



ЮгЭнергоИнжиниринг

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

Рег.№ ТЦА-827/3/ОИЭР/23

УТВЕРЖДАЮ

Директор



Р.А. Вершинин

«10» января 2024 года

### Заключение

о проведении технологического и ценового аудита

отчета о реализации инвестиционной программы

ПАО «Россети Московский регион»

за 3 квартал 2023 года

(Договор № 2000-22-3990 от 05.04.2023)

Начальник ОИЭР

И.Е. Леошко

Экономист 1 кат.

А.А. Кобзева

Инженер

В.С. Гарбуз

Краснодар 2024



## 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.....	13
7.1 Допущения и ограничивающие условия .....	13
7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных .....	13
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ .....	15
8 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах .....	15
8.1 Общие сведения об инвестиционной программе ПАО «Россети Московский регион» .....	15
8.2 Состав отчета о реализации инвестиционной программы .....	15
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций .....	22
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы .....	22
9.2 Анализ отчета о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалов по формальным признакам .....	24
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 .....	27
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 .....	29
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	29
9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	30
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 .....	31
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации .....	32
9.5 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций.....	32
9.5.1. Проверка требований Постановления № 977 .....	32
9.5.2. Проверка порядка согласования мероприятий инвестиционной программы с документами территориального планирования.....	32
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство .....	35
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.....	36
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы) .....	36

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	40
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей).....	45
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	47
9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики .....	52
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению .....	52
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	53
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	55
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 .....	56
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	56
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей .....	59
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	59
10.3 Заключение о причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	68

10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	69
11. О порядке ценообразования.....	71
12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	71
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	79
Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	80
Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям .....	80
Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях .....	84
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям .....	84
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям .....	88
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи .....	88
Приложение 7 - Показатель замены выключателей .....	96
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	99
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии .....	127
Приложение 10 – Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам.....	128

Приложение 11 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	129
Приложение 12 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	143
Приложение 13 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции .....	145
Приложение 14 - Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг.....	145
Приложение 15 – Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг .....	148
Приложение 16 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства.....	99
Приложение 17 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры.....	106
Приложение 18 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	107
Приложение 19 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы.....	149
Приложение 20 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы .....	150



## 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 – 3 квартал 2023 года.

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 20.11.2023 по 12.01.2024.

### **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 № 2000-22-3990 от 05.04.2023 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 3 квартал 2023

года включает:

- проверку выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций;
- проверку достижения плановых значений количественных показателей и целевых показателей;
- проверку достоверности информации, содержащейся в отчетах;
- оценку эффективности реализации инвестиционной программы, в том числе анализ причин и обоснованности отклонения фактических значений показателей реализации инвестиционных проектов, количественных показателей от их плановых значений и значений целевых показателей, превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

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, договорных отношений, порядка ценообразования, разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обес-

печения 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 3 квартал 2023 года со стороны ПАО «Россети Московский регион» представлены следующие документы:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион»

за 2 квартал 2023 года;

- паспорта инвестиционных проектов (411 паспортов);

- карты-схемы (411 карт-схем);

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

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 3 квартал 2023 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2023 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 13);

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 14);

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 15);

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 16);

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 17);

– отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 18);

– 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 3 квартал 2023 года (форма 19);

– стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 3 квартал 2023 года.

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. К отчету за 3 квартал 2023 года приложено 411 паспортов инвестиционных проектов при наличии 11 327 мероприятий (с учетом групповых проектов).

## **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» применяется нестатистическая выборка – 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 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	2023
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	-
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	-
<b>1.1.</b>	<b>Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей</b>	
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	207,96
	220 кВ	37,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	142,80
	6 кВ	28,16
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА	2 225,77
	220 кВ	250,00
	110 кВ	357,00
	35 кВ	4,00
	20 кВ	103,84
	10 кВ	1 413,16
	6 кВ	97,77
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	330,02
	500 кВ	0,00
	220 кВ	15,57
	110 кВ	26,76
	35 кВ	0,00
	20 кВ	1,53
	10 кВ	207,82
	6 кВ	50,42
	0,4 кВ	27,91



№ п/п	Наименование показателя	2023
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км	3 665,41
	500 кВ	0,00
	220 кВ	2,09
	110 кВ	60,38
	35 кВ	0,05
	20 кВ	151,24
	10 кВ	1 712,66
	6 кВ	152,61
	0,4 кВ	1 586,39
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	1 738,68
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт	0,00
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт	4,30
1.1.8.	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции	578,59
<b>1.2.</b>	<b>Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА	355,59
	220 кВ	126,00
	110 кВ	120,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	91,91
	6 кВ	17,68
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи, км	1 967,27
	500 кВ	0,00
	220 кВ	62,42
	110 кВ	101,42
	35 кВ	1,76
	20 кВ	0,81
	10 кВ	954,10
	6 кВ	416,78
1.2.3.	Показатель замены выключателей, шт	11 724,00
	220 кВ	16,00
	110 кВ	65,00
	35 кВ	12,00
	20 кВ	495,00
	10 кВ	10 200,00
	6 кВ	931,00
	0,4 кВ	5,00
1.2.4.	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, Мвар	41,48
	220 кВ	0,00
	110 кВ	25,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	14,48

№ п/п	Наименование показателя	2023
	6 кВ	2,00
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	355,59
<b>1.3.</b>	<b>Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг, ч.	-6,15153
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг, ед.	-5,74771
1.3.3.	Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии, МВт	0,00000
<b>1.4.</b>	<b>Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики</b>	
1.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, ед.	612,00
1.4.2.	Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, ед.	0,00
<b>1.5.</b>	<b>Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии</b>	
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.	-
<b>1.6.</b>	<b>Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности</b>	
1.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн. руб.	-
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации, млн. руб.	-
<b>1.7.</b>	<b>Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики</b>	
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> 14.11.2023 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 3 квартал 2023 года в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2 квартал 2023 года;

- паспорта инвестиционных проектов (411 паспортов);

- карты-схемы (411 карт-схем);

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

- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 3 квартал 2023 года;

- отчет об источниках финансирования инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2023 года;

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 11);

- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 12);

- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 13);

- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и

(или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 14);

- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 15);

- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 16);

- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 17);

- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 3 квартал 2023 года (форма 18);

- 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 3 квартал 2023 года (форма 19);

- стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены за 3 квартал 2023 года.

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](http://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 3 квартал 2023 года.

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

### **9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы**

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

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике», далее – Федеральный закон № 35–ФЗ;
- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39–ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», далее – Федеральный закон № 39–ФЗ;
- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Постановление № 977;
- постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» - Постановление № 24;
- постановление Правительства РФ от 02.06.2023 № 923 (ред. от 29.07.2023) «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», далее



– Постановление № 923;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- 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](https://invest.gosuslugi.ru) (далее – официальный сайт [invest.gosuslugi.ru](https://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 3 квартал 2023 года размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 14.11.2023 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 3 квартал 2023 года. 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 3 квартал 2023 года представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ раскрытой информации на соответствие законодательству

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:		
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, дат ввода (вывода) указанных объектов, а также исполнения основных этапов по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 14 Приложение (форма) № 15 Приложение (форма) № 16 Приложение (форма) № 17	
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 10 Приложение (форма) № 11 Приложение (форма) № 12	
1.3.	объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы	Приложение (форма) № 13	
1.4	стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	Приложение - стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены	
1.5.	значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше	Приложение (форма) № 18 Приложение (форма) № 19	
2.	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту	Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок за 9 месяцев 2023 года	
3.	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики	Приложение (форма) № 20	
4.	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 Постановления № 24, по состоянию на отчетную дату;	Паспорта инвестиционных проектов по каждому мероприятию (411 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 (411 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2023 года, 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» руководствовалось формами, которые утверждены Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года № 320. По результатам проверки 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
10	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
13	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)	Соответствует
15	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)	Соответствует
16	Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)	Соответствует
17	Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
18	Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует
19	Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)	Соответствует
20	Отчет об использовании финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)	Соответствует

Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2023 года, опубликованный ПАО «Россети Московский регион», 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 3 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	17 690,73
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	7 858,05
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	7 858,05

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированного отчета «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» за 3 квартал 2023 года достоверна, и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «Россети Московский регион».

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



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

Показатель	Форма 11
Всего по отчету, млн. руб.	45 189,80
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	18 956,50
Подтверждено, млн. руб.	18 956,50

Проверка по Форме 11 проводилась только в отношении мероприятий, по которым отражен факт за 3 квартал 2023 года.

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 отчетной Формы 11 «Отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)» за 3 квартал 2023 года.

#### 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 6.

Таблица 6 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по освоению за 3 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	16 769,14
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	8 356,78
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	8 356,78

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 12 «Отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)».

Информация, указанная в Отчете о реализации Инвестиционной программы по итогам 3 квартала 2023 года, во всех существенных аспектах соответствует информации, содержащейся в первичных учетных документах, а также в оборотно-сальдовых ведомостях бухгалтерского учета.

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

Анализ достоверности отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) выполнен на основе проверки информации на соответствие первичным документам, запрошенным у ПАО «Россети Московский регион». Результаты проверки информации представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу основных средств за 3 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

<b>Показатель</b>	<b>Форма 13</b>
Всего по отчету, млн. руб.	10 680,20
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	5 270,48
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	5 270,48

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2023 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

<b>Показатель</b>		<b>Всего по отчету</b>	<b>Проверено по результатам выборки</b>	<b>Подтверждено</b>
<b>Форма 13</b>	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	1 390,37	1 338,94	1 338,94
	Отчет об исполнении плана ввода тра-ров, МВА	299,73	110,11	110,11
<b>Форма 14</b>	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	1 428,98	1 338,94	1 338,94
	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	299,73	110,11	110,11
<b>Форма 15</b>	Ввод протяженности ЛЭП, км	1 390,37	1 338,94	1 338,94
	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	299,73	110,11	110,11

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

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

В ходе ТЦА выполнен анализ достоверности информации, указанной в форме «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 сайте: <https://zakupki.gov.ru/>.

Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки

Критерий	Сумма, тыс. руб. (с НДС)
Общая сумма договоров (по Инвестиционным проектам) за 3 квартал 2023 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	27 303 373,06
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	13 142 820,22
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2023 года (имеются протоколы)	13 142 820,22

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 проверено наличие графика реализации инвестиционной программы и соответствие мероприятий, представленных в Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023 - 2028 годы, утвержденную Приказом Минэнерго России от 28.02.2023 № 108.

Согласно п. 9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики Проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству (установке) линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше в пределах Единой энергетической системы России (35 кил вольт и выше в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) таких объектов электросетевого хозяйства, связанной с увеличением их пропускной способности, мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов), утверждаются при условии, если указанные мероприятия включены в перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетических систем России, утвержденными в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, в году, предшествующем году, в котором субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация.

По результатам проверки несоответствий не выявлено.

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

Экспертами сделан запрос информации в части предоставления программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, содержащей инвестиционные проекты, реализуемые в инвестиционной программе. 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 проверены правоустанавливающие документы на земельные участки, на которых

располагаются строящиеся и реконструируемые объекты ПАО «Россети Московский регион» представлены следующие документы:

- дополнительное соглашение к договору аренды земельного участка от 28.03.1997 № М-01-008333 (земельный участок, площадью 13 480 кв.м., с целью проектирования и строительства (реконструкции) объекта капитального строительства, а именно: объекты размещения помещений и технических устройств РП, РТП, ТП, СП, ЦТП, ИТП, АИТ, ГРП и пр.), письмо от ДКС МВС – филиала ПАО «Россети Московский регион» об изменении сумм договоров от 10.01.2021, уведомление Департамента городского имущества об изменении кадастровой стоимости земельного участка с 01.01.2023;

- письмо от ДКС МВС – филиала ПАО «Россети Московский регион» об изменении сумм договоров от 10.01.2021 (договор М-05-003080);

- договор аренды земельного участка от 29.07.1992 № М-07-002616, площадью 8 564 кв.м., для эксплуатации электрической подстанции № 606 «Шелепиха», письмо от ДКС МВС – филиала ПАО «Россети Московский регион» об изменении сумм договоров от 10.01.2021, уведомление Департамента городского имущества об изменении кадастровой стоимости земельного участка с 01.01.2023;

- дополнительное соглашение к договору аренды земельного участка от 29.06.1995 № М-07-002618 (земельный участок, площадью 3 575 кв.м., с целью проектирования и строительства (реконструкции) объекта капитального строительства, а именно: объекты размещения помещений и технических устройств ТЭЦ, ГЭС, РТС, ТЭС и пр.), письмо от ДКС МВС – филиала ПАО «Россети Московский регион» об изменении сроков договоров от 20.01.2021, уведомление Департамента городского имущества об изменении кадастровой стоимости земельного участка с 01.01.2023;

- договор аренды земельного участка от 15.06.1998 № М-08-700060, площадью 841 кв.м., для эксплуатации опор ЛЭП.

Таким образом, можно сделать вывод о выполнении ПАО «Россети Московский регион» требования законодательства Российской Федерации при реализации инвестиционной программы в отношении правоустанавливающих доку-

ментов 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 предоставлено 22 разрешения на строительство, в том числе:

- разрешение на строительство объекта «Реконструкция КЛ 220 кВ Владыкино-Бескудниково №1, №2, 1 этап, – утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-02-020742-2023 от 23.03.2023, сроком до 21.03.2024;

- разрешение на строительство объекта «Реконструкция КЛ 110 кВ Баскаково – Косино I, II цепь на участке ПС 692 – ПП 29» этап 1, – утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-03-020737-2023 от 07.04.2023, сроком до 25.08.2023;

- разрешение на строительство объекта «Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино - АЗЛК I, II цепь с отп. на ПС Кузьминки.1 этап. Строительство кабельного участка КВЛ 110 кВ Чагино - АЗЛК I, II цепь с отп. на ПС Кузьминки, – утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-04-020885-2023 от 31.05.2023, сроком до 21.06.2024;

- разрешение на строительство объекта «Реконструкция КВЛ 110 кВ Чагино – Новоспасская, ТЭЦ-8 Чагино с отп. на ПС Подшипник. Строительство кабельного участка КВЛ 110 кВ Чагино - Новоспасская, ТЭЦ-8 Чагино с отп. на ПС Подшипник, – утвержденное комитетом государственного строительного надзора города Москвы (МОСГОССТРОЙНАДЗОР) № 77-04-020879-2023 от 30.05.2023, сроком до 15.07.2024.

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 3 квартале 2023 года, запрошено разрешение 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**

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

Таблица 10 – Плановые и фактические значения количественных показателей по увеличению/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	37,00	-	-
	10	81	142,80	17	139,09
	6	33	28,16	1	0,25
Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	250,00	-	-
	110	6	357,00	1	40,00
	35	1	4,00	1	8,05
	20	12	103,84	2	6,00
	10	613	1 413,16	200	438,44
	6	64	97,77	16	61,81
Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	126,00	-	-
	110	2	120,00	-	-
	10	41	91,91	3	2,13
	6	32	17,68	1	1,31

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 11.

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	37,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198130	0,00	0,60	0,60	-
	K_I-237153	0,00	0,13	0,13	-
	L_I-244169	0,00	1,26	1,26	-
	M_I-258300	0,00	0,80	0,80	-
	N_P-000012	нд	57,76	57,76	-
	N_P-001119	нд	-2,42	-2,42	-
	L_P-008585	нд	7,50	7,50	-
	M_I-258297	0,00	0,40	0,40	-
	N_P-000888	нд	24,08	24,08	-
	N_P-007701	нд	9,77	9,77	-
	N_P-008404	нд	22,66	22,66	-
	N_P-007457	нд	9,02	9,02	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	76 пр.	138,15	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-248968	0,09	0,21	0,21	233,33
	M_I-272166	1,24	4,00	4,00	322,58
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-248987	0,06	0,06	0,06	100
	M_I-259955	2,00	2,00	2,00	100
	M_I-278470	1,26	1,26	1,26	100
<b>Итого</b>	<b>93</b>	<b>142,80</b>	<b>139,09</b>	<b>139,09</b>	<b>97,40</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_I-247385	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	33 пр.	28,16	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>34</b>	<b>28,16</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>00,89</b>

Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям представлен в таблице 12.

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	250,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	50,00	0,00	0,00	-
	E_I-157010	126,00	0,00	0,00	-
	H_I-198086	40,00	0,00	0,00	-
	I_I-200582	80,00	0,00	0,00	-
	I_I-219549	38,00	0,00	0,00	-
	J_I-226990	23,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	40,00	40,00	-
<b>Итого</b>	<b>7</b>	<b>357,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	<b>10,67</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-255848	4,00	8,05	8,05	201,25
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>4,00</b>	<b>8,05</b>	<b>8,05</b>	<b>201,25</b>
<b>Уровень напряжения 20кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-219608	4,80	0,00	0,00	-
	J_I-227831	2,00	0,00	0,00	-
	K_I-233921	1,26	0,00	0,00	-
	L_I-254438	35,00	0,00	0,00	-
	L_I-255857	7,20	0,00	0,00	-
	M_I-260759	5,00	0,00	0,00	-
	M_I-262745	16,00	0,00	0,00	-
	M_I-268397	20,00	0,00	0,00	-
	M_I-269275	0,80	0,00	0,00	-
	M_I-272130	5,70	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	1,08	1,00	1,00	92,59
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-201403	5,00	5,00	5,00	100
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>103,84</b>	<b>6,00</b>	<b>6,00</b>	<b>05,78</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	85 пр.	0,00	118,49	118,49	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	498 пр.	1 072,36	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	7,05	2,47	2,47	35,04
	Г1112	19,36	10,84	10,84	55,99
	L_I-242352	4,00	2,00	2,00	50,00
	L_I-245210	2,50	0,50	0,50	20,00
	Г2112	75,25	56,07	56,07	74,51
	M_I-275051	0,46	0,26	0,26	56,52

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	M_I-257592	0,50	0,80	0,80	160,00
	L_I-238881	13,70	16,10	16,10	117,52
	J_I-227828	0,74	2,00	2,00	270,27
	M_I-270198	1,26	2,00	2,00	158,73
	M_I-270331	1,26	2,00	2,00	158,73
	L_I-238724	0,74	2,00	2,00	270,27
	Г2111	46,88	55,81	55,81	119,04
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	102 пр.	167,10	167,10	167,10	100
<b>Итого</b>	<b>698</b>	<b>1 413,16</b>	<b>438,44</b>	<b>438,44</b>	<b>31,03</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	J_I-226182	0,00	0,50	0,50	-
	L_I-250191	0,00	1,00	1,00	-
	M_I-287726	нд	8,03	8,03	-
	N_I-286279	нд	0,63	0,63	-
	M_I-263108	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	53 пр.	48,12	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1111	0,61	0,42	0,42	68,85
	Г2112	25,58	23,16	23,16	90,54
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1112	1,19	1,72	1,72	144,54
	L_I-247126	0,50	2,50	2,50	500,00
	L_I-252704	0,30	0,67	0,67	224,67
	Г2111	20,10	21,35	21,35	106,19
	I_I-211769	0,26	0,46	0,46	176,92
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-226417	0,46	0,46	0,46	100
	M_I-263110	0,25	0,25	0,25	100
	M_I-274024	0,16	0,16	0,16	100
	M_I-279491	0,24	0,24	0,24	100
<b>Итого</b>	<b>69</b>	<b>97,77</b>	<b>61,80</b>	<b>61,80</b>	<b>63,21</b>

Показатель замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвести- ционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-210529	126,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>126,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-117060	80,00	0,00	0,00	-
	H_I-198085	40,00	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>120,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвести- ционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, МВА	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	М_I-268905	0,00	0,80	0,80	-
	Г2111	0,00	0,53	0,53	-
	М_I-275242	0,00	0,80	0,80	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	41 пр.	91,91	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>44</b>	<b>91,91</b>	<b>2,13</b>	<b>2,13</b>	<b>2,32</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г2111	0,00	1,31	1,31	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	32 пр.	17,68	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>33</b>	<b>17,68</b>	<b>1,31</b>	<b>1,31</b>	<b>7,41</b>

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

Таблица 14 – 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	220	2	15,57	1	-0,35
	110	2	26,76	1	0,68
	35	-	-	2	1,997
	20	2	1,53	2	12,87
	10	94	207,82	35	183,03
	6	24	50,42	13	45,78
	0,4	31	27,91	23	681,92
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	220	1	2,09	-	-
	110	4	60,38	-	-
	35	1	0,50	-	-
	20	20	151,24	2	3,61
	10	694	1 712,66	241	486,23
	6	88	152,61	17	106,70
	0,4	601	1 586,39	291	1 027,96
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	220	11	62,42	-	-
	110	21	101,42	-	-
	35	2	1,76	-	-
	20	2	0,81	1	0,16
	10	563	954,10	26	20,70
	6	198	416,78	7	6,52
	0,4	301	429,97	20	642,19

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000888	нд	-0,35	-0,35	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184439	12,65	0,00	0,00	-
	E_I-184615	2,92	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>15,57</b>	<b>-0,35</b>	<b>-0,35</b>	<b>-2,25</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184443	17,76	0,00	0,00	-
	H_I-178052	9,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000680	нд	0,68	0,68	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>26,76</b>	<b>0,68</b>	<b>0,68</b>	<b>2,43</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_I-254092	0,00	1,23	1,23	-
	N_P-000888	нд	0,77	0,77	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>0,00</b>	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	N_P-000012	нд	0,65	0,65	-
	N_P-001119	нд	12,22	12,22	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по от- четной форме, км	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, км	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-276648	0,75	0,00	0,00	-
	M_I-280491	0,78	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>4</b>	<b>1,53</b>	<b>12,87</b>	<b>12,87</b>	<b>41,18</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	30 пр.	0,00	179,64	179,64	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	89 пр.	199,42	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_I-237153	4,98	1,81	1,81	36,35
	M_I-259955	2,04	1,05	1,05	51,47
	M_I-275243	0,32	0,31	0,31	96,88
	M_I-262441	0,32	0,07	0,07	21,88
	M_I-275242	0,74	0,16	0,16	21,62
<b>Итого</b>	<b>124</b>	<b>207,82</b>	<b>183,04</b>	<b>183,04</b>	<b>88,08</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	M_I-272166	0,00	0,02	0,02	-
	N_P-000012	нд	0,59	0,59	-
	N_P-001119	нд	0,77	0,77	-
	M_I-255449	0,00	0,04	0,04	-
	I_I-209903	0,00	0,01	0,01	-
	N_I-286912	нд	0,27	0,27	-
	E_I-150242	0,00	2,63	2,63	-
	M_I-276189	0,00	0,14	0,14	-
	M_I-280463	0,00	0,07	0,07	-
	N_P-000888	нд	21,11	21,11	-
	N_P-007701	нд	4,80	4,80	-
	N_P-008404	нд	7,21	7,21	-
	N_P-007457	нд	8,14	8,14	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	24 пр.	50,42	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>37</b>	<b>50,42</b>	<b>45,78</b>	<b>45,78</b>	<b>90,80</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	19 пр.	0,00	679,99	679,99	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	27 пр.	26,77	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	M_I-273236	0,03	0,02	0,02	66,66
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	M_I-259955	0,52	1,06	1,06	203,46
	L_I-256104	0,52	0,77	0,77	147,12
	M_I-275242	0,07	0,09	0,09	124,29
<b>Итого</b>	<b>50</b>	<b>27,91</b>	<b>681,92</b>	<b>681,92</b>	<b>2 443,28</b>



Таблица 16 – Группировка результатов достижения количественных показателей увеличения 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, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-188382	2,09	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>2,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-224625	18,00	0,00	0,00	-
	J_I-224626	4,84	0,00	0,00	-
	K_I-232814	6,34	0,00	0,00	-
	E_I-188382	31,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>4</b>	<b>60,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	0,05	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>1</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	18 пр.	148,19	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	0,41	0,94	0,94	229,27
	H_I-201403	2,64	2,67	2,67	101,14
<b>Итого</b>	<b>20</b>	<b>151,24</b>	<b>3,61</b>	<b>3,61</b>	<b>2,39</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	123 пр.	0,00	173,32	173,32	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	576 пр.	1 305,05	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	77 пр.	269,74	160,31	160,31	59,43
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	38 пр.	136,18	150,90	150,90	110,81
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-239379	1,37	1,37	1,37	100
	L_I-255711	0,11	0,11	0,11	100
	H_I-188595	0,23	0,23	0,23	100
<b>Итого</b>	<b>817</b>	<b>1 712,66</b>	<b>486,23</b>	<b>486,23</b>	<b>28,39</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-211682	0,00	0,10	0,10	-
	M_I-287726	нд	56,93	56,93	-
	N_I-283264	нд	0,00	0,00	-
	N_I-289753	нд	0,01	0,01	-
	N_I-286279	нд	0,01	0,01	-
	L_I-246973	0,00	0,01	0,01	-
	M_I-258626	0,00	0,13	0,13	-
	M_I-263108	0,00	0,03	0,03	-
	M_I-268135	0,00	0,32	0,32	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	80 пр.	82,50	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	Г1112	0,97	0,44	0,44	45,36
	Г2111	33,89	21,94	21,94	64,74
	Г2112	28,48	19,00	19,00	66,71
	М_I-273231	1,25	1,08	1,08	86,40
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	0,43	1,14	1,14	266,67
	L_I-252376	4,05	4,50	4,50	111,22
	L_I-249956	0,80	0,81	0,81	100,88
	М_I-274024	0,250	0,252	0,252	100,80
<b>Итого</b>	<b>97</b>	<b>152,61</b>	<b>106,70</b>	<b>106,70</b>	<b>69,92</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	149 пр.	0,00	93,60	93,60	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	459 пр.	472,98	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	99 пр.	1 069,13	881,92	881,92	82,49
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	42 пр.	44,14	52,31	52,31	118,51
<b>Итого</b>	<b>749</b>	<b>1 586,39</b>	<b>1 027,96</b>	<b>1 027,96</b>	<b>64,80</b>

Таблица 17 – 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, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-184436	24,10	0,00	0,00	-
	H_I-184470	8,20	0,00	0,00	-
	J_I-223546	1,20	0,00	0,00	-
	M_I-268849	10,00	0,00	0,00	-
	M_I-277010	5,77	0,00	0,00	-
	I_I-210529	0,80	0,00	0,00	-
	L_I-231838	1,80	0,00	0,00	-
	L_I-248017	4,50	0,00	0,00	-
	L_I-248018	2,60	0,00	0,00	-
	L_I-248029	3,00	0,00	0,00	-
	E_I-187545	0,45	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>11</b>	<b>62,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	21 пр.	101,42	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>21</b>	<b>101,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-251938	0,56	0,00	0,00	-
	M_I-274028	1,20	0,00	0,00	-
<b>Итого</b>	<b>2</b>	<b>1,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, кМ	Факт по отчет- ной форме, кМ	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, кМ	Дости- жение, %
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-254439	0,10	0,00	0,00	-
	M_I-268852	0,71	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	0,16	0,16	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>0,81</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>19,75</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	16 пр.	0,00	8,35	8,35	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	553 пр.	947,01	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	J_I-217694	0,07	0,06	0,06	98,46
	L_I-243762	0,14	0,09	0,09	60,56
	J_I-222098	0,94	0,35	0,35	36,90
	J_I-222099	1,43	0,97	0,97	67,36
	J_I-222097	0,66	0,10	0,10	15,02
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-241768	0,05	0,06	0,06	118,37
	Г2111	0,07	6,99	6,99	9 850,7
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-234932	0,82	0,82	0,82	100
	K_I-234936	1,05	1,05	1,05	100
	K_I-234941	1,86	1,86	1,86	100
<b>Итого</b>	<b>579</b>	<b>954,10</b>	<b>20,70</b>	<b>20,70</b>	<b>2,17</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0,00	0,01	0,01	-
	Г2112	0,00	0,02	0,02	-
	L_I-250902	0,00	0,20	0,20	-
	M_I-260035	0,00	0,32	0,32	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	195 пр.	413,56	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	M_I-279491	0,27	0,13	0,13	48,15
	K_I-235356	2,90	1,99	1,99	68,62
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г2111	0,05	3,85	3,85	77 000
<b>Итого</b>	<b>202</b>	<b>416,72</b>	<b>6,52</b>	<b>6,52</b>	<b>1,56</b>
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	6,44	6,44	-
	Г1112	0,00	5,49	5,49	-
	M_I-284116	нд	0,11	0,11	-
	I_I-219650	0,00	0,12	0,12	-
	L_I-242355	0,00	0,12	0,12	-
	Г2111	0,00	603,64	603,64	-
	Г2112	0,00	13,92	13,92	-
	M_I-285424	нд	0,15	0,15	-
	J_I-222098	0,00	0,11	0,11	-
	M_I-279804	0,00	0,05	0,05	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	291 пр.	416,61	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, км	Факт по отчет- ной форме, км	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, км	Дости- жение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-217694	0,27	0,19	0,19	71,05
	L_I-243762	0,43	0,09	0,09	20,28
	M_I-261729	0,17	0,12	0,12	68,97
	M_I-266475	0,20	0,12	0,12	57,50
	M_I-266584	0,24	0,14	0,14	59,17
	M_I-275408	0,20	0,16	0,16	81,54
	K_I-234526	0,92	0,83	0,83	89,78
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	L_I-249323	9,82	9,26	9,26	94,36
	M_I-274909	0,34	0,35	0,35	103,24
	K_I-233725	0,77	0,79	0,79	101,81
<b>Итого</b>	<b>311</b>	<b>429,98</b>	<b>642,19</b>	<b>642,19</b>	<b>149,35</b>

### 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 от 24.11.2022 № 30@ утвержден показатель замены выключателей.

В таблице 18 приведены утвержденные плановые и фактические значения количественных показателей замены выключателей.

Таблица 18 – 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	3	16	-	-
	110	12	65	-	-
	35	5	12	-	-
	20	23	495	-	-
	10	928	10 200	44	187
	6	265	931	2	15
	0,4	1	5	30	73

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполне- ния по резуль- татам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	6	0	0	-
	L_I-231838	2	0	0	-
	E_I-188382	8	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-197887	4	0	0	-
	E_I-184437	2	0	0	-
	E_I-188382	13	0	0	-
	E_I-117060	7	0	0	-
	E_I-157010	4	0	0	-
	H_I-198086	1	0	0	-
	I_I-209370	5	0	0	-
	I_I-219549	5	0	0	-
	J_I-223001	2	0	0	-
	J_I-226990	4	0	0	-
	M_I-270195	1	0	0	-
	E_I-187545	17	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-255848	1	0	0	-
	E_I-117060	7	0	0	-
	L_I-249722	1	0	0	-
	L_I-255849	1	0	0	-
	L_I-255850	2	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	23 пр.	495	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>23</b>	<b>495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	20 пр.	0	63	63	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	904 пр.	9 938	0	0	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	15 пр.	208	64	64	30,77
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	H_I-167785	4	6	6	150
	I_I-209902	14	16	16	114,29
	I_I-210725	9	11	11	122,22
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	M_I-259846	1	1	1	100
	M_I-268741	2	2	2	100
	M_I-277506	2	2	2	100
	M_I-277508	2	2	2	100
	I_I-209898	14	14	14	100
	I_I-210727	6	6	6	100
<b>Итого</b>	<b>948</b>	<b>10 200</b>	<b>187</b>	<b>187</b>	<b>1,18</b>
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_I-245923	0	10	10	-
	I_I-210722	0	5	5	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	265 пр.	931	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>267</b>	<b>931</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>1,61</b>

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, шт.	Факт по отчет- ной форме, шт.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, шт.	Достиже- ние, %
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	30 пр.	0	73	73	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	M_I-266996	5	0	0	-
<b>Итого</b>	<b>23</b>	<b>5</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>146</b>

#### **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). В аудиторскую выборку включены реализованные (фактически выполненные) инвестиционные проекты к моменту окончания 3 квартала 2023 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 20 028,97 млн руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 38 317.63 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 38 317.63 млн. руб.

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

Таблица 20 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по кото- рым плановые значения не утвер- ждены, но зафиксировано фактиче- ское достижение	1 024 пр.	0,00	15 146,46	15 146,46	-
Инвестиционные проекты, по кото- рым утверждены плановые значе- ния, но фактического достижения не зафиксировано	958 пр.	7 749,42	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по кото- рым плановые показатели не достиг- нуты в полном объеме	334 пр.	6 082,19	2 487,48	2 487,48	48,90
Инвестиционные проекты, по кото- рым фактические показатели превы- шают плановые	267 пр.	6 197,35	20 683,68	20 683,68	333,75
<b>Итого</b>	<b>2 583</b>	<b>20 028,97</b>	<b>38 317,63</b>	<b>38 317,63</b>	<b>191,31</b>

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 638,77 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 460,48 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 460,48 млн. руб.



Таблица 21 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	L_I-246981	2,81	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	I_I-212950	68,340	52,18	52,18	76,29
	J_I-215694	16,80	10,60	10,60	63,10
	J_I-223477	134,15	32,76	32,76	24,42
	J_I-223482	98,49	56,95	56,95	57,82
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	L_I-246977	60,05	49,91	49,91	83,12
	J_I-215693	72,538	72,538	72,538	100
	J_I-223474	44,557	44,557	44,557	100
	L_P-006591	140,980	140,980	140,980	100
<b>Итого</b>	<b>9</b>	<b>638,77</b>	<b>460,48</b>	<b>460,48</b>	<b>72,09</b>

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 9 072,45 млн руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 6 411,70 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 6 411,70 млн. руб.

Таблица 22 – Результаты по анализу достижения количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инве- стиционных проек- тов	План, млн. руб.	Факт по отчет- ной форме, млн. руб.	Сумма выполне- ния по ре- зультатам ТЦА, млн. руб.	Достиже- ние, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1 507 пр.	2 626,14	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели не достигнуты в полном объеме	221 пр.	5 464,76	2 166,55	2 166,55	39,65
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	228 пр.	969,92	4 233,51	4 233,51	436,48
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	20 пр.	11,63	11,63	11,63	100
<b>Итого</b>	<b>1 976</b>	<b>9 072,45</b>	<b>6 411,70</b>	<b>6 411,70</b>	<b>70,67</b>

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 -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

#### **9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению**

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

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии;
- показатель максимальной мощности 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 25 – 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	42	35,61	35,61	35,61	100,00%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	308	0,00	491,78	476,44	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	538	1686,04	0,00	0,00	–
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	7	8,39	13,18	13,16	156,89%

Группа результатов	Количество инвестиционных проектов	План	Факт	Факт по результатам экспертизы	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	14	8,65	4,89	4,89	56,60%
<b>Итого</b>	<b>909</b>	<b>1738,68</b>	<b>545,46</b>	<b>530,10</b>	<b>30,49%</b>

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	3	4,30	0,00	0,00	–
<b>Итого</b>	<b>3</b>	<b>4,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>–</b>

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	63	63,00	63,00	63,00	100,00%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	307	0,00	8711,00	8745,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	537	549,00	0,00	0,00	–
<b>Итого</b>	<b>907</b>	<b>612,00</b>	<b>8774,00</b>	<b>8808,00</b>	<b>1439,22%</b>

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 плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	29	0,00	3 884,00	3 884,00	–
<b>Итого</b>	<b>29</b>	<b>0,00</b>	<b>3 884,00</b>	<b>3 884,00</b>	<b>–</b>

### 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 плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-198085	0,00	0,25	0,25	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1139 инвестиционных проектов				
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	L_I-255848	0,83	0,775	0,775	93,37
<b>Итого</b>	<b>1141</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

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	0,000	0,15368638	0,15368638	–
	J_I-233264	0,000	0,05959202	0,05959202	–
	K_I-235264	0,000	0,00043010	0,00043010	–

## 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 3 квартал 2023 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2023 года представлен в таблице 30.

Таблица 30 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал 2023 года

Показатели	9 месяцев		Отклонение		3 квартал		Отклонение	
	План	Факт	Абс.	%	План	Факт	Абс.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем финансирования, млн. рублей (с НДС)	30 201,61	45 189,80	14 988,19	49,63	9 778,89	17 690,73	7 911,84	80,91
Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	20 496,01	36 629,77	16 133,76	78,72	10 248,30	16 769,14	6 520,85	63,63

В ходе ТЦА проверено финансирование всех мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:		14 988,19	3 412	
1	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>-8 602,10</b>	<b>2 006</b>	
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды/ корректировка сметной документации, длительное проведение ТЗП, получения разрешительной документации	-9 629,44	1 763	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	1 027,33	243	Обосновано
2	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>-82,98</b>	<b>14</b>	<b>Обосновано</b>
3	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>8 173,07</b>	<b>801</b>	
3.1	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по факту выхода ПСД/переустройство сетей/аренда земельного участка	1 007,99	100	Обосновано
3.2	экономия по итогам выполнения работ/ТЗП/банкротство подрядной организации	-76,30	100	Обосновано
3.3	работы в целях исполнения договора ТП	7 241,38	601	-
4	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>5 325,99</b>	<b>416</b>	<b>Обосновано</b>
5	<b>Групповые проекты</b>	<b>9 775,37</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
6	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-391,43</b>	<b>64</b>	<b>Обосновано</b>
7	Причина не установлена/ не отражена в отчетах	-17,42	67	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	<b>Иные причины</b>	<b>807,70</b>	<b>40</b>	<b>Обосновано</b>



Всего в отчете за 3 квартал 2023 года отражено 11 327 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 3 412 из которых проверены в ходе ТЦА.

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2023 года

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:		13 166,76	2 771	
1	<b>Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):</b>	<b>-5 631,59</b>	<b>1 561</b>	
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-5 956,45	1 346	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	324,86	215	Обосновано
2	<b>Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>-151,07</b>	<b>16</b>	<b>Обосновано</b>
3	<b>Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:</b>	<b>4 668,84</b>	<b>563</b>	
3.1	корректировка в связи с необходимостью проведения дополнительных мероприятий/по причине перерасхода/аренда земельных участков	1 191,08	119	Обосновано
3.2	экономия по итогам выполнения работ/банкротство подрядной организации	-72,36	37	Обосновано
3.3	работы в целях исполнения договора ТП	5 953,58	523	-
4	<b>Включения в ИП новых проектов</b>	<b>7 510,19</b>	<b>387</b>	<b>Обосновано</b>
5	<b>Групповые проекты</b>	<b>7 010,82</b>	<b>4</b>	<b>Обосновано</b>
6	<b>Исключение ранее утвержденных проектов</b>	<b>-542,33</b>	<b>40</b>	<b>Обосновано</b>
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-2,28	46	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством (отклонение менее 10%)
8	<b>Иные причины</b>	<b>867,72</b>	<b>38</b>	<b>Обосновано</b>

Всего в отчете за 3 квартал 2023 года отражено 11 327 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 2 771 из которых проверены в ходе 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 9 месяцев 2023 года представлен в таблице 33.

Таблица 33 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей ввода в эксплуатацию реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2023

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	517,15	816,69	299,54	57,92
Ввод ЛЭП км	1 685,29	3 491,82	1 806,53	45,21

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям ввода в эксплуатацию представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Анализ причин отклонения показателей ввода в эксплуатацию подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2023

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	299,54	1806,53	870	–
<b>1) организационные причины</b>	41,94	-230,61	706	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-163,80	-628,19	318	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	0,00	-21,55	27	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	205,74	419,13	361	Обосновано
<b>2) причины, повлекшие изменение технических решений</b>	-2,50	-10,35	44	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно–сметной и иной документации	-2,50	-10,35	44	Обосновано
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	–
<b>3) включение в ИП новых проектов</b>	191,53	1243,23	102	–
3.1) по инициативе заказчика;	139,70	1118,70	13	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	51,83	124,53	89	Обосновано
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	–

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	кМ	ед.	
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	0,14	-18,66	14	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	0,14	-18,66	14	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	68,43	822,92	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 220 кВ;
- 81 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 33 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;

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

- 17 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия 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:

- 1 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 12 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 613 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 64 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 1 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 200 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 16 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

Потитутельная 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;
- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 41 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 32 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 3 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

Потитутельная 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:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 94 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 24 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 31 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 1 мероприятия по уровню напряжению 220 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 110 кВ;
- 2 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 35 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 13 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 23 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;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;

- 20 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 695 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 88 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 601 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 241 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 17 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 291 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ.

Потитутельная 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:

- 11 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 21 мероприятия по уровню напряжения 110 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 563 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 198 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 301 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 20 кВ;
- 26 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 7 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 20 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:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 12 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 5 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 23 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 928 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 265 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 0,4 кВ;

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

- 44 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;
- 30 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 20 028,97 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 38 317,63 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 38 317,63 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 638,77 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 460,48 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 460,48 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 9 072,45 млн руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 6 411,70 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 6 411,70 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 1738,68 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 545,46 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 530,10 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 не утвержден. 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 4,30 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 612 ед., ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 8774 ед. Фак-

тическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 8808 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 не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 3 884 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 3884 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 1140 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в отношении 2 инвестиционных проектов. 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 -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о

выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано. 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 -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано. 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 3 квартал 2023 года, рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 35 – Анализ превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор (количество инвестиционных проектов)	Оценка полной стоимости ИП, млн руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2023 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
366 пр.	17 955,85	15 599,61	4 501,47	2 145,23

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 366 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 превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы выявлено 49 инвестиционных проектов, 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 3 квартал 2023 года, проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@. Экспертной организацией выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 3 квартал 2023 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 1.

За 3 квартал 2023 года 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 мероприятий, а также по групповым проектам. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

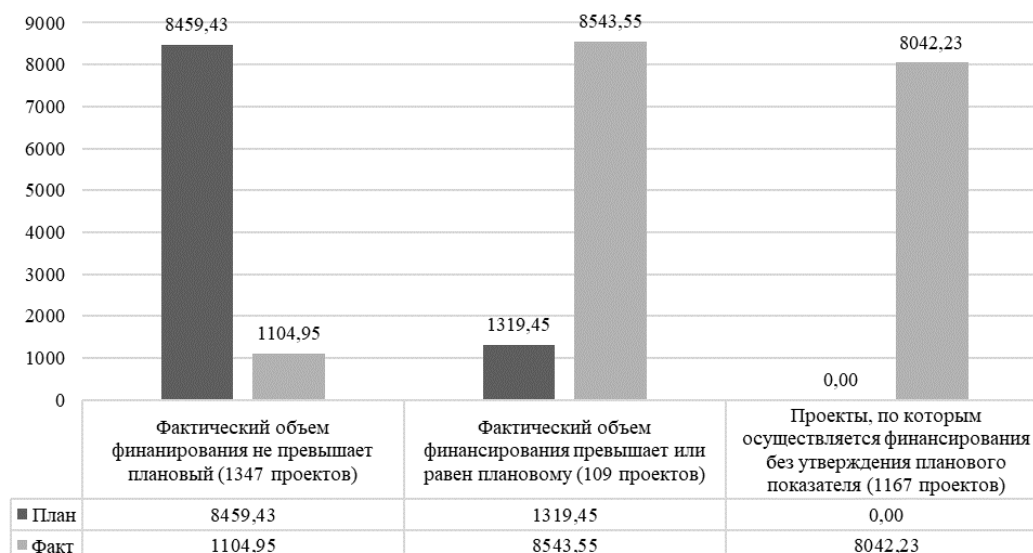


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

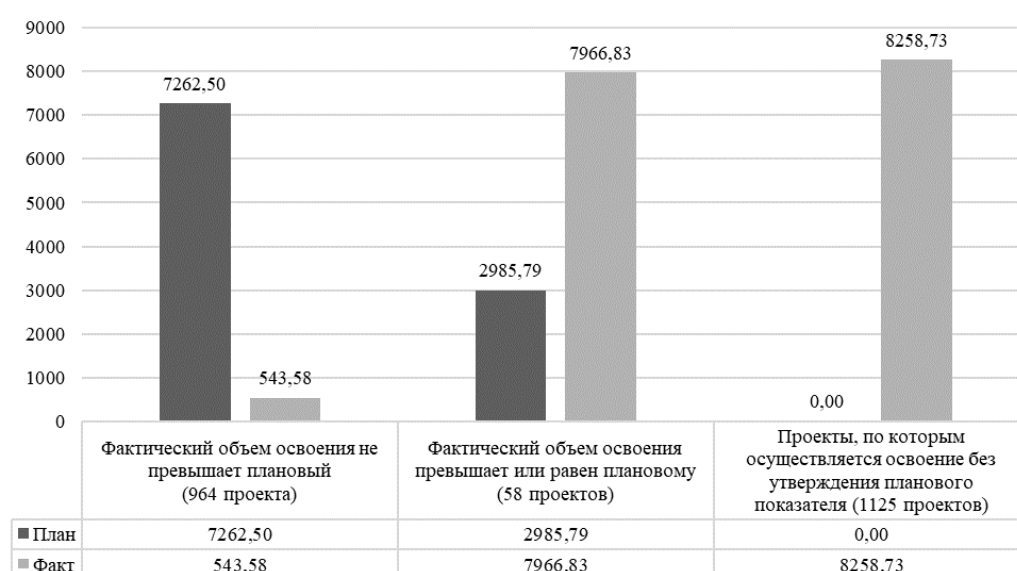


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

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 3 квартал 2023 года.

## **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
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-187869	37,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>37,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198130	0,00	0,60	0,60	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
K_I-237153 L_I-244169 M_I-258300 M_I-258297	0,00	2,59	2,59	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	нд	120,88	120,88	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
L_P-008585	нд	7,50	7,50	Переход права собственности на имущество по договору аренды	Обосновано
H_I-198115 M_I-274980	1,60	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
M_I-277563 L_I-256101 M_I-275242 E_I-185191	4,19	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-259366	0,50	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-268148 L_I-254063 L_I-256106 M_I-268817 M_I-274981 M_I-278001	16,56	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-223472	0,25	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198307 и еще 59 титулов	115,05	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующие кварталы	Обосновано
L_I-248968	0,090	0,210	0,210	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	
M_I-272166	1,24	4,00	4,00	Корректировка графика производства работ	
<b>Итого</b>	<b>139,48</b>	<b>135,78</b>	<b>135,78</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-247385	0,00	0,25	0,25	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
J_I-223487 J_I-223503 K_I-232979 и еще 30 титулов	28,16	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>28,16</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>		

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

Идентифика- торы / количе- ство инвестици- онных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-188382	250,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>250,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-188382 E_I-157010 H_I-198086 I_I-200582 I_I-219549 J_I-226990	357,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
H_I-198085	0,00	40,00	40,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>357,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	4,00	8,05	8,05	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>4,00</b>	<b>8,05</b>	<b>8,05</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
I_I-219608 J_I-227831 K_I-233921 L_I-254438 L_I-255857 M_I-260759 M_I-262745 M_I-268397 M_I-269275 M_I-272130	97,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
Г1111	1,08	1,00	1,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>97,76</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
N_I-285792 N_I-302164 N_I-292899 и еще 48 титулов	нд	66,43	66,43	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-285912 M_I-286474	нд	1,65	1,65	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-175641 I_I-214219 I_I-219760 и еще 21 титул	0,00	46,65	46,65	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-257825	0,00	0,13	0,13	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-245906 M_I-265187 M_I-269258 L_I-245924 M_I-275502 M_I-280121 L_I-255341	0,00	3,63	3,63	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 427 титулов	908,17	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 J_I-226200 и еще 13 титулов	37,20	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219746 K_I-237445 M_I-268905	21,80	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-212287	0,30	0,00	0,00	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
K_I-228985	0,50	0,00	0,00	Изменение технических решений	Обосновано
I_I-219741 K_I-238188 L_I-239380 и еще 9 титулов	17,01	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219617 M_I-260754	11,90	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 и еще 10 титулов	21,54	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-158022 I_I-219628 K_I-235457 и еще 12 титулов	46,03	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-257603 M_I-260155 M_I-278385	3,41	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-159469 H_I-167801	4,50	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-275051	0,46	0,26	0,26	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
M_I-257592 L_I-238881 L_I-245210 J_I-227828 M_I-270198 M_I-270331 L_I-238724 Г2111 Г2112	142,83	137,28	137,28	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111 Г1112 L_I-242352	30,41	15,31	15,31	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 246,06</b>	<b>271,34</b>	<b>271,34</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-287726 N_I-286279	нд	8,66	8,66	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-226182 L_I-250191 M_I-263108	нд	1,75	1,75	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-203788	1,20	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-217687 K_I-231069	35,15	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
L_I-246133 и еще 38 титулов					
M_I-280398 M_I-276188 M_I-277910	2,70	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-236540 K_I-227947	4,40	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232648 M_I-265137	3,26	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-276543	0,40	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-221017 M_I-263300	0,78	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-276804	0,23	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
L_I-247126 L_I-252704 Г2111 Г2112 I_I-211769	46,74	48,14	48,14	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111 Г1112	1,80	2,14	2,14	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>96,66</b>	<b>60,69</b>	<b>60,69</b>		

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

Идентификаторы / количество ин- вестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма вы- полнения по резуль- татам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
I_I-210529	126,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>126,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
E_I-117060	80,00	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
H_I-198085	40,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>120,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
Г2111 M_I-268905	0,00	1,33	1,33	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-275242	0,00	0,80	0,80	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-254106 M_I-260625 M_I-260690 и еще 37 титулов	89,41	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
K_I-237607	2,5	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>9,91</b>	<b>2,13</b>	<b>2,13</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Г2111	0,00	1,31	1,31	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-223449 J_I-223460 E_I-117060 и еще 26 титулов	16,87	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
L_I-251280 L_I-253161	0,65	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-249085	0,1	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>17,68</b>	<b>1,31</b>	<b>1,31</b>		

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

Идентификаторы / количество ин- вестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма вы- полнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснован- ности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
N_P-000888	0,00	-0,35	-0,35	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
E_I-184439 E_I-184615	15,57	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>15,57</b>	<b>-0,35</b>	<b>-0,35</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
N_P-000680	нд	0,68	0,68	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
E_I-184443 H_I-178052	26,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>26,76</b>	<b>0,73</b>	<b>0,73</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
N_P-000888	нд	0,77	0,77	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
L_I-254092	0,00	1,23	1,23	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,00</b>	<b>2,00</b>	<b>2,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
N_P-000012 N_P-001119	нд	12,87	12,87	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
M_I-276648 M_I-280491	1,53	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1,53</b>	<b>12,87</b>	<b>12,87</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
H_I-198130 L_I-248968 L_I-248987 K_I-234224 K_I-234226	0,00	8,77	8,77	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
J_I-221732 J_I-221745 M_I-270335 J_I-222874	0,00	4,74	4,74	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-221730 M_I-272166	0,00	0,90	0,90	Корректировка графика производства работ	Обосновано
N_I-300287 N_I-295856 N_I-286372 и еще 9 титулов	0,00	2,70	2,70	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	0,00	161,33	161,33	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
M_I-258301	0,00	1,20	1,20	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
M_I-274980	0,60	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
H_I-168590 K_I-225039 L_I-236703	177,07	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
и еще 63 титула					
L_I-241765 L_I-256101 M_I-264389 M_I-269218 M_I-278471	3,46	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-253155 L_I-253156 L_I-254063 и еще 9 титулов	14,10	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-278441	0,40	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-278470 M_I-268370 M_I-268371	1,59	0,00	0,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_I-223501	2,20	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-259955 M_I-275243 M_I-275242	3,10	1,52	1,52	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-237153 M_I-262441	5,30	1,88	1,88	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>207,82</b>	<b>183,04</b>	<b>183,04</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
E_I-150242	0,00	2,63	2,63	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
M_I-272166 I_I-209903	0,00	0,02	0,02	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-255449 N_I-286912 M_I-276189 M_I-280463	0,00	0,52	0,52	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	0,00	42,61	42,61	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
M_I-261319 M_I-265266 M_I-268912 и еще 17 титулов	36,02	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
M_I-269219	0,02	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-249392 L_I-249405	14,00	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-281048	0,36	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>50,42</b>	<b>45,78</b>	<b>45,78</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
M_I-259019 L_I-248968 L_I-248987 L_I-247385	0,00	8,54	8,54	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248992	0,00	3,38	3,38	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
N_I-300287 M_I-288189 N_I-282397	0,00	1,63	1,63	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_I-260977 M_I-276189 M_I-280340 M_I-259648 M_I-266984					
N_P-000012 N_P-001119 N_P-000888 N_P-007701 N_P-008404 N_P-007457	нд	666,45	666,45	Принятие имущества по договорам компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи	Обосновано
H_I-193802 L_I-241763 M_I-261321 и еще 18 титулов	20,81	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
M_I-274912	0,96	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-256101 M_I-270332	1,07	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-253155 L_I-254063 M_I-273828	3,63	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
L_I-253155 M_I-259955	1,12	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
M_I-278441	0,30	0,77	0,77	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-259955 M_I-275242	0,59	1,15	1,15	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-256104 M_I-273236	0,55	0,78	0,78	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>29,03</b>	<b>682,70</b>	<b>682,70</b>		

**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
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-188382	2,09	0,00	0,00	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>2,09</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
J_I-224625 J_I-224626 K_I-232814 E_I-188382	60,38	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>60,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
L_I-255848	0,05	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,05</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
H_I-201403 I_I-219608 I_I-219750 и еще 15 титулов	148,19	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
Г1111 H_I-201403	3,05	3,61	3,61	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>151,24</b>	<b>3,61</b>	<b>3,61</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
N_I-285792 N_I-302164 N_I-284208 и еще 55 титулов	нд	79,57	79,57	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
J_I-203547 I_I-219823 L_I-245906 L_I-245924 L_I-250777 M_I-275502	0,00	3,93	3,93	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
M_I-264318 N_I-293267 M_I-285912 N_I-289161	нд	0,12	0,12	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-175641 I_I-212800 J_I-218532 и еще 46 титулов	0,00	82,90	82,90	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-226417 L_I-243632 L_I-255662	0,00	0,39	0,39	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-237446 K_I-237448 E_I-164965	нд	6,42	6,42	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
E_I-000362 E_I-000366 E_I-105133 и еще 493 титула	1 090,96	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 J_I-226200 и еще 12 титулов	26,31	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-217157 I_I-219697 I_I-219712 I_I-219733 и еще 3 титула	22,13	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
I_I-219606 K_I-238188	36,84	0,00	0,00	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 об обоснованности
L_I-239380 и еще 12 титулов					
K_I-231387 K_I-235249 K_I-236540 и еще 10 титулов	18,56	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-133049 E_I-135494 H_I-158022 и еще 13 титулов	67,87	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-281304	0,10	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано
K_I-232162	10,90	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-257603 M_I-260155 L_I-239945 L_I-254451 M_I-260947 M_I-262619	19,35	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-145586 H_I-159469 H_I-167801 I_I-214221 I_I-219815	11,36	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219717	0,68	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
M_I-279824	0,02	0,01	0,01	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219609 I_I-219746 I_I-219760 и еще 81 титул	302,43	240,48	240,48	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-145382 E_I-145383 H_I-175640 и еще 26 титулов	99,38	70,66	70,66	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-219622	4,08	0,06	0,06	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 710,98</b>	<b>484,54</b>	<b>484,54</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
M_I-287726 N_I-283264 N_I-289753 N_I-286279	нд	56,96	56,96	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-211682 L_I-246973 M_I-258626 M_I-263108 M_I-268135	0,00	0,60	0,60	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-217687 J_I-226196 L_I-246133 и еще 66 титулов	74,60	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
K_I-232549	1,39	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
M_I-262250 M_I-263110 M_I-275923 M_I-276188 M_I-280016	0,83	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-277319	1,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-265137	1,10	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
M_I-278806	0,05	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_I-231608 M_I-276543	3,53	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
G1111 G1112 M_I-274024	1,64	1,83	1,83	Корректировка графика производства работ	Обосновано
G2111 G2112 L_I-252376 L_I-249956 M_I-273231	68,46	47,32	47,32	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>152,61</b>	<b>106,70</b>	<b>106,70</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
N_I-287792 N_I-293392 N_I-298145 и еще 80 титулов	0,00	60,33	60,33	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-213804 J_I-203547 I_I-204232 и еще 7 титулов	0,00	0,89	0,89	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
M_I-287342 N_I-302165 H_I-202676 N_I-289394 N_I-285791 N_I-297044 M_I-285912	нд	1,50	1,50	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-157469 H_I-162102 H_I-191313 и еще 39 титулов	0,00	29,98	29,98	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-226417 M_I-267833 M_I-273306 M_I-273832 M_I-274475 M_I-263110	0,00	0,84	0,84	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-273656	0,00	0,05	0,05	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-120205 E_I-130911 E_I-134844 и еще 383 титула	405,58	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
I_I-213802 J_I-227659 J_I-227824 и еще 23 титула	26,58	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-219746 K_I-237445	3,38	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-134454 H_I-202449 I_I-211129 и еще 9 титулов	4,29	0,00	0,00	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
E_I-144869 I_I-219741 K_I-238188 L_I-239380 M_I-274198 M_I-275753	2,99	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-158026	0,18	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 K_I-238021 L_I-240163 L_I-243310 L_I-243312	12,52	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 об обоснованности
E_I-144451 H_I-158022 H_I-165738 и еще 7 титулов	10,21	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
H_I-202460	1,33	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
L_I-255337 M_I-260155 M_I-276543	2,98	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-167801 H_I-173707 H_I-174980 I_I-219815	1,75	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219770	1,20	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-143159 I_I-212623 J_I-221012 и еще 98 титулов	904,62	789,09	789,09	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-250911	0,53	0,51	0,51	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
E_I-148278 H_I-173704 H_I-176213 и еще 31 титул	205,20	143,35	143,35	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-269357	0,23	0,12	0,12	Корректировка объемов работ по факту выхода ПСД	Обосновано
I_I-209519 M_I-278594 M_I-280124 M_I-277320	2,70	1,17	1,17	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1 586,27</b>	<b>1 027,83</b>	<b>1 027,83</b>		

## 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
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-184436 H_I-184470 J_I-223546 и еще 11 титулов	62,42	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>62,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
H_I-187167 I_I-210521 I_I-210522 и еще 18 титулов	101,42	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>101,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
M_I-251938 M_I-274028	1,76	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>1,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
L_I-254439 M_I-268852	0,81	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
H_I-198085	0,00	0,16	0,16	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>0,81</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
M_I-269258 K_I-234946 L_I-249096 K_I-235121	0,00	2,20	2,20	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
G2112 I_I-219650 M_I-271903	0,00	0,81	0,81	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
G1111 G1112 H_I-186677	0,00	2,66	2,66	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-258300 M_I-278470 M_I-268370 M_I-268371 N_I-300353 L_I-250902	0,00	2,68	2,68	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
E_I-154116 I_I-202951 I_I-203551 и еще 457 титулов	760,19	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
I_I-219642	0,01	0,00		Банкротство подрядной организации	Обосновано
M_I-257084 H_I-198115 M_I-259948 L_I-249085	2,99	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-150242 K_I-234224 K_I-234226	10,97	0,00	0,00	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
I_I-203553 J_I-227828 K_I-237612 и еще 11 титулов	6,75	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-228985 M_I-265313	5,64	0,00	0,00	Изменение технических решений	Обосновано



Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-202936 J_I-226417 K_I-238575 и еще 26 титулов	60,88	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-116386 J_I-222093 K_I-235273 и еще 13 титулов	49,55	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-227947 L_I-256091 M_I-264542 M_I-266986 M_I-275895	0,85	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-233916 K_I-237151 L_I-245143 и еще 6 титулов	5,46	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
K_I-234931 K_I-235284 K_I-235315 K_I-235401	20,89	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
J_I-222103 J_I-223472 K_I-234890 K_I-235407	16,92	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-253673	4,50	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-258301	1,41	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
J_I-217694 L_I-243762 Г2111	0,28	7,14	7,14	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-241768 J_I-222097	0,71	0,16	0,16	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-222098 J_I-222099	2,38	1,31	1,31	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>950,38</b>	<b>16,96</b>	<b>16,96</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
Г2112	0,00	0,02	0,02	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112	0,00	0,12	0,12	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-250902 M_I-260035	0,00	0,52	0,52	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
L_I-241170 M_I-273009 M_I-274206 и еще 141 титул	262,35	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
K_I-234924	1,67	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
I_I-203788	0,08	0,00	0,00	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
M_I-270333 L_I-244327 H_I-186677 K_I-233653 и еще 4 титула	5,79	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-222105 J_I-223871 K_I-234439 и еще 17 титулов	68,39	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
M_I-268401 M_I-259366	2,77	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-255856	0,02	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
E_I-116412 J_I-222087 J_I-222088 J_I-222104 K_I-235358	10,79	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
K_I-235357	5,50	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано
J_I-222084 J_I-222085 K_I-234914 и еще 6 титулов	44,03	0,00	0,00	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
G2111 M_I-279491	0,32	3,98	3,98	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-235356	2,90	1,99	1,99	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>404,61</b>	<b>6,52</b>	<b>6,52</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
M_I-284116	нд	0,11	0,11	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
I_I-219650 L_I-242355 G2111 G2112	0,00	617,81	617,81	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
G1111 G1112	0,00	11,93	11,93	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-285424 M_I-279804	0,00	0,20	0,20	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_I-222098	0,00	0,11	0,11	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
I_I-202938 I_I-202951 I_I-204839 и еще 199 титулов	340,64	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
I_I-219642	0,20	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
I_I-206741 L_I-239414 L_I-251260 и еще 5 титулов	9,16	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-227828 K_I-237612 L_I-244505 и еще 17 титулов	15,74	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-203788 L_I-245734 M_I-262565	0,29	0,00	0,00	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
J_I-226413 K_I-228985	0,64	0,00	0,00	Изменение технических решений	Обосновано
J_I-226417 K_I-238575 L_I-241768 и еще 16 титулов	16,65	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241240 M_I-257095 M_I-257829	10,87	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
и еще 6 титулов					
K_I-227947 L_I-252712 L_I-253068 и еще 6 титулов	5,28	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-225870 K_I-237151 M_I-270202 K_I-237607 M_I-268148 J_I-225449 L_I-249098 L_I-249099	14,48	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-222104	0,01	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
M_I-280340	0,23	0,00	0,00	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_I-222003 J_I-222006 J_I-222020 J_I-223472	2,23	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-239291	0,03	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-273011 M_I-273656	0,19	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
K_I-234526	0,92	0,83	0,83	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
J_I-217694 L_I-243762 M_I-266475 M_I-266584 M_I-274909 M_I-275408 K_I-233725	2,45	1,83	1,83	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
M_I-261729 L_I-249323	9,99	9,38	9,38	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>429,97</b>	<b>642,19</b>	<b>642,19</b>		

## 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 об обоснованности
<b>Уровень напряжения 220 кВ</b>					
E_I-187869 L_I-231838 E_I-188382	16	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 110 кВ</b>					
H_I-197887 E_I-184437 E_I-188382 E_I-117060 E_I-157010 H_I-198086 I_I-209370 I_I-219549 J_I-223001 J_I-226990 M_I-270195 E_I-187545	65	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>					
E_I-117060 L_I-255849 L_I-255850	10	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
L_I-255848	1	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-249722	1	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 20 кВ</b>					
I_I-219608 I_I-219697 J_I-227831 и еще 17 титулов	480	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
H_I-201403	4	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-210649	6	0	0	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-198085	5	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>Уровень напряжения 10 кВ</b>					
I_I-204232 I_I-219823 L_I-244868 и еще 7 титулов	0	28	28	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
N_I-296701 N_I-284209	нд	4	4	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-266584 L_I-255706 Г2111, Г2112	0	9	9	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112 J_I-226417 K_I-238575 L_I-253653	0	22	22	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-000366 E_I-105133 E_I-105162 и еще 685 титулов	7 683	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
J_I-221004 J_I-226016 J_I-226200 и еще 28 титулов	247	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-218533 I_I-219746	907	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-219760 и еще 67 титулов					
I_I-219678 I_I-219738 I_I-219751 I_I-219819 K_I-237324 L_I-245734	45	0	0	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
K_I-228985 L_I-256109	18	0	0	Изменение технических решений	Обосновано
E_I-145382 E_I-145383 H_I-175640 и еще 44 титула	504	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-264388 E_I-116363	3	0	0	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-235249 K_I-237898 и еще 9 титулов	93	0	0	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-133049 J_I-217158 I_I-219607 и еще 21 титул	311	0	0	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
K_I-232162	14	0	0	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
K_I-237153 M_I-278470	26	0	0	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_I-260155 J_I-223501 L_I-239945 и еще 7 титулов	30	0	0	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-145586 H_I-167801 H_I-165882 M_I-253673 M_I-263410	53	0	0	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219717	4	0	0	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
H_I-167785 I_I-203553 J_I-217694 и еще 10 титулов	148	50	50	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-236964 L_I-256483 L_I-241768 L_I-250909 I_I-209898 I_I-209902 I_I-210725 I_I-210727	109	69	69	Корректировка графика производства работ	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>10 177</b>	<b>98</b>	<b>98</b>		
<b>Уровень напряжения 6 кВ</b>					
L_I-245923	0	10	10	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
I_I-210722	0	5	5	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-217687 L_I-246133 M_I-257086 и еще 215 титулов	799	0	0	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
J_I-222330 J_I-222331 J_I-222332 и еще 15 титулов	21	0	0	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-252376	2	0	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
I_I-203788	14	0	0	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
L_I-251145 J_I-226417 M_I-262250 M_I-280016 L_I-251280 I_I-209903	40	0	0	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241478 M_I-273732 M_I-265698 E_I-116388 L_I-249392 L_I-249405	10	0	0	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-236540 K_I-227947 M_I-277319	13	0	0	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-232648 M_I-281048	12	0	0	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-223878	2	0	0	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
K_I-231608 M_I-276543 M_I-265138	12	0	0	Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-221017 K_I-232550	3	0	0	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
M_I-276804	3	0	0	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>931</b>	<b>15</b>	<b>15</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>					
I_I-219823 L_I-245906 H_I-198130	0	6	6	Ввод в ОФ, невыполненный в прошлом периоде	Обосновано
H_I-202676 N_I-289394	нд	4	4	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
H_I-167785 I_I-203553 J_I-217694 и еще 12 титулов	0	31	31	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112 L_I-256483 J_I-226417 K_I-236698 L_I-241768 L_I-243632 L_I-245901 M_I-261729 M_I-267833 M_I-274475	0	32	32	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-266996	5	0	0	Выполнение мероприятия запланировано на следующий квартал	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>5</b>	<b>73</b>	<b>73</b>		

**Приложение 8 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства**

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
J_I-227060 H_I-197842 E_I-184502 E_I-187868 J_I-227059	0,00	12,82	12,82	Аренда земельного участка	Обосновано
N_I-287792 N_I-289671 N_I-295230 и еще 262 титула	нд	4 090,17	4 090,17	В рамках выполнения "последней мили" по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
M_I-288192 M_I-287342 N_I-284677 и еще 77 титулов	нд	113,28	113,28	Выполнение в рамках усиления сети по договорам технологического присоединения (ПП № 861 от 27.12.2004)	Обосновано
E_I-145382 E_I-145383 H_I-157469 и еще 129 титула	0,00	885,45	885,45	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-212954	0,00	8,98	8,98	Выполнение требования 522-ФЗ в части замены ПКУ согласно поданным заявкам	Обосновано
M_I-273311 K_I-234882	0,00	14,90	14,90	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
K_I-228985	0,00	1,26	1,26	Изменение технических решений	
K_P-004288 L_P-006939 L_P-006940 и еще 20 титулов	0,00	2 111,47	2 111,47	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
K_I-237471 H_I-197918 J_I-222197 и еще 30 титулов	0,00	330,37	330,37	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-265699	0,00	0,01	0,01	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219628 K_I-237328 K_I-237445	0,00	52,92	52,92	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-233263 J_I-233264 K_I-235264	0,00	1 046,66	1 046,66	Ограничение на прием передачи данных в связи с распоряжением Секретаря Совета Безопасности РФ от 26.10.2022 №А21-55рсб по титулам Замены ПКУ (522-ФЗ)	Обосновано
I_I-213804 I_I-204232 I_I-213017 и еще 59 титулов	0,00	138,93	138,93	Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
J_I-215703 M_I-258000 J_I-215692 и еще 24 титулов	0,00	631,85	631,85	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
N_I-297189 N_I-296570 N_I-300287 и еще 57 титулов	нд	1 975,50	1 975,50	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
M_P-007969	0,00	14,48	14,48	по факту заключенного договора. Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_P-008088 M_P-008228	0,00	70,41	70,41	по факту заключенных договоров	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
				Корректировка графика поставки оборудования/ материалов"	
J_I-215707	0,00	96,85	96,85	по факту заключенных договоров. Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
E_I-150904	0,00	1,34	1,34	по факту заключенных обязательств по договору подряда Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г."	Обосновано
E_I-122113 I_I-205121 I_I-213759 и еще 58 титулов	0,00	294,61	294,61	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
K_I-236298 M_I-272166 M_I-278472 и еще 32 титула	0,00	47,21	47,21	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
K_I-237308 L_I-240368 M_I-242995 и еще 4 титула	0,00	80,88	80,88	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-184439	0,00	151,64	151,64	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ"	Обосновано
L_I-238890 L_I-245923 L_I-250777 L_I-255771 M_I-277448 M_I-280121	0,00	49,74	49,74	превышение за счет капитализированных % Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде"	Обосновано
L_I-255339 I_I-219561 J_I-225057 J_I-225058 J_I-225059 E_I-116518 J_I-222201	0,00	5,68	5,68	превышение за счет капитализированных % Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
N_I-297269	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
M_I-270167 K_I-232200 K_I-232204 и еще 7 титулов	0,00	15,42	15,42	Программа улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей Солнечногорского района электрических сетей филиала ПАО «Россети Московский регион»	Обосновано
N_I-297244 N_I-297014 N_I-297020 и еще 76 титулов	0,00	5,15	5,15	Программа улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей Чеховского района электрических сетей филиала ПАО «Россети Московский регион»	Обосновано
J_I-228509 L_I-246979 J_I-221917 K_I-234270	0,00	76,73	76,73	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-203705	0,00	0,13	0,13	Реализация программы повышения автоматизации сети с увеличением наблюдаемости параметров токов и напряжений и возможностью онлайн-отображения	Обосновано
L_I-251844	0,00	2,48	2,48	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнение работ в целях исполнения 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 обоснованности
H_I-188974 I_I-203778 J_I-216077 и еще 51 титул	0,00	481,17	481,17	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-247340	0,00	5,30	5,30	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-245924 M_I-275502 L_I-247342 и еще 5 титулов	0,00	121,53	121,53	"Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде"	Обосновано
L_I-247346	0,00	1,24	1,24	"Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Отклонение составляет не более 10%"	Обосновано
L_I-240893 L_I-253592 L_I-250902 и еще 9 титулов	0,00	40,55	40,55	"Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц"	Обосновано
L_I-244566 M_I-267332 M_I-265140 и еще 7 титулов	0,00	27,00	27,00	"Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г."	Обосновано
K_I-235915	0,00	10,62	10,62	"техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР. Аренда земельного участка"	Обосновано
M_I-275029 M_I-238719 G_I-224498 и еще 13 титулов	нд	2 099,40	2 099,40	Титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
I_I-204230 I_I-209521 I_I-219603	0,00	0,63	0,63	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-000362 E_I-105133 E_I-105162 и еще 597 титул	5 473,52	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
H_I-158026 I_I-219642	0,96	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
M_I-260145 M_I-274203 M_I-274470	77,48	0,00	0,00	Длительное получение согласования "Автодор"	Обосновано
M_I-271836	55,63	0,00	0,00	Длительное согласование проекта с собственниками земельных участков	Обосновано
E_I-134454 H_I-202449 I_I-211129 и еще 14 титулов	208,13	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
L_I-239378 L_I-251092	167,60	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	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-277504 H_I-187166 M_I-280398					
I_I-219746 L_I-239221 J_I-226413 и еще 7 титулов	6,48	0,00	0,00	Изменение технических решений	Обосновано
H_I-189667 H_I-191179 K_I-233124 и еще 97 титулов	611,22	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
L_I-241240 M_I-264388 L_I-241478 и еще 4 титула	7,89	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-231387 K_I-233917 K_I-235249 и еще 35 титулов	314,89	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-133049 E_I-135494 E_I-144451 и еще 38 титулов	334,90	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
L_I-255849 L_I-255850	39,56	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
M_I-278806 M_I-281304 M_I-280131	1,73	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано
H_I-202460 M_I-259838 M_I-262626 M_I-267958 M_I-280129	49,14	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-268217 M_I-275753 M_I-276543 M_I-260165 M_I-260946	14,49	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
L_I-255246	3,90	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %	Обосновано
M_I-278763	1,08	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-231594	1,09	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-258243 M_I-266543	3,57	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных %. Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
E_I-112044 E_I-145586 H_I-159469 и еще 48 титулов	170,30	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-219622 L_I-245519 L_I-252212 и еще 30 титулов	194,70	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-235248	0,36	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных	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
				вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	
L_I-251144 L_I-256473 M_I-260689 и еще 8 титулов	7,15	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
M_I-265653	0,08	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
K_I-231573 E_I-126665 I_I-205718 и еще 15 титулов	4,69	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
E_I-148278 H_I-175640 H_I-176213 еще 250 титулов	8 199,43	18 159,14	18 159,14	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-215482 M_I-276181	3,75	1,72	1,72	Длительное согласование с собственником земельного участка по допуску техники к РП	Обосновано
I_I-219717 J_I-225042 K_I-229844 и еще 12 титулов	627,75	432,80	432,80	Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации	Обосновано
J_I-220942 J_I-226632 M_I-259946 K_I-236698 L_I-247126	80,55	5,85	5,85	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
L_I-256312 M_I-263401	1,36	0,24	0,24	Изменение технических решений	Обосновано
E_I-144869 I_I-202951 I_I-212435 и еще 33 титула	144,69	119,70	119,70	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-269357	0,81	0,19	0,19	Корректировка объемов работ по факту выхода ПСД	Обосновано
L_I-255662 M_I-257095 M_I-257829 и еще 7 титулов	15,78	9,14	9,14	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237898 L_I-240163 L_I-243312 и еще 7 титулов	134,60	5,29	5,29	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-219607 J_I-229523 K_I-233915 и еще 11 титулов	275,44	116,84	116,84	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
E_I-157010	74,81	0,63	0,63	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
L_I-243465	37,74	0,51	0,51	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
J_I-224500 J_I-225791 J_I-226200 и еще 59 титулов	636,20	438,35	438,35	Отклонение составляет не более 10%	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-244583 M_I-249476 L_I-254828 и еще 5 титулов	14,62	125,58	125,58	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
L_I-241163 M_I-263507 E_I-184436 и еще 31 титул	574,68	1 346,49	1 346,49	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
M_I-260948 M_I-261857 M_I-268147 и еще 8 титулов	74,26	99,21	99,21	превышение за счет капитализированных %. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-212623	0,52	0,09	0,09	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
E_I-143159 H_I-202325 J_I-227319 и еще 8 титулов	94,52	215,83	215,83	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-167664 L_I-249956 M_I-259005 и еще 9 титулов	41,75	80,80	80,80	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-231594	1,09	0,43	0,43	превышение за счет капитализированных % Задержка в оформлении исполнительной документации со стороны подрядной организации"	Обосновано
M_I-274909	0,64	5,23	5,23	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-232162	0,55	8,13	8,13	превышение за счет капитализированных % Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
M_I-274201 J_I-227058	100,49	68,04	68,04	превышение за счет капитализированных % Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-268197	118,42	27,08	27,08	превышение за счет капитализированных % Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-173707	2,14	0,35	0,35	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
E_I-143159 H_I-202325 J_I-227319 и еще 13 титулов	395,06	132,37	132,37	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-167664 H_I-167785 H_I-194095 и еще 75 титулов	625,95	1 698,80	1 698,80	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-238724 L_I-246962 L_I-252704 L_I-253597 M_I-262263 M_I-274202	8,71	125,17	125,17	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-262810	0,09	2,35	2,35	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
L_I-245715 M_I-279979 L_I-249956	45,61	34,85	34,85	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных	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-279824 M_I-257909				вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Отклонение составляет не более 10%	
L_I-242355 M_I-279317 I_I-211769 и еще 4 титула	1,37	37,01	37,01	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
L_I-239222 L_I-243464 M_I-263110	32,70	19,54	19,54	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
I_I-209519 I_I-212809 M_I-260570 и еще 10 титулов	29,97	33,51	33,51	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>20 028,97</b>	<b>38 317,63</b>	<b>38 317,63</b>		

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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
L_I-246981	2,80	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
I_I-212950	68,40	52,18	52,18	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-215694	16,80	10,60	10,60	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-223482	98,49	56,95	56,95	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
J_I-223477 L_I-246977	194,20	82,67	82,67	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>380,69</b>	<b>202,40</b>	<b>202,40</b>		



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

<b>Идентификаторы / количество инвестиционных проектов</b>	<b>План, млн. руб.</b>	<b>Факт по отчетной форме, млн. руб.</b>	<b>Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Вывод об обоснованности</b>
H_I-189807 H_I-198109 H_I-198133 и еще 655 титулов	1 427,54	0,00	0,00	Выполнение мероприятий запланировано на следующий квартал	Обосновано
I_I-210525 M_I-267876 K_I-229307 и еще 5 титулов	111,86	0,00	0,00	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
I_P-002648 I_P-002649 J_P-003327 и еще 9 титулов	41,47	0,00	0,00	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_I-228832 K_I-232690 K_I-232969 и еще 422 титула	576,65	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
M_I-274906 J_I-222866 M_I-266646 и еще 188 титулов	108,60	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
M_I-259366 J_I-222977 J_I-222872 и еще 66 титулов	54,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237607 L_I-240704 L_I-241764 и еще 7 титулов	149,94	0,00	0,00	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
J_I-223878 J_I-224093 E_I-116412 J_I-222087 J_I-222088 J_I-222104	13,54	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
K_I-234250 K_I-235357 I_I-209152 I_I-209156 I_I-209159	0,47	0,00	0,00	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано
M_I-264496	1,69	0,00	0,00	Отказ собственника ЗУ в прохождении трассы/оформление сервитута	Обосновано
E_I-185214 E_I-185215 E_I-185216 и еще 18 титулов	53,71	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
K_I-237159 H_I-172694	12,38	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-223453 H_I-194378 J_I-215848 и еще 82 титула	70,97	0,00	0,00	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_I-234924	0,24	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Профинансировано в прошлом периоде"	Обосновано
L_I-255342 H_I-203689 I_I-209830 и еще 10 титулов	3,07	0,00	0,00	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
K_I-235918 E_I-184615	12,10	8,31	8,31	Аренда земельного участка	Обосновано

Идентификаторы / количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-221732 J_I-221745 J_I-222874 и еще 13 титулов	27,13	260,54	260,54	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
I_I-212953	16,64	32,84	32,84	Выполнение требования 522-ФЗ в части замены ПКУ согласно поданным заявкам	Обосновано
H_I-161981 H_I-198115 M_I-268850 K_I-225039 L_I-249342	50,85	20,08	20,08	Задержка в оформлении договора страхования/банковской гарантии	Обосновано
L_I-245968	0,04	0,10	0,10	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
K_P-004874 J_P-003191 L_P-006749 L_P-006922 L_P-006923 M_P-008318	87,15	145,32	145,32	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_I-223457 J_I-229035 H_I-197902 и еще 102 титула	1 629,52	747,32	747,32	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-198509 J_I-222868 K_I-232429 и еще 33 титула	76,61	11,49	11,49	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-223889 J_I-223890 J_I-223891 и еще 11 титулов	12,55	5,62	5,62	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
L_I-240708 M_I-260977	6,36	0,49	0,49	Неготовность/несвоевременное исполнение заявителем обязательств по договору	Обосновано
K_I-234253	0,18	0,21	0,21	Неудовлетворительная работа подрядной организации	Обосновано
K_I-235259	17,43	299,65	299,65	Ограничение на прием передачи данных в связи с распоряжением Секретаря Совета Безопасности РФ от 26.10.2022 №А21-55рбб по титулам Замены ПКУ (522-ФЗ)	Обосновано
J_I-223739 J_I-223740 J_I-223741 и еще 23 титула	104,50	168,70	168,70	Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
H_I-182370 H_I-197865 H_I-197868 и еще 54 титула	557,58	357,07	357,07	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-225449 L_I-232030 L_I-236839 и еще 41 титул	360,61	418,13	418,13	Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
J_P-002658	15,19	2,18	2,18	по факту заключенных договоров. Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
H_I-182370 I_I-210520 I_I-210524 и еще 15 титулов	142,73	676,92	676,92	Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
H_I-198310 I_I-210521 I_I-210522 и еще 68 титулов	1 619,49	2 050,91	2 050,91	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-187869 E_I-184435 E_I-184437	189,27	285,59	285,59	превышение за счет капитализированных %. Корректировка графика производства работ	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
H_I-187167 J_I-222097	57,68	116,01	116,01	превышение за счет капитализированных % Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
E_I-184443	1 229,18	350,31	350,31	превышение за счет капитализированных % Позднее представление актов выполненных работ	Обосновано
E_I-184458 H_I-187148 E_I-168922 H_I-199368 E_I-187545	138,52	96,39	96,39	Профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
L_I-248960	3,20	6,71	6,71	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки. Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-231122 J_I-231123 K_I-234940 K_I-234941	3,97	7,34	7,34	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-234946	1,57	2,25	2,25	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Оплачены работы, невыполненные в прошлом периоде	Обосновано
M_I-259951	18,35	18,64	18,64	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
M_I-261733 M_I-255449 L_I-256104 и еще 10 титулов	45,72	299,57	299,57	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Переустройство сетей Общества по инициативе третьих лиц	Обосновано
K_I-234935 K_I-234942 K_I-234944 K_I-234949 L_I-249326	5,61	9,21	9,21	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ. Погашение кредиторской задолженности сформированной на 01.01.2023г.	Обосновано
K_I-234216 K_I-235284 K_I-235315 K_I-235358 L_I-249049 M_I-265118 M_I-265314	5,18	2,39	2,39	Экономия сметной стоимости по факту выхода ПСД	Обосновано
<b>Итого</b>	<b>9 061,04</b>	<b>6 400,29</b>	<b>6 400,29</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

**Приложение 11 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии**

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, МВт</b>	<b>Факт, МВт</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, МВт</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
J_I-218533	1,59	1,59	1,59	Отклонений нет	Обосновано
L_I-252369	0,86	0,86	0,86	Отклонений нет	Обосновано
L_I-256666	3,60	3,60	3,60	Отклонений нет	Обосновано
M_I-257832	0,80	0,80	0,80	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259466	0,91	0,91	0,91	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259947	2,96	2,96	2,96	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262249	1,84	1,84	1,84	Отклонений нет	Обосновано
M_I-263095	0,45	0,45	0,45	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266812	3,13	3,13	3,13	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266813	1,06	1,06	1,06	Отклонений нет	Обосновано
M_I-268146	0,80	0,80	0,80	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275409	0,40	0,40	0,40	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275410	0,32	0,32	0,32	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275411	0,32	0,32	0,32	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275413	0,53	0,53	0,53	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275414	0,50	0,50	0,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276226	0,45	0,45	0,45	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276227	0,50	0,50	0,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	0,48	0,48	0,48	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276229	0,50	0,50	0,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276230	0,50	0,50	0,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278595	0,64	0,64	0,64	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278859	0,32	0,32	0,32	Отклонений нет	Обосновано
M_I-279927	0,55	0,55	0,55	Отклонений нет	Обосновано
M_I-280846	0,40	0,40	0,40	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274475	0,28	0,28	0,28	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275408	0,40	0,40	0,40	Отклонений нет	Обосновано
L_I-251844	2,00	2,00	2,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-261125	1,20	1,20	1,20	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262250	2,50	2,50	2,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-265141	1,32	1,32	1,32	Отклонений нет	Обосновано
M_I-271902	1,50	1,50	1,50	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275755	0,31	0,31	0,31	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277510	0,19	0,19	0,19	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277511	0,17	0,17	0,17	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277559	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277560	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277561	0,16	0,16	0,16	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277591	0,17	0,17	0,17	Отклонений нет	Обосновано
M_I-281306	0,25	0,25	0,25	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277506	0,23	0,23	0,23	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277508	0,20	0,20	0,20	Отклонений нет	Обосновано
<b>Г1111</b>	0,00	4,17	4,53	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
Г1112	0,00	20,95	23,94	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
N_I-287792	нд	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289671	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-301574	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-293392	нд	0,54	0,54	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-285792	нд	1,04	1,04	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-300288	нд	2,59	2,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292900	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295395	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-302164	нд	2,32	2,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295272	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-284475	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-284208	нд	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-293537	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292899	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295268	нд	0,75	0,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289732	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-288545	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289398	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-298195	нд	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290721	нд	0,56	0,56	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292898	нд	0,71	0,71	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289672	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290725	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
N_I-290247	нд	0,75	0,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-293394	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289674	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-286371	нд	1,02	1,02	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289668	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289392	нд	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295269	нд	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290240	нд	0,90	0,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290727	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-291322	нд	0,90	0,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290722	нд	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283382	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-300456	нд	0,08	0,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290220	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289661	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-293393	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290726	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283460	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290728	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289751	нд	0,58	0,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-288812	нд	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-284934	нд	1,03	1,03	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290245	нд	0,75	0,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289734	нд	0,44	0,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289665	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289455	нд	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
N_I-292903	нд	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295270	нд	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289391	нд	0,58	0,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-286373	нд	0,85	0,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-294792	нд	0,53	0,53	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-283198	нд	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284210	нд	0,13	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-286370	нд	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-286916	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-288777	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289669	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289675	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-290246	нд	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-282074	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283197	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-288731	нд	0,44	0,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289663	нд	0,54	0,54	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289664	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289666	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289667	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289735	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289748	нд	0,52	0,52	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290244	нд	0,75	0,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290719	нд	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-295679	нд	0,64	0,64	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289736	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
M_I-291301	нд	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-238719	нд	9,56	нд	Данные не предоставлены	
M_I-291868	нд	1,32	1,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-289989	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-285173	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-148278	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167664	0,00	0,85	0,85	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167785	0,00	0,49	0,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-188910	0,00	0,20	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не подтвер- ждено
H_I-188974	0,00	7,25	7,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-202316	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-202325	0,00	1,06	1,06	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-202449	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-210056	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212623	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212809	0,00	1,65	1,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217157	0,00	2,18	2,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217705	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221023	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,33	1,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	2,29	2,29	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-226295	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226632	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227824	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228504	0,00	0,57	0,57	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228955	0,00	0,74	0,74	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230225	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,26	1,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-232816	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	0,76	0,76	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237149	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	0,49	0,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238398	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238524	0,00	0,57	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,51 МВт)
K_I-238571	0,00	0,88	0,88	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-238723	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
L_I-238881	0,00	14,75	14,75	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239073	0,00	0,78	0,78	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239074	0,00	1,01	1,01	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239289	0,00	0,40	0,41	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,40 МВт)
L_I-239949	0,00	1,92	1,92	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240368	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241236	0,00	2,29	2,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242356	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242697	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242702	0,00	2,84	2,84	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242982	0,00	30,00	30,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242983	0,00	2,84	2,84	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243758	0,00	2,20	2,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243761	0,00	0,52	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,50 МВт)

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
L_I-244009	0,00	0,68	0,68	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244304	0,00	0,61	0,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244513	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244579	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244944	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245423	0,00	0,81	0,81	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245504	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245508	0,00	0,34	0,34	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249954	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250191	0,00	0,87	0,87	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251089	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251259	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251556	0,00	0,95	0,95	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251796	0,00	0,77	0,77	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251797	0,00	0,90	0,90	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252196	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252596	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252701	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252703	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252709	0,00	1,20	1,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-254062	0,00	4,32	4,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255702	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255854	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-257089	0,00	0,44	0,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-257098	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259607	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
M_I-259837	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260750	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261109	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261300	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261838	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261857	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-262579	0,00	0,54	0,54	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263021	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263029	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263278	0,00	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264375	0,00	0,09	0,09	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-264385	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265328	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266583	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268905	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270198	0,00	1,15	1,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270199	0,00	0,27	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,2647 МВт)
M_I-270319	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270324	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270401	0,00	0,01	0,01	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
M_I-273312	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273654	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-273829	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-274540	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278925	0,00	1,09	1,09	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278926	0,00	0,68	0,68	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279315	0,00	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279433	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280200	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-280419	0,00	1,98	1,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-281301	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-281302	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-287342	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240370	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258251	нд	8,90	нд	Данные не предоставлены	
M_I-284116	нд	0,07	0,07	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-281483	нд	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289573	нд	0,05	0,05	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-300455	нд	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-298647	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	18,00	18,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217694	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
J_I-227828	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231393	0,00	0,26	0,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237612	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245906	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246962	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	0,13	0,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	0,06	0,06	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252606	0,00	1,80	1,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255268	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255706	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259014	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266475	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
<b>Г2111</b>	0,00	96,96	95,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
<b>Г2112</b>	0,00	95,89	97,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
N_I-289296	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290713	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано



Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
N_I-290715	нд	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-298143	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-297486	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289396	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-281486	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-298365	нд	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-285667	нд	1,13	1,13	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-296191	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292896	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-292556	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-284626	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-286911	нд	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-287726	нд	3,21	3,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-282036	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-285911	нд	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-282717	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-286380	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-281929	нд	1,86	1,86	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-284120	нд	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-286279	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-294886	нд	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231608	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236863	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
L_I-242555	0,00	3,60	3,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246969	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250500	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253047	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253672	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256308	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256313	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260945	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-260987	0,00	1,98	1,98	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261802	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265183	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-265653	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-266819	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267282	0,00	0,43	0,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267769	0,00	0,39	0,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267774	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-268740	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-274026	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276184	0,00	2,35	2,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276398	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-276725	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентифи- катор ин- вестицион- ного про- екта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по ре- зультатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
M_I-277495	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278763	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278817	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279302	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-279318	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236600	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263283	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-285913	нд	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-289644	нд	0,05	0,05	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290829	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
N_I-290641	нд	0,66	0,66	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228114	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238058	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242294	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244809	0,00	0,05	0,05	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249893	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255769	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256315	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-257600	0,00	1,80	1,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-261741	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267761	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-267771	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-271903	0,00	0,48	0,48	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244498	0,58	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-255711	0,60	0,76	0,76	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-261198	1,87	3,43	3,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-263507	3,80	6,50	6,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-275406	0,42	0,46	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,42295 МВт)
M_I-277011	0,60	0,80	0,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
M_I-278622	0,51	0,57	0,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено (в соответствии с предоставленным АТП присоединяемая мощность составляет 0,58 МВт)
L_I-253154	0,49	0,42	0,42	В исходных ТУ присоединяемая мощность 0,4895 МВт. После корректировки ТУ присоединяемая мощность была снижена до 0,4164 МВт	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,42 МВт.
L_I-254429	0,50	0,46	0,46	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-262038	2,50	1,63	1,63	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с уче-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	
M_I-273658	0,26	0,07	0,07	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-274908	0,22	0,14	0,14	Плановое значение указано с учетом ранее присоединенной мощностью 0,08 МВт	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,14 МВт.
M_I-278917	0,62	0,50	0,50	В исходных ТУ присоединяемая мощность 0,624 МВт. После корректировки ТУ присоединяемая мощность была снижена до 0,499 МВт	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,499 МВт.
M_I-279377	1,00	0,40	0,40	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-277562	0,22	0,13	0,13	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-273241	0,19	0,14	0,14	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-273656	0,28	0,09	0,09	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-273896	0,22	0,12	0,12	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с уче-	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				том ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	
M_I-275010	0,27	0,15	0,15	Техническая ошибка при проставлении плана.	В соответствии с предоставленным актом об осуществлении ТП значение показателя составляет 0,15 МВт.
M_I-274022	0,32	0,30	0,30	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
M_I-280729	1,57	0,35	0,35	Плановое значение утверждено по максимальной мощности присоединяемого потребителя с учетом ранее присоединенной мощности. Фактическое значение показателя отражено без учета ранее присоединенной мощности.	Обосновано
538 инвестиционных проектов	1686,04	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	
<b>ИТОГО:</b>	<b>1738,68</b>	<b>545,46</b>	<b>530,10</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

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

Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения не зафиксировано.



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
L_I-243310	1,87	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	
L_I-243466	1,85	0,00	0,00		
L_I-244498	0,58	0,00	0,00		
<b>ИТОГО:</b>	<b>4,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, ед.</b>	<b>Факт, ед.</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, ед.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
J_I-218533	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-244498	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-252369	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-253154	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-254429	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-255711	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-256666	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-257832	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259466	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-259947	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-261198	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262038	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-262249	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-263095	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-263507	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266812	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-266813	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-268146	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273658	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274908	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275406	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275409	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275410	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275411	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275413	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275414	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276226	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276227	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276228	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276229	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-276230	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277011	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278595	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278622	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278859	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-278917	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-279377	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-279927	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-280846	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277562	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273241	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273656	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-273896	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274475	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275010	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275408	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-251844	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-261125	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-262250	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-265141	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-271902	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-274022	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-275755	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277510	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277511	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277559	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277560	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277561	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277591	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-281306	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277506	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-277508	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
M_I-280729	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
Г1111	0,00	301,00	336,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
Г1112	0,00	266,00	262,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
N_I-287792	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289671	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-301574	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-293392	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-285792	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-300288	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292900	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295395	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-302164	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295272	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-284475	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-284208	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-293537	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292899	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295268	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_I-289732	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-288545	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289398	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-298195	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290721	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292898	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289672	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290725	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290247	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-293394	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289674	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-286371	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289668	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289392	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295269	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290240	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290727	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-291322	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290722	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283382	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-300456	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290220	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289661	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-293393	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290726	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283460	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_I-290728	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289751	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-288812	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-284934	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290245	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289734	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289665	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289455	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292903	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295270	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289391	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-286373	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-294792	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-283198	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-284210	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-286370	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-286916	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-288777	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-289669	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-289675	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-290246	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-282074	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283197	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-288731	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289663	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289664	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_I-289666	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289667	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289735	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289748	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290244	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290719	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-295679	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-289736	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-291301	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-238719	нд	1,00	нд	Данные не предоставлены	
M_I-291868	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-289989	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-285173	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
E_I-148278	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-167664	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-167785	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-176213	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-188910	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-188974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202316	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202325	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-202449	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-208559	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-210056	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-211756	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-212623	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-212809	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано



Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-217157	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-217705	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-220998	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-221023	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-221041	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-225792	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-226295	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-226632	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-227631	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-227824	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-228504	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-228955	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-229694	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-230225	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-231594	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-232816	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-233299	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-234319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236865	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236968	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237149	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-238398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-238524	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-238571	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-238723	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано







Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-265328	0,00	1,00	0,00	В соответствии с предоставленной информацией по техно- логическому присоединению выполнен первый этап из двух	
M_I-266583	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-268905	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270198	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270199	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270319	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270324	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270401	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-273312	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-273654	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-273829	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-274540	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276650	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278442	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278925	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278926	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279315	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279433	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-280200	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-280419	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-281301	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-281302	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-287342	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-215709	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-240370	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-269193	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-258251	нд	1,00	нд	Данные не предоставлены	
M_I-284116	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-281483	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289573	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-300455	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-298647	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
H_I-184663	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
I_I-206741	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-217694	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-227828	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-228303	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-231393	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-237612	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-241768	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244863	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-245906	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-246962	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-246974	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-248212	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252606	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-255268	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-255706	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-258616	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-259014	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-266475	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-268737	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-270325	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г2111	0,00	6780,00	6844,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
Г2112	0,00	1061,00	1003,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Значение показателя докумен- тально не под- тверждено
N_I-289296	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290713	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290715	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-298143	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-297486	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289396	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-281486	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-298365	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-285667	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-296191	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292896	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-292556	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-284626	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-286911	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-287726	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-283264	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-281872	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-282036	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-285911	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-282717	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-286380	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-281929	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано



Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
N_I-284120	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-286279	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-294886	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-228308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-231608	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236863	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242555	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-246969	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-250500	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-252680	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-253047	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-253672	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-256308	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-256309	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-256313	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-256794	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-259047	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-260621	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-260945	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-260987	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-261802	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-265183	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-265653	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-266819	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-267282	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-267769	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано

Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-267774	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-268740	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-274026	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276184	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276398	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-276725	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-277495	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278763	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-278817	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279302	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-279318	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-236600	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-263283	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-285913	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-289644	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290829	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
N_I-290641	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-224505	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
J_I-228114	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
K_I-238058	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-242294	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-244809	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-249893	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-255769	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
L_I-256315	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-257600	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано



Идентифика- тор инвести- ционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по ре- зульта- там ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
M_I-261741	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-267761	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-267771	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
M_I-271903	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по техно- логическому присоединению	Обосновано
537	549,00	0,00	0,00	Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	
<b>ИТОГО:</b>	<b>612,00</b>	<b>8774,00</b>	<b>8808,00</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>План, ед.</b>	<b>Факт, ед.</b>	<b>Факт по результатам ТЦА, ед.</b>	<b>Причины отклонения</b>	<b>Заключение об обоснованности</b>
<b>Г1111</b>	0,00	17,00	17,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>Г1112</b>	0,00	33,00	33,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>М_I-279315</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>L_I-244863</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>Г2111</b>	0,00	3264,00	3264,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>Г2112</b>	0,00	545,00	545,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-298143</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-297486</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-281486</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-298365</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>М_I-284626</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-281872</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-282036</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>N_I-286279</b>	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>L_I-253047</b>	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>М_I-266819</b>	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-274022	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-276398	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277559	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277560	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277561	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-278817	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-279318	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236600	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-263283	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-249893	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-256315	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-267761	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
M_I-277508	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
<b>ИТОГО:</b>	<b>0,00</b>	<b>3884,00</b>	<b>3884,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

## Приложение 16 – Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Идентификатор инвестиционного проекта	План	Факт	Факт по результатам ТЦА	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-198085	0,00	0,25	0,25	Значение показателя рассчитано исходя из фактических данных по замерам	Обосновано
L_I-255848	0,83	0,78	0,78	Значение показателя рассчитано исходя из фактических данных по замерам	Обосновано
1139 инвестиционных проектов				Значение показателя может быть достигнуто в течении 2023 года	Обосновано

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

<b>Идентифика- тор инвестици- онного проекта</b>	<b>План</b>	<b>Факт</b>	<b>Факт по результатам ТЦА</b>	<b>Причины отклоне- ния</b>	<b>Заключение об обос- нованности</b>
J_I-233263	0,000	0,15368638	0,15368638	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-233264	0,000	0,05959202	0,05959202	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-235264	0,000	0,00043010	0,00043010	Корректировка графика производства работ	Обосновано

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

Количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -6,1515274. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.

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

Количественный показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в размере -5,747705. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам ТЦА фактического исполнения не зафиксировано.



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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.</b>	<b>Причина отклонения</b>
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)
H_I-197867	5,65	Не учтен ЗИП, переданный в Основную деятельность
J_I-215707 J_P-002655 J_P-002658 M_P-007969 M_P-008088 M_P-008228 K_P-004860 M_P-007827	74,59	По факту заключенных договоров
E_I-150904	1,90	По факту заключенных обязательств по договору подряда
H_I-151912 H_I-202057 I_I-208265 и еще 89 титулов	345,16	Превышение за счет капитализированных %
L_I-251844 L_I-242557	3,15	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки
H_I-167664 H_I-167785 H_I-188974 и еще 241 титул	1 268,90	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели финансирования капитальных вложений не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ
K_I-235915	286,66	Техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.17 превышают полную стоимость ИПР.
I_I-210154 I_I-210183 I_I-210197 и еще 14 титулов	18,29	Техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели финансирования капитальных вложений на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации
<b>ИТОГО</b>	<b>2 145,23</b>	<b>x</b>

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

<b>Идентификатор инвестиционного проекта</b>	<b>Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.</b>	<b>Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.</b>	<b>Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.</b>
H_I-151912	62,60	90,91	-28,31
H_I-167664	14,64	24,29	-9,65
<b>H_I-167785</b>	<b>31,92</b>	<b>26,00</b>	<b>5,92</b>
<b>H_I-188974</b>	<b>197,98</b>	<b>169,94</b>	<b>28,04</b>
H_I-194095	19,20	21,43	-2,23
H_I-202057	8,94	13,45	-4,51
<b>I_I-203778</b>	<b>4,11</b>	<b>2,43</b>	<b>1,68</b>
I_I-208265	2,37	2,81	-0,44
I_I-212066	18,90	33,05	-14,15
I_I-212068	15,76	31,56	-15,80
I_I-212635	142,34	285,63	-143,29
I_I-212807	18,91	35,97	-17,06
<b>J_I-216077</b>	<b>8,39</b>	<b>3,11</b>	<b>5,28</b>
J_I-216078	0,67	1,28	-0,61
I_I-219767	51,29	73,64	-22,35
J_I-220211	14,59	31,79	-17,20
J_I-220577	24,68	38,18	-13,50
J_I-220943	17,93	20,55	-2,62
J_I-220999	3,44	5,00	-1,56
J_I-221024	19,65	20,87	-1,22
J_I-221195	3,32	5,68	-2,36
J_I-221288	22,24	36,03	-13,79
<b>J_I-226182</b>	<b>21,58</b>	<b>16,99</b>	<b>4,59</b>
<b>J_I-227267</b>	<b>23,29</b>	<b>16,09</b>	<b>7,20</b>
J_I-228140	71,26	88,68	-17,42
K_I-228504	34,04	53,12	-19,08
<b>J_I-229070</b>	<b>42,68</b>	<b>42,17</b>	<b>0,51</b>
<b>J_I-229694</b>	<b>23,40</b>	<b>13,19</b>	<b>10,21</b>
K_I-231594	50,20	81,54	-31,34
K_I-232162	209,47	360,80	-151,33
K_I-233299	26,96	28,14	-1,18
K_I-234058	237,70	383,83	-146,13
K_I-235101	64,45	102,09	-37,64
K_I-235248	25,14	36,92	-11,78
<b>K_I-235253</b>	<b>46,70</b>	<b>43,27</b>	<b>3,43</b>
L_I-236966	32,29	47,55	-15,26
<b>K_I-236968</b>	<b>37,64</b>	<b>35,98</b>	<b>1,66</b>
K_I-237308	116,10	134,49	-18,39
K_I-238528	51,39	79,92	-28,53
<b>L_I-238881</b>	<b>201,15</b>	<b>165,41</b>	<b>35,74</b>
<b>L_I-238888</b>	<b>123,78</b>	<b>108,23</b>	<b>15,55</b>
L_I-239074	30,78	43,06	-12,28
L_I-239222	7,96	14,27	-6,31
L_I-239223	39,75	49,33	-9,58
L_I-239949	106,02	171,35	-65,33
L_I-240368	7,68	11,62	-3,94
L_I-240701	19,92	49,14	-29,22
M_I-242995	39,95	67,89	-27,94
L_I-243464	37,58	70,41	-32,83
L_I-244304	21,39	46,28	-24,89
L_I-244305	25,73	43,64	-17,91
<b>L_I-244591</b>	<b>74,68</b>	<b>61,95</b>	<b>12,73</b>

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-245425	3,01	4,45	-1,44
L_I-245517	35,08	35,49	-0,41
L_I-245715	27,19	51,65	-24,46
<b>L_I-250498</b>	<b>36,56</b>	<b>25,07</b>	<b>11,49</b>
L_I-251093	8,77	12,31	-3,54
L_I-251259	28,37	31,42	-3,05
L_I-256113	1,07	2,46	-1,39
M_I-258600	22,45	33,20	-10,75
M_I-259045	195,42	199,65	-4,23
<b>M_I-259607</b>	<b>19,54</b>	<b>16,87</b>	<b>2,67</b>
M_I-260750	4,87	7,21	-2,34
M_I-260753	21,19	52,78	-31,59
M_I-260948	47,77	73,38	-25,61
M_I-261857	6,44	9,92	-3,48
M_I-261867	124,54	195,78	-71,24
M_I-262630	21,95	23,86	-1,91
M_I-263022	61,50	95,19	-33,69
M_I-263029	18,98	20,33	-1,35
<b>M_I-263278</b>	<b>3,78</b>	<b>3,69</b>	<b>0,09</b>
M_I-265328	29,15	46,93	-17,78
M_I-266987	18,59	33,59	-15,00
M_I-268147	99,95	107,44	-7,49
M_I-268905	26,19	55,04	-28,85
<b>M_I-269408</b>	<b>3,78</b>	<b>3,36</b>	<b>0,42</b>
M_I-270198	36,29	61,22	-24,93
M_I-270331	33,36	62,87	-29,51
M_I-273240	4,42	6,40	-1,98
<b>M_I-273420</b>	<b>8,62</b>	<b>8,15</b>	<b>0,47</b>
M_I-273830	5,29	7,27	-1,98
M_I-274201	60,41	129,30	-68,89
M_I-274540	6,56	11,21	-4,65
M_I-275407	10,93	15,25	-4,32
M_I-276226	24,94	48,40	-23,46
M_I-276227	27,59	56,29	-28,70
M_I-276228	51,57	92,65	-41,08
M_I-276229	32,77	60,59	-27,82
M_I-276230	24,19	49,19	-25,00
M_I-276475	1,28	2,35	-1,07
M_I-278859	23,62	51,06	-27,44
M_I-278926	45,27	79,41	-34,14
M_I-279977	33,28	64,27	-30,99
M_I-279979	45,08	64,71	-19,63
M_I-280341	34,29	51,37	-17,08
<b>M_I-280989</b>	<b>4,23</b>	<b>3,78</b>	<b>0,45</b>
J_I-227058	128,91	211,41	-82,50
M_I-269193	2,85	5,06	-2,21
J_I-221506	4,08	5,37	-1,29
L_I-238724	15,32	38,83	-23,51
L_I-238890	3,30	3,69	-0,39
L_I-242355	18,84	18,87	-0,03
L_I-244566	22,90	34,18	-11,28
L_I-244946	3,27	4,53	-1,26
L_I-245923	20,96	30,71	-9,75
L_I-245924	42,61	63,13	-20,52
L_I-246962	20,49	34,45	-13,96
L_I-250777	19,47	25,49	-6,02

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-252683	0,32	1,07	-0,75
L_I-252704	1,68	4,01	-2,33
L_I-253597	18,72	34,25	-15,53
L_I-255339	6,49	8,34	-1,85
L_I-255706	4,54	4,85	-0,31
L_I-255771	2,37	3,31	-0,94
M_I-259014	3,78	5,17	-1,39
<b>M_I-262263</b>	<b>69,53</b>	<b>46,17</b>	<b>23,36</b>
M_I-267332	0,61	1,39	-0,78
M_I-270253	3,61	6,83	-3,22
<b>M_I-274202</b>	<b>3,88</b>	<b>3,64</b>	<b>0,24</b>
M_I-274909	5,23	8,21	-2,98
<b>M_I-275408</b>	<b>4,75</b>	<b>4,21</b>	<b>0,54</b>
M_I-275502	5,22	7,88	-2,66
M_I-277448	4,08	6,32	-2,24
<b>M_I-279317</b>	<b>5,34</b>	<b>3,28</b>	<b>2,06</b>
M_I-280121	5,15	6,04	-0,89
<b>K_I-235915</b>	<b>504,35</b>	<b>258,25</b>	<b>246,10</b>
H_I-197867	60,15	75,23	-15,08
I_I-210467	5,31	9,23	-3,92
I_I-219561	8,32	16,79	-8,47
J_I-227061	170,06	203,93	-33,87
E_I-112087	40,39	55,32	-14,93
H_I-185480	21,81	26,54	-4,73
H_I-187167	342,75	356,39	-13,64
H_I-198493	338,10	528,19	-190,09
H_I-198495	198,92	266,78	-67,86
I_I-210154	0,05	1,62	-1,57
I_I-210157	7,06	19,48	-12,42
I_I-210158	1,70	6,68	-4,98
I_I-210183	2,97	5,64	-2,67
I_I-210197	1,59	1,90	-0,31
I_I-210202	4,56	6,76	-2,20
I_I-210207	0,77	1,39	-0,62
I_I-210208	1,43	1,77	-0,34
I_I-210252	1,68	1,99	-0,31
I_I-210253	3,39	6,65	-3,26
I_I-210259	3,38	4,39	-1,01
I_I-210327	5,54	7,80	-2,26
I_I-210355	3,98	6,03	-2,05
I_I-210361	1,04	1,47	-0,43
I_I-210376	2,29	5,30	-3,01
I_I-210400	1,74	3,42	-1,68
I_I-210406	1,46	2,46	-1,00
I_I-210407	2,67	4,48	-1,81
<b>I_I-210410</b>	<b>1,56</b>	<b>0,98</b>	<b>0,58</b>
K_I-230853	33,48	61,12	-27,64
L_I-240893	485,97	865,38	-379,41
L_I-244168	0,94	1,54	-0,60
L_I-250194	3,44	6,55	-3,11
M_I-258608	7,90	8,68	-0,78
M_I-261733	8,40	10,23	-1,83
E_I-184439	1 964,74	2 111,11	-146,37
E_I-187869	1 342,80	1 711,59	-368,79
E_I-184435	1 516,56	1 762,02	-245,46
<b>E_I-184437</b>	<b>1 768,41</b>	<b>1 684,31</b>	<b>84,10</b>

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-184443	2 540,85	2 678,62	-137,77
I_I-219833	22,97	39,27	-16,30
L_I-253592	41,76	65,60	-23,84
<b>M_I-255449</b>	<b>19,23</b>	<b>12,24</b>	<b>6,99</b>
<b>L_I-256104</b>	<b>10,21</b>	<b>2,60</b>	<b>7,61</b>
M_I-259951	19,52	36,42	-16,90
<b>M_I-262441</b>	<b>5,75</b>	<b>2,96</b>	<b>2,79</b>
<b>M_I-268370</b>	<b>81,95</b>	<b>74,71</b>	<b>7,24</b>
<b>M_I-268371</b>	<b>24,34</b>	<b>11,00</b>	<b>13,34</b>
M_I-275242	25,52	48,11	-22,59
M_I-278001	19,65	37,68	-18,03
J_I-215707	203,76	н/р	х
J_P-002655	147,81	н/р	х
J_P-002658	63,15	н/р	х
M_P-007969	14,78	н/р	х
M_P-008088	52,57	н/р	х
M_P-008228	17,84	н/р	х
E_I-143005	8,13	13,88	-5,75
<b>J_I-216718</b>	<b>133,37</b>	<b>75,78</b>	<b>57,59</b>
J_I-217139	29,79	35,73	-5,94
J_I-224625	204,12	224,69	-20,57
K_I-231608	33,45	51,70	-18,25
L_I-241769	5,29	6,37	-1,08
L_I-243911	0,23	0,50	-0,27
L_I-247193	166,44	415,38	-248,94
L_I-247244	15,75	22,08	-6,33
L_I-249956	11,24	25,06	-13,82
L_I-251144	1,59	5,33	-3,74
L_I-251844	32,82	88,85	-56,03
L_I-251934	5,15	21,58	-16,43
<b>L_I-253066</b>	<b>7,33</b>	<b>5,02</b>	<b>2,31</b>
L_I-253611	0,92	1,74	-0,82
L_I-254431	2,76	4,50	-1,74
L_I-255246	13,78	21,83	-8,05
L_I-255868	0,30	1,03	-0,73
L_I-256309	2,13	2,98	-0,85
L_I-256473	2,44	6,34	-3,90
L_I-256662	8,45	13,35	-4,90
M_I-258243	3,44	9,96	-6,52
M_I-258626	2,88	3,68	-0,80
M_I-259005	230,55	439,15	-208,60
M_I-259047	0,48	0,69	-0,21
M_I-260138	2,31	4,27	-1,96
M_I-260143	5,17	8,44	-3,27
M_I-260689	17,03	60,29	-43,26
M_I-260704	2,33	6,15	-3,82
M_I-260947	114,75	211,83	-97,08
M_I-260985	3,82	8,15	-4,33
M_I-261737	0,89	1,19	-0,30
M_I-261739	0,36	1,03	-0,67
M_I-261802	2,95	3,28	-0,33
M_I-261858	3,65	5,96	-2,31
M_I-262582	1,99	3,62	-1,63
M_I-262619	9,81	20,57	-10,76
M_I-263108	2,94	3,87	-0,93
M_I-263110	1,36	2,78	-1,42

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
M_I-263287	8,57	16,29	-7,72
M_I-263288	2,09	3,15	-1,06
M_I-263402	0,34	1,08	-0,74
M_I-263560	3,85	7,42	-3,57
M_I-263661	0,57	1,29	-0,72
M_I-264238	13,11	17,37	-4,26
M_I-264363	6,20	14,28	-8,08
M_I-264568	14,82	23,10	-8,28
M_I-265183	0,40	1,34	-0,94
M_I-265653	0,74	1,65	-0,91
M_I-265847	2,83	5,63	-2,80
M_I-265985	29,30	64,30	-35,00
M_I-266543	1,89	4,80	-2,91
M_I-266544	4,63	9,33	-4,70
<b>M_I-266980</b>	<b>4,46</b>	<b>4,19</b>	<b>0,27</b>
M_I-267284	0,58	1,76	-1,18
M_I-267381	29,80	46,80	-17,00
M_I-267456	0,26	1,03	-0,77
M_I-267769	9,26	11,29	-2,03
M_I-267770	17,76	25,86	-8,10
<b>M_I-267774</b>	<b>3,31</b>	<b>3,08</b>	<b>0,23</b>
M_I-268135	2,53	3,99	-1,46
M_I-268197	123,75	316,57	-192,82
M_I-268395	2,11	3,24	-1,13
<b>M_I-268646</b>	<b>5,71</b>	<b>5,69</b>	<b>0,02</b>
M_I-268740	7,24	12,53	-5,29
<b>M_I-268813</b>	<b>10,69</b>	<b>7,74</b>	<b>2,95</b>
M_I-270187	2,54	5,74	-3,20
M_I-270191	207,27	273,67	-66,40
M_I-270490	14,66	23,81	-9,15
M_I-273231	7,18	20,30	-13,12
M_I-274022	3,78	4,93	-1,15
M_I-274024	2,93	6,48	-3,55
M_I-274026	4,14	6,27	-2,13
<b>M_I-275366</b>	<b>0,50</b>	<b>0,47</b>	<b>0,03</b>
M_I-276180	8,22	19,97	-11,75
M_I-276184	101,33	219,19	-117,86
M_I-276398	2,08	2,89	-0,81
M_I-276545	2,69	5,43	-2,74
M_I-276725	4,68	6,86	-2,18
M_I-277495	0,47	6,87	-6,40
M_I-277507	19,30	22,40	-3,10
M_I-277510	9,97	14,87	-4,90
M_I-277559	1,88	2,10	-0,22
M_I-277560	2,54	2,59	-0,05
M_I-277561	1,92	2,59	-0,67
M_I-278382	0,31	0,43	-0,12
M_I-278763	2,60	4,74	-2,14
M_I-278817	0,53	1,33	-0,80
M_I-279302	4,59	12,47	-7,88
M_I-279318	5,66	15,08	-9,42
M_I-279485	0,14	1,41	-1,27
M_I-279824	2,42	5,43	-3,01
M_I-280127	3,44	9,72	-6,28
M_I-261738	3,78	8,73	-4,95
<b>M_I-263283</b>	<b>5,01</b>	<b>2,27</b>	<b>2,74</b>

Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
M_I-265140	0,48	н/р	х
M_I-274478	2,76	3,05	-0,29
<b>I_I-211769</b>	<b>5,77</b>	<b>2,56</b>	<b>3,21</b>
L_I-241667	0,90	2,86	-1,96
<b>L_I-242557</b>	<b>1,00</b>	<b>0,39</b>	<b>0,61</b>
<b>L_I-247194</b>	<b>0,66</b>	<b>0,39</b>	<b>0,27</b>
<b>L_I-249957</b>	<b>0,79</b>	<b>0,32</b>	<b>0,47</b>
L_I-252814	1,74	1,87	-0,13
<b>L_I-253161</b>	<b>0,70</b>	<b>0,58</b>	<b>0,12</b>
L_I-254437	0,31	0,63	-0,32
<b>M_I-257600</b>	<b>4,88</b>	<b>3,63</b>	<b>1,25</b>
M_I-257909	0,40	0,60	-0,20
M_I-258615	1,63	2,38	-0,75
M_I-261197	9,25	18,23	-8,98
M_I-262810	2,54	2,58	-0,04
M_I-265186	2,67	4,07	-1,40
<b>M_I-266995</b>	<b>4,79</b>	<b>0,41</b>	<b>4,38</b>
M_I-267761	1,49	3,47	-1,98
M_I-269337	3,30	4,70	-1,40
M_I-271903	6,57	7,07	-0,50
M_I-274545	0,66	0,95	-0,29
M_I-275051	2,27	2,36	-0,09
M_I-279491	4,22	4,27	-0,05
E_I-118314	237,53	261,92	-24,39
E_I-150904	4,82	427,50	-422,68
E_I-184030	11,45	329,67	-318,22
<b>J_I-228346</b>	<b>281,20</b>	<b>267,43</b>	<b>13,77</b>
I_I-211048	4,53	5,91	-1,38
J_I-231122	3,29	4,60	-1,31
J_I-231123	3,33	5,77	-2,44
J_I-222097	2,09	4,13	-2,04
J_I-222775	0,97	2,61	-1,64
J_I-222776	0,94	2,61	-1,67
J_I-222777	0,98	2,61	-1,63
J_I-222778	0,86	2,61	-1,75
J_I-222839	2,53	3,85	-1,32
K_I-234903	3,34	7,32	-3,98
K_I-234924	3,70	8,91	-5,21
K_I-234935	3,07	6,49	-3,42
K_I-234940	1,86	3,11	-1,25
K_I-234941	4,48	10,12	-5,64
K_I-234942	1,48	3,68	-2,20
K_I-234944	2,67	7,23	-4,56
K_I-234946	2,45	7,60	-5,15
K_I-234949	1,96	3,27	-1,31
L_I-247338	8,56	11,71	-3,15
L_I-247340	6,03	11,36	-5,33
L_I-247342	2,91	5,05	-2,14
L_I-247343	2,48	3,61	-1,13
L_I-247345	10,21	17,10	-6,89
L_I-247346	7,97	16,70	-8,73
L_I-247348	4,04	7,23	-3,19
L_I-247683	13,32	22,58	-9,26
L_I-247686	33,74	66,53	-32,79
L_I-248960	7,51	12,03	-4,52
L_I-248986	4,22	9,07	-4,85



Идентификатор инвестиционного проекта	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб.	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
L_I-249072	7,00	9,73	-2,73
L_I-249080	6,72	8,49	-1,77
L_I-249326	13,65	14,50	-0,85
L_I-249403	27,26	35,02	-7,76
L_I-249404	27,26	35,02	-7,76
L_I-250902	2,62	2,98	-0,36
L_I-251279	54,95	165,95	-111,00
M_I-257892	0,58	1,83	-1,25
M_I-258294	1,38	3,27	-1,89
M_I-260918	46,50	85,13	-38,63
M_I-272877	0,93	2,65	-1,72
M_I-275515	0,56	2,17	-1,61
M_I-276189	1,94	2,93	-0,99
M_I-276190	6,83	7,43	-0,60
L_I-249394	25,62	31,68	-6,06
L_I-249395	25,64	31,82	-6,18
L_I-249396	26,08	31,90	-5,82
J_I-223734	3,34	н/р	х
J_I-223735	3,45	н/р	х
J_I-225057	9,21	11,85	-2,64
J_I-225058	9,11	11,74	-2,63
J_I-225059	9,12	11,74	-2,62
E_I-116518	361,17	377,49	-16,32
L_I-245805	0,28	1,00	-0,72
<b>M_I-258297</b>	<b>2,18</b>	<b>1,78</b>	<b>0,40</b>
<b>M_I-260177</b>	<b>6,46</b>	<b>1,89</b>	<b>4,57</b>
M_I-260919	0,99	2,55	-1,56
M_I-262581	3,05	6,49	-3,44
M_I-266984	0,83	2,31	-1,48
M_I-276472	1,92	3,10	-1,18
M_I-280463	0,70	2,11	-1,41
J_I-222201	214,55	н/р	х
K_P-004860	64,16	н/р	х
M_P-007827	2,90	н/р	х