317	0,00	0,87	0,87	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-244302	0,00	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	152,85	148,41	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г2112	0,00	86,74	88,87	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-283208	нд	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284207	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202418	0,00	4,90	4,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215873	0,00	5,12	5,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216018	0,00	4,90	4,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225957	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227268	0,00	4,98	4,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231606	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233457	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234623	0,00	4,99	4,99	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239927	0,00	1,14	1,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242762	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245770	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246970	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-247453	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258245	0,00	0,85	0,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258247	0,00	2,90	2,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263506	0,00	1,51	1,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267381	0,00	1,11	1,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270420	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-277320	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251555	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241667	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242705	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246957	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254894	0,00	1,30	1,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254452	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225640	1,01	1,05	1,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-234058	3,01	3,04	3,04	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256490	0,23	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-258930	0,50	0,55	0,50	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
H_I-182925	0,39	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
I_I-205430	0,48	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-217583	0,54	0,49	0,49	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-220624	12,83	4,91	4,91	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
J_I-227103	2,84	1,42	1,42	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227319	0,71	0,34	0,34	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-227948	2,91	1,46	1,46	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-229509	0,49	0,46	0,46	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным.	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
K_I-233913	0,63	0,61	0,61	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-234318	0,53	0,51	0,51	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-235247	1,05	0,73	0,73	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-235250	0,80	0,76	0,76	Фактическое значение документально подтверждено актом об осу-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				существовании технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
K_I-236708	0,34	0,09	0,09	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-237606	0,67	0,54	0,54	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238527	0,97	0,85	0,85	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-238574	0,70	0,35	0,35	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-240701	0,70	0,44	0,44	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-241490	0,25	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243106	0,58	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-243629	0,32	0,17	0,17	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-245716	0,65	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-245726	0,22	0,13	0,13	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-246138	0,25	0,22	0,22	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-246959	0,48	0,42	0,42	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-248213	0,23	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-251557	1,69	0,67	0,67	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253057	0,35	0,11	0,11	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-253605	0,56	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254423	0,79	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254426	0,33	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254433	0,30	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				(всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-254830	0,28	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255338	0,43	0,35	0,35	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255704	0,69	0,18	0,18	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255865	0,45	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-256488	0,50	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256489	1,00	0,23	0,23	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-256777	0,75	0,37	0,37	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-256782	0,64	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным.	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-258298	0,23	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-258651	1,65	1,52	1,52	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-259834	0,26	0,11	0,11	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-259945	0,54	0,24	0,24	Фактическое значение документально подтверждено актом об осу-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				существовании технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-260570	0,21	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-261101	0,46	0,35	0,35	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-261856	0,30	0,16	0,16	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-261859	0,61	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-262743	0,34	0,19	0,19	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-263022	4,64	4,61	4,61	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-263033	0,40	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-264377	0,46	0,12	0,12	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-264540	0,19	0,09	0,09	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-266590	0,30	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-266989	0,32	0,22	0,22	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-266991	0,24	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-267835	0,31	0,24	0,24	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-270196	0,48	0,34	0,34	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-275288	0,41	0,14	0,14	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-278390	0,25	0,14	0,14	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-278594	0,63	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-279831	0,51	0,32	0,32	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-280124	0,55	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				(всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-263034	0,24	0,14	0,14	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
H_I-191687	0,24	0,17	0,17	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
I_I-212805	1,18	0,84	0,84	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-221013	0,29	0,27	0,27	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
J_I-221281	0,25	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-224353	0,17	0,14	0,14	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-225041	0,36	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
J_I-225451	0,89	0,32	0,32	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным.	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
J_I-227658	0,18	0,05	0,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-237358	0,79	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238392	0,68	0,33	0,33	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-238393	1,09	0,50	0,50	Фактическое значение документально подтверждено актом об осу-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				существовании технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-241415	0,20	0,05	0,05	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243458	0,45	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243635	0,43	0,06	0,06	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-244952	0,75	0,50	0,50	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-247125	0,46	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-250912	0,20	0,12	0,12	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-251558	0,46	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-252188	0,24	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254440	0,24	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254828	0,19	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-256302	0,30	0,19	0,19	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-256485	0,28	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-259015	0,32	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-260154	0,25	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-260930	0,17	0,09	0,09	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-261323	0,17	0,09	0,09	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-262219	11,39	9,20	9,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-262578	0,21	0,07	0,07	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-268910	0,17	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				(всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-269258	0,30	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
I_I-203493	1,91	0,66	0,66	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-240968	0,25	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243327	2,45	0,65	0,65	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-244515	1,39	0,30	0,30	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-244861	1,57	0,95	0,95	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-245480	0,46	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-245772	1,28	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным.	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-247193	12,30	8,49	8,49	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253607	0,38	0,33	0,33	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-255043	1,20	0,60	0,60	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-256678	0,57	0,50	0,50	Фактическое значение документально подтверждено актом об осу-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				существовании технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-257155	0,35	0,27	0,27	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-257160	0,53	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-263288	0,58	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-264568	3,65	0,65	0,65	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-265269	0,55	0,40	0,40	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-267780	0,25	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-267827	0,35	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
M_I-268114	0,40	0,25	0,25	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-268135	1,57	0,65	0,65	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-268197	2,51	0,66	0,66	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-279824	1,09	0,59	0,59	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-243330	0,22	0,07	0,07	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-243765	2,07	1,67	1,67	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-262648	0,63	0,48	0,48	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-274478	0,20	0,14	0,14	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
I_I-206575	19,85	4,95	4,95	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-236524	5,00	2,00	2,00	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
K_I-237902	4,67	3,11	3,11	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-240165	17,00	7,00	7,00	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				(всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-244327	0,50	0,40	0,35	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
L_I-245151	0,18	0,03	0,03	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253161	0,25	0,10	0,10	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-253610	0,23	0,08	0,08	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254089	1,73	0,48	0,48	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным.	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
L_I-254105	0,22	0,12	0,12	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
L_I-254437	0,66	0,20	0,20	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-261378	0,45	0,23	0,23	Фактическое значение документально подтверждено актом об осуществлении технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	Обосновано
M_I-275051	0,53	0,15	0,15	Фактическое значение документально подтверждено актом об осу-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				ществовании технологического присоединения и является достоверным. Причина отклонения заключается в том, что плановые значения рассчитаны по максимальной мощности (всего) до внесения изменений в технические условия, в то время как фактические значения рассчитаны по максимальной мощности без учета ранее присоединенной	
1637 инвестиционных проектов	3200,06	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП, перенос срока исполнения договора ТП на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Итого	3371,84	504,77	499,82	х	х

Приложение 12 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по
производству электрической энергии

Идентифика- тор инвести- ционного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклоне- ния	Заключение об обоснованности
J_I-224625	70,00	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по причине неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП	
K_I-232814	10,00	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по причине неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП	
Итого	80,00	0,00	0,00	x	x

Приложение 13 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
153 инвестиционных проекта	206,01	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП, перенос срока исполнения договора ТП на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Итого	206,01	0,00	0,00	х	х

Приложение 14 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-242014	1,00	1,00	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-261737	1,00	1,00	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
L_I-244327	1,00	1,00	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г1111	0,00	399,00	396,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
Г1112	0,00	332,00	333,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-283381	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289756	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254082	нд	1,00	нд	Засекреченный объект технологического присоединения	
M_I-282574	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-285746	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-115643	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-190785	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-191959	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-194503	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197314	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-204576	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206013	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217584	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219896	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220615	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220934	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220936	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224659	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225453	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226297	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226768	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227100	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-232133	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234330	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234590	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
К_I-237147	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
К_I-237948	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
К_I-238066	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
К_I-238390	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239637	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240450	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240946	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242011	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242119	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242703	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245717	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245725	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250914	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251257	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253070	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-254067	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254417	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254444	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256183	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258617	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264524	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265966	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276223	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276225	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278524	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280123	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280341	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203536	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208553	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-275803	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-155408	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-203549	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-248800	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252607	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268866	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270327	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273306	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278808	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279317	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244302	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
G2111	0,00	10422,00	10391,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
G2112	0,00	913,00	937,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-283208	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284207	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202418	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-215873	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216018	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225957	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231606	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233457	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234623	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239927	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242762	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245770	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246970	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-247453	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258245	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258247	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263506	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-267381	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270420	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-277320	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251555	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241667	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242705	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246957	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254894	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254452	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-191687	2	1	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
1636 инвестиционных проектов	1682,00	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе неготовности заявителя и (или) заключения ДС о продлении срока действия договора ТП, перенос срока исполнения договора ТП на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Итого	1687,00	12163,00	12150,00	х	х

Приложение 15 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	10,00	10,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г1112	0,00	57,00	57,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Н_I-191959	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-224659	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-225453	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_I-237147	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-242011	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-251557	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-254067	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-261859	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-275288	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
I_I-203536	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2111	0,00	2255,00	2255,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2112	0,00	355,00	355,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-231606	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-233457	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-242762	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-254090	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-254898	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-255043	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-255244	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-257000	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-257160	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-258243	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-259845	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-260137	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-261737	0,00	1,00	0,00	Значение показателя документально не подтверждено	Не обосновано
M_I-262312	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-262313	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-262314	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-263275	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-263661	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-264568	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-265039	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-265269	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-266982	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-267456	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268114	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268135	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268395	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-268646	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-275366	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-279824	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-251555	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-274478	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-241667	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-253161	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-275051	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
896 инвестиционных проектов	917,00	0,00	0,00	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП, перенос срока исполнения договора ТП на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Итого	917,00	2721,00	2720,00	х	х

Приложение 16 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
341 инвестиционных проектов				Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе неготовности заявителя и (или) заключении ДС о продлении срока действия договора ТП, перенос срока исполнения договора ТП на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	

Приложение 17 - Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-233263	0,00	0,53	0,53	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,53	Обосновано
J_I-233264	0,00	0,53	0,53	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,53	Обосновано
K_I-235264	0,00	0,02	0,02	В соответствии с предоставленной информацией значение показателя составляет 0,02	Обосновано

Приложение 18 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Н_I-193789	нд	-0,00002200	-0,00002200	Внеплановый объект	Обосновано
148 инвестиционных проектов	-3,10842409	0,00000000	0,00000000	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе перенос срока исполнения на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Н_I-198251	-0,00000004	-0,00000008	-0,00000008	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Н_I-198090	-0,00016126	-0,00090039	-0,00090039	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234875	-0,00005463	-0,00010393	-0,00010393	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234882	-0,00006457	-0,00007973	-0,00007973	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234896	-0,00006851	-0,00007001	-0,00007001	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234898	-0,00000802	-0,00000956	-0,00000956	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-234916	-0,00004904	-0,00010088	-0,00010088	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234917	-0,00000577	-0,00001629	-0,00001629	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234930	-0,00000823	-0,00001024	-0,00001024	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
H_I-186353	-0,00041500	-0,00061771	-0,00061771	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
H_I-186360	-0,00026407	-0,00070602	-0,00070602	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
H_I-186363	-0,00002254	-0,00014487	-0,00014487	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209852	-0,00000513	-0,00000597	-0,00000597	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209859	-0,00000016	-0,00000231	-0,00000231	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-209863	-0,00000226	-0,00000358	-0,00000358	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209873	-0,00000443	-0,00000618	-0,00000618	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209813	-0,00000361	-0,00000026	-0,00000026	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209898	-0,00000162	-0,00000030	-0,00000030	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209899	-0,00000405	-0,00000030	-0,00000030	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
E_I-151678	-0,00004212	-0,00002171	-0,00002171	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234878	-0,00023435	-0,00002861	-0,00002861	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234883	-0,00001593	-0,00001369	-0,00001369	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-234884	-0,00006069	-0,00000188	-0,00000188	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234886	-0,00001568	-0,00000532	-0,00000532	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234887	-0,00006161	-0,00005171	-0,00005171	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234888	-0,00001979	-0,00000045	-0,00000045	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234895	-0,00016374	-0,00000506	-0,00000506	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234903	-0,00017961	-0,00002529	-0,00002529	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234907	-0,00040036	-0,00001236	-0,00001236	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234912	-0,00023681	-0,00002828	-0,00002828	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
К_I-234915	-0,00002153	-0,00000318	-0,00000318	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234918	-0,00019604	-0,00000606	-0,00000606	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234919	-0,00035145	-0,00000851	-0,00000851	Отсутствие возможности выполнения работ. Судебное разбирательство	Обосновано
К_I-234921	-0,00002847	-0,00002170	-0,00002170	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234922	-0,00008711	-0,00000269	-0,00000269	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234926	-0,00008824	-0,00006657	-0,00006657	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234928	-0,00014399	-0,00000445	-0,00000445	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234934	-0,00011615	-0,00000267	-0,00000267	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-234937	-0,00096300	-0,00005710	-0,00005710	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234946	-0,00002226	-0,00000223	-0,00000223	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-234947	-0,00007291	-0,00004151	-0,00004151	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-209908	-0,00000141	-0,00000096	-0,00000096	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209910	-0,00000190	-0,00000044	-0,00000044	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-210797	-0,00000898	-0,00000288	-0,00000288	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
ИТОГО:	-3,11310116	-0,00321593	-0,00321593	х	х

Приложение 19 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Н_I-193789	нд	-0,00004800	-0,00004800	Внеплановый объект	Обосновано
110 инвестиционных проектов	-0,66241002	0,00000000	0,00000000	Запланированные значения показателя не достигнуты за отчетный период по различным причинам, в том числе перенос срока исполнения на более поздние плановые периоды, задержка поставок со стороны подрядных организаций.	
Н_I-198251	-0,00000001	-0,00000095	-0,00000095	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Н_I-198090	-0,00006324	-0,00035309	-0,00035309	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209813	-0,00000021	-0,00000119	-0,00000119	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209816	-0,00000009	-0,00000077	-0,00000077	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209823	-0,00000015	-0,00000054	-0,00000054	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209830	-0,00000023	-0,00000125	-0,00000125	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-209894	-0,00000018	-0,00000684	-0,00000684	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209898	-0,00000020	-0,00000030	-0,00000030	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209899	-0,00000017	-0,00000030	-0,00000030	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209902	-0,00000021	-0,00000089	-0,00000089	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209903	-0,00000022	-0,00000065	-0,00000065	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209904	-0,00000025	-0,00000958	-0,00000958	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-210722	-0,00000023	-0,00000083	-0,00000083	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-210727	-0,00000023	-0,00000987	-0,00000987	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-213566	-0,00000013	-0,00000107	-0,00000107	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
E_I-151678	-0,00000433	-0,00002231	-0,00002231	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234875	-0,00003762	-0,00007989	-0,00007989	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234887	-0,00002332	-0,00004065	-0,00004065	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234896	-0,00002476	-0,00003962	-0,00003962	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234898	-0,00000226	-0,00000635	-0,00000635	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234921	-0,00000531	-0,00001064	-0,00001064	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209852	-0,00000026	-0,00000583	-0,00000583	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-209859	-0,00000008	-0,00000601	-0,00000601	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209863	-0,00000016	-0,00000654	-0,00000654	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209873	-0,00000022	-0,00001118	-0,00001118	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209908	-0,00000023	-0,00000297	-0,00000297	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-209910	-0,00000027	-0,00000178	-0,00000178	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
I_I-210797	-0,00000026	-0,00000583	-0,00000583	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234878	-0,00018531	-0,00002247	-0,00002247	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234882	-0,00005476	-0,00003417	-0,00003417	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-234883	-0,00002152	-0,00000718	-0,00000718	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234884	-0,00007133	-0,00000865	-0,00000865	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234886	-0,00000973	-0,00000321	-0,00000321	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234888	-0,00001564	-0,00000141	-0,00000141	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234895	-0,00006823	-0,00000827	-0,00000827	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234903	-0,00006825	-0,00002254	-0,00002254	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234907	-0,00018919	-0,00002294	-0,00002294	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
K_I-234912	-0,00008507	-0,00002738	-0,00002738	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
К_I-234915	-0,00001123	-0,00000372	-0,00000372	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234916	-0,00014328	-0,00004174	-0,00004174	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234917	-0,00003376	-0,00000975	-0,00000975	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234918	-0,00009459	-0,00001147	-0,00001147	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234919	-0,00015343	-0,00001459	-0,00001459	Отсутствие возможности выполнения работ. Судебное разбирательство	Обосновано
К_I-234922	-0,00003877	-0,00000470	-0,00000470	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234926	-0,00019469	-0,00006514	-0,00006514	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234928	-0,00010312	-0,00001250	-0,00001250	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимся на момент формирования отчета	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
К_I-234930	-0,00001640	-0,00000534	-0,00000534	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234934	-0,00004976	-0,00000449	-0,00000449	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234937	-0,00045778	-0,00004129	-0,00004129	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
К_I-234946	-0,00000909	-0,00000281	-0,00000281	Корректировка графика производства работ	Обосновано
К_I-234947	-0,00014092	-0,00004526	-0,00004526	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Н_I-186353	-0,00015440	-0,00000053	-0,00000053	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
Н_I-186360	-0,00016944	-0,00000077	-0,00000077	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
Н_I-186363	-0,00001720	-0,00000095	-0,00000095	Расчет произведен согласно фактическим данным, имеющимися на момент формирования отчета	Обосновано
ИТОГО:	-0,66513174	-0,00109900	-0,00109900	х	х

Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
H_I-197867	5,65	в полной стоимости не учтено оборудование, закупленное под проект (07 сч)
J_I-228346	110,92	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065)
J_P-002655, J_P-002658, K_P-004860, M_P-007827	41,34	по факту заключенных договоров
E_I-150904	0,56	по факту заключенных обязательств по договору подряда
H_I-151912, H_I-202057, I_I-208265, I_I-212066, I_I-212068, I_I-212635, I_I-212807, I_I-219767, J_I-220211, J_I-221195 и еще 55 ед.	62,58	превышение за счет капитализированных %
H_I-188974, J_I-220577, K_I-235248, L_I-238881, L_I-238888, M_I-263029, M_I-263278, M_I-266987, J_I-221506, L_I-252683 и еще 35 ед.	179,55	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ
I_I-210183, I_I-210202, I_I-210253, I_I-210327, I_I-210355, I_I-210376, I_I-210400, I_I-210406, I_I-210407, I_I-210410, K_I-230853	19,23	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации
K_I-235915	275,89	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР.
ИТОГО	695,72	

Приложение 21 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-151912	87,64	62,60	87,64	25,04
H_I-188974	169,94	189,04	169,94	-19,10
H_I-202057	13,45	8,94	13,45	4,51
I_I-208265	2,81	2,37	2,81	0,44
I_I-212066	33,05	18,90	33,05	14,15
I_I-212068	31,56	15,76	31,56	15,80
I_I-212635	285,63	141,68	285,63	143,95
I_I-212807	35,97	18,91	35,97	17,06
I_I-219767	73,64	51,29	73,64	22,35
J_I-220211	31,79	14,59	31,79	17,20
J_I-220577	27,50	24,68	27,50	2,82
J_I-221195	5,68	3,32	5,68	2,36
J_I-221288	36,03	22,24	36,03	13,79
K_I-231594	81,54	49,76	81,54	31,78
K_I-234058	383,83	237,70	383,83	146,13
K_I-235101	96,08	64,45	96,08	31,63
K_I-235248	36,92	25,14	36,92	11,78
L_I-236966	62,13	32,29	62,13	29,84
L_I-238881	165,41	132,82	165,41	32,59
L_I-238888	108,23	67,44	108,23	40,79
L_I-240701	49,14	19,92	49,14	29,22
M_I-242995	67,89	39,12	67,89	28,77
L_I-244305	40,94	25,73	40,94	15,20
L_I-245425	4,45	3,01	4,45	1,44
L_I-251093	12,31	8,77	12,31	3,54
L_I-256113	2,46	1,07	2,46	1,39
M_I-258600	33,20	22,45	33,20	10,75
M_I-263029	20,33	18,83	20,33	1,50
M_I-263278	3,69	2,56	3,69	1,13
M_I-266987	33,59	18,59	33,59	15,00
M_I-275407	15,25	9,42	15,25	5,83
J_I-221506	5,37	4,08	5,37	1,30
L_I-244946	4,53	3,27	4,53	1,26
L_I-252683	1,07	0,32	1,07	0,75
K_I-235915	258,25	493,58	258,25	-235,33
H_I-197866	133,47	107,82	133,47	25,65
H_I-197867	75,23	60,15	75,23	15,08

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
I_I-210467	9,23	5,31	9,23	3,91
J_I-227061	261,78	170,06	261,78	91,72
E_I-112087	55,32	40,39	55,32	14,93
H_I-185480	26,54	21,81	26,54	4,73
H_I-198493	528,19	338,10	528,19	190,09
H_I-198495	266,78	198,92	266,78	67,86
I_I-210154	1,62	0,05	1,62	1,57
I_I-210157	19,48	7,06	19,48	12,42
I_I-210158	6,68	1,70	6,68	4,98
I_I-210181	1,30	0,41	1,30	0,89
I_I-210183	5,64	2,97	5,64	2,67
I_I-210197	1,90	1,59	1,90	0,31
I_I-210202	6,76	4,56	6,76	2,20
I_I-210207	1,39	0,77	1,39	0,62
I_I-210208	1,77	1,43	1,77	0,34
I_I-210252	1,99	1,68	1,99	0,31
I_I-210253	6,65	3,39	6,65	3,26
I_I-210259	4,39	3,38	4,39	1,01
I_I-210327	7,80	5,54	7,80	2,26
I_I-210355	6,03	3,98	6,03	2,05
I_I-210361	1,47	1,04	1,47	0,43
I_I-210376	5,30	2,29	5,30	3,01
I_I-210400	3,42	1,74	3,42	1,68
I_I-210406	2,46	1,46	2,46	1,00
I_I-210407	4,48	2,67	4,48	1,81
I_I-210410	1,87	1,56	1,87	0,31
K_I-230853	61,12	33,48	61,12	27,64
L_I-240893	865,38	461,39	865,38	403,99
L_I-244168	1,54	0,94	1,54	0,60
L_I-250194	6,55	3,44	6,55	3,11
M_I-258608	8,68	7,90	8,68	0,78
I_I-219833	39,27	22,97	39,27	16,30
J_P-002655	Н/Р	147,81	Н/Р	-
J_P-002658	Н/Р	60,97	Н/Р	-
E_I-143005	13,88	7,20	13,88	6,68
J_I-216718	75,78	80,63	75,78	-4,85
L_I-241769	6,37	5,29	6,37	1,08
L_I-243911	0,50	0,23	0,50	0,27
L_I-247244	22,08	13,47	22,08	8,61
L_I-251144	5,33	1,59	5,33	3,74
L_I-251934	21,58	5,15	21,58	16,43
L_I-253611	1,74	0,92	1,74	0,82

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость оп отчетности по итогам 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-254431	4,17	2,76	4,17	1,41
L_I-255246	21,83	13,78	21,83	8,05
L_I-256309	2,98	2,13	2,98	0,85
L_I-256473	6,25	2,44	6,25	3,81
M_I-258243	9,96	3,44	9,96	6,52
M_I-259005	439,15	192,43	439,15	246,72
M_I-260689	60,29	17,03	60,29	43,26
M_I-261737	1,19	0,89	1,19	0,30
M_I-261739	1,03	0,36	1,03	0,67
M_I-263402	1,08	0,34	1,08	0,74
M_I-263661	1,29	0,57	1,29	0,72
M_I-265653	1,65	0,74	1,65	0,91
M_I-266543	4,80	1,89	4,80	2,91
M_I-267381	46,80	29,80	46,80	17,00
M_I-267456	1,03	0,26	1,03	0,77
M_I-268395	3,24	2,11	3,24	1,13
M_I-270187	5,74	2,54	5,74	-
M_I-270191	273,67	206,86	273,67	66,81
M_I-275366	0,47	0,50	0,47	-0,03
M_I-278763	4,74	2,60	4,74	2,14
L_I-241667	2,86	0,90	2,86	1,96
L_I-247194	0,39	0,34	0,39	0,05
L_I-254437	0,63	0,31	0,63	0,32
M_I-258615	2,38	1,63	2,38	0,75
E_I-118314	261,92	237,53	261,92	24,39
E_I-150904	427,50	3,48	427,50	424,02
E_I-184030	329,67	11,45	329,67	318,22
J_I-228346	267,43	281,20	267,43	-13,76
I_I-211048	5,91	4,53	5,91	1,38
J_I-231122	4,60	2,62	4,60	1,98
J_I-222775	2,61	0,97	2,61	1,64
J_I-222776	2,61	0,94	2,61	1,67
J_I-222777	2,61	0,98	2,61	1,63
J_I-222778	2,61	0,86	2,61	1,75
J_I-222839	3,85	2,53	3,85	1,32
K_I-234924	8,91	3,70	8,91	5,21
L_I-247683	22,58	12,01	22,58	10,57
L_I-249072	9,73	7,00	9,73	2,73
L_I-249080	8,49	6,72	8,49	1,77
M_I-257892	1,83	0,58	1,83	1,25
M_I-272877	2,65	0,93	2,65	1,72
L_I-249396	31,90	26,08	31,90	5,82

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактическая стоимость отчетности по итогам 2022 года, млн.руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-223734	Н/Р	3,42	Н/Р	-
J_I-223735	Н/Р	3,43	Н/Р	-
E_I-116518	377,49	359,57	377,49	17,92
L_I-245805	1,00	0,15	1,00	0,85
M_I-258297	1,78	0,96	1,78	0,82
J_I-222201	Н/Р	211,55	Н/Р	-
K_P-004860	Н/Р	64,16	Н/Р	-
M_P-007827	Н/Р	2,90	Н/Р	-