



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-11/3/ОИЭР/22

УТВЕРЖДАЮ

Директор
ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг»


Р.А. Вершинин
«25» января 2022 года



Заключение

о проведении технологического и ценового аудита
отчета о реализации инвестиционной программы
ПАО «Россети Московский регион»
за 3 квартал 2021 года

Начальник ОИЭР



И.Е. Леошко

Экономист



Е.Н. Ващенко

Инженер



В.С. Гарбуз

Краснодар 2021



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	17
9 Проверка выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	21
9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы	21
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	26
9.4.1 Соответствие финансирования, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	28

9.4.2 Соответствие освоения, указанного в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	29
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	30
9.4.4 Соответствие информации о закупках, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета сетевой организации	31
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.....	33
9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство	34
9.5.5. Проверка соблюдения порядка допуск объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)	35
9.5.6. Проверка соблюдения порядка получение документов для согласования технических условий/технических решений с вышестоящими сетевыми организациями и/или РДУ	35
9.6.1 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (силовые трансформаторы)	36
9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП).....	41
9.6.3 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (замена выключателей).....	49
9.6.4 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (финансовые показатели).....	52

9.6.5 Результаты проверки достижения плановых значений целевых показателей, а также количественных показателей повышения надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	56
9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению	57
9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей	59
10 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	60
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	60
10.1.1 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений финансовых показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	60
10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин отклонения фактических значений технических показателей реализации инвестиционных проектов от плановых значений таких показателей	63
10.2 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических значений количественных показателей от их плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.....	65
10.3 Заключение об обоснованности или необоснованности и причинах превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.....	73
10.4 Вывод по результатам оценки эффективности реализации инвестиционной программы.....	74
11. О порядке ценообразования.....	77

12 Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы (при наличии таких предложений), подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы.....	85
ПРИЛОЖЕНИЯ	86
Приложение 1 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	87
Приложение 2 - Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	89
Приложение 3 - Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях	93
Приложение 4 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	94
Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	97
Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи	104
Приложение 7 - Показатель замены выключателей	110
Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии.....	115
Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	136
Приложение 10 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения.....	137
Приложение 11 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения.....	157

Приложение 12 - Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных.....	161
Приложение 13 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	162
Приложение 14 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	171
Приложение 15 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации.....	173
Приложение 16 - Результаты проверки обоснованности/необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы	180
Приложение 17 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы	183

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 2021 г.

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

Сокращения

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

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1 Время проведения экспертизы

Экспертиза проводилась в период с 16.11.2021г. по 25.01.2022г.

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 №2000-21-1398 от 12.05.2021 г. на проведение технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы.

4 Сведения об экспертной организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЮгЭнергоИнжиниринг».

Сокращенное наименование: ООО «ЮгЭнергоИнжиниринг».

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

Профиль деятельности: экономические и технические экспертизы в энергетике.

Руководитель организации: Директор Роман Александрович Вершинин.

5 Цель, содержание и объем экспертизы

Целью оказания услуг является выполнение постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», распоряжения ПАО «Россети» №351р от 11.07.2017 г., оформленного на основании директивы Правительства Российской Федерации от 16.03.2017 № 1752п–П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ (проектов изменений, вносимых в инвестиционные программы) и отчетов об их реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002–р, в соответствии требованиям п. 1.1.1 – 1.4 Директивы.

Проведение ТЦА отчета ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2021 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, применяет 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 обеспечения и их синхронизации с инвестиционными проектами, сроков строительства (ре-

конструкции, 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 2021 года со стороны ПАО «Россети Московский регион» были представлены следующие документы:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2-й квартал 2021 года;

- паспорта инвестиционных проектов (211 паспортов);
- карты-схемы (270 карты-схемы);
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2021 года;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный) (Форма 20);
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев квартал 2021 года (форма 10);
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 11);
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 12);
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 13);
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 16);
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 год (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 9 месяцев 2021 год (Форма19);

– 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 9 месяцев 2021 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. ПАО «Россети Московский регион» к отчету за 3 квартал приложило 211 паспортов инвестиционных проектов при наличии 20150 мероприятий.

7 Методика выполнения экспертизы

7.1 Допущения и ограничивающие условия

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

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

7.2 Методы отбора, анализа и обработки данных

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

- сплошная проверка;
- анализ и обработка исходных данных на основе аудиторской выборки (меж-

дународных стандартов аудита 530 «Аудиторская выборка», Приложение № 21 к приказу Министерства финансов Российской Федерации от 09.01.2019 № 2н).

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

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

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

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

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

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

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

в) мероприятия, по которым утверждены количественные показатели.

В целях проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2021 г. применяется нестатистическая выборка в отношении всей совокупности инвестиционных проектов. Нестатистическая выборка по технологическому и ценовому аудиту инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» включает в себя все инвестиционные проекты, которые отвечают хотя бы одному из условий, рассмотренных выше.

ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ ЧАСТЬ

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

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

Редакция инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» по которой отчитывается организация, утверждена приказом Минэнерго России № 33@ от 30.12.2020 г.

Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе отражены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные сведения об утвержденной инвестиционной программе на 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	2021
1	Финансирование, млн. руб. с НДС	33 812,54
	Город федерального значения Москва	19 724,97
	Московская область	14 087,58
2	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС	29 907,51
	Город федерального значения Москва	17 892,59
	Московская область	12 014,91
1.1.	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	
1.1.1.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (МВА)	92,95
	220 кВ	37,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	4,60
	20 кВ	0,00
	10 кВ	45,69
	6 кВ	5,66
1.1.2.	Показатель увеличения мощности силовых (авто–) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (МВА)	692,86
	220 кВ	0,00
	110 кВ	70,00
	35 кВ	5,40
	20 кВ	4,51
	10 кВ	446,67
	6 кВ	166,29
1.1.3.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям	72,22
	220 кВ	15,57
	110 кВ	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2021
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,36
	10 кВ	41,54
	6 кВ	10,39
	0,4 кВ	4,36
1.1.4.	Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям	2 412,05
	220 кВ	0,00
	110 кВ	22,46
	35 кВ	0,00
	20 кВ	33,40
	10 кВ	646,72
	6 кВ	55,85
	0,4 кВ	1 653,61
1.1.5.	Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	999,40
1.1.6.	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии	533,80
1.1.7.	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	0,00
1.2.	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	
1.2.1.	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов	171,98
	220 кВ	126,00
	110 кВ	0,00
	35 кВ	0,00
	20 кВ	0,00
	10 кВ	28,56
	6 кВ	17,42
	0,4 кВ	0
1.2.2.	Показатель замены линий электропередачи	757,04
	500 кВ	0,00
	220 кВ	2,00
	110 кВ	69,40
	35 кВ	1,70
	20 кВ	0,35
	10 кВ	366,63
	6 кВ	122,66
	0,4 кВ	194,31
1.2.3.	Показатель замены выключателей	3 966,00
	220 кВ	11,00
	110 кВ	51,00
	35 кВ	25,00
	20 кВ	40,00
	10 кВ	3 519,00
	6 кВ	320,00
	0,4 кВ	0,00
1.3.	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.3.1.	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-39,76

№ п/п	Наименование показателя	2021
1.3.2.	Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	-52,87
1.4.	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	
1.4.1.	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	347,00
1.5.	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	
1.5.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства	18 388,02
1.5.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти	0,00
1.6.	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	
1.6.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры	1 822,83
1.6.2.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации	13 601,70
1.7.	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	
1.7.1.	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	0,00

8.2 Состав 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> 12.08.2021 г. размещен отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих его материалах за 3 квартал 2021 г. в следующем составе:

- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» за 2-й квартал 2021 года;
- паспорта инвестиционных проектов (211 паспортов);
- карты-схемы (270 карты-схемы);
- отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок ПАО «Россети Московский регион» за 9 месяцев 2021 года;
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный) (Форма 20);
- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 10);

- отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 11);
- отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 12);
- отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (форма 13);
- отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 14);
- отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 15);
- отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 16);
- отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 года (Форма 17);
- отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный) за 9 месяцев 2021 год (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 9 месяцев 2021 год (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 1 полугодие 2021 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 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 2021 года.

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

9.1 Анализ действующей нормативно–правовой базы

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

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35–ФЗ «Об электроэнергетике», далее – Федеральный закон № 35–ФЗ;
- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39–ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», далее – Федеральный закон № 39–ФЗ;
- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых

участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), далее – Постановление № 977;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Отчет ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал 2021 года размещен на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 12.11.2021 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 2021 года. Анализ состава раскрытой ПАО «Россети Московский регион» информации об отчете о реализации ин-

вестиционной программы на предмет соответствия законодательству, а именно требованиям к объему раскрытия информации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, за 3 квартал 2021 года представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Анализ раскрытой информации на соответствие законодательству

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
1	Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:		
1.1.	введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов	Приложение (форма) № 14 Приложение (форма) № 15 Приложение (форма) № 16	
1.2.	объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы	Приложение (форма) № 10 Приложение (форма) № 11 Приложение (форма) № 12	
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 плана закупок	

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Документ, в котором раскрыта информация	Примечание
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 (212 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 (272 шт.)	

Отчет по инвестиционной программе за 3 квартал 2021 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» руководствовались формами, которые утверждены Приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 года №320. При проверке было подтверждено соответствие форм раскрытия информации ПАО «Россети Московский регион» действующему нормативно–правовому акту.

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

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу №320	Примечание
10	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
11	Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
12	Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
13	Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)	Соответствует	-
14	Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)	Соответствует	-
15	Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)	Соответствует не в полном объеме	Некорректно проставлена нумерация столбцов. Название заголовка в таблице не соответствует приказу Минэнерго России №320
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	-

Номер формы	Наименование формы	Соответствие Приказу №320	Примечание
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-й квартал 2021 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. Выявленные замечания не влияют на достоверность раскрываемой информации.

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 2021 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 10
Всего по отчету, млн. руб.	7 601,91
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	3 801,21
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	3 801,21

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 2021 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 был 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.	26 294,59
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	6 253,39
Подтверждено, млн. руб.	6 253,39

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 за 3 квартал 2021 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 вло-

жений 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 2021 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 12
Всего по отчету, млн. руб.	9 951,69
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	4 976,00
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	4 976,00

По результатам проверенной информации с применением аудиторской выборки, в соответствии с Приложением №21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 №2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных 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 2021 г., 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 2021 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком.

Показатель	Форма 13
Всего по отчету, млн. руб.	9 103,97
Проверено по результатам выборки, млн. руб.	4 551,98
Подтверждено и обосновано, млн. руб.	4 551,98

Таблица 8 – Результаты проверки информации, указанной в отчете по вводу в эксплуатацию, а также о постановке под напряжение за 3 квартал 2021 года с первичной документацией, предоставленной по запросу Исполнителя Заказчиком

Показатель	Форма 15		Форма 14		Форма 13	
	Ввод протяженности ЛЭП, км	Ввод в эксплуатацию трансформаторов, МВА	Постановка под напряжение протяженности ЛЭП, км	Постановка под напряжение трансформаторов, МВА	Отчет об исполнении плана ввода ЛЭП, км	Отчет об исполнении плана ввода трансформаторов, МВА
Всего по отчету	1273,54	280,16	1273,54	280,16	1273,54	280,16
Проверено по результатам выборки	1273,54	280,16	1273,54	280,16	1273,54	280,16
Подтверждено	1273,54	280,16	1273,54	280,16	1273,54	280,16

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

<https://rosseti.roseltorg.ru/> и <https://www.roseltorg.ru/>.

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

Таблица 9 – Результаты анализа отчета об исполнении Плана закупки

Критерий	Сумма, тыс. руб. (с НДС)
Общая сумма договоров за 3 квартал 2021 года, отраженных в отчете об исполнении Плана закупки	14 857 895,75
Общая сумма договоров, проверенных по результатам выборки	7 428 947,88
Стоимость договоров, в отношении которых подтверждены результаты закупочных процедур за 3 квартал 2021 года (имеются протоколы)	7 428 947,88

По результатам проверенной информации вследствие аудиторской выборки, в соответствии с Приложением №21 к приказу Минфина России от 09.01.2012 №2н у экспертов имеются достаточные основания для формирования выводов о достоверности данных отчета об исполнении плана закупки ПАО «Россети Московский регион».

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

9.5.1. Проверка требований Постановления №977

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

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

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

По результатам проверки несоответствий не выявлено.

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

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

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

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

- Договор аренды земельного участка, предоставляемое правообладателю зданий, строений, сооружений, расположенных на земельном участке № М-11-045930 от 26.12.2014 с кадастровым номером 50:21:0000000:468 и условным номером 110103347, площадью 57 300 (пятьдесят семь тысяч триста) кв. м., имеющий адресный ориентир: г. Москва, поселение Десеновское, 38 м Калужского шоссе, предоставляемый в пользование на условиях аренды для целей эксплуатации электрической подстанции 220 кВ «Лесная» (ПС №377), сроком до 15.05.2063 года;

– Договор аренды земельного участка №30-1-03/2018 от 16.03.2018 на временное владение и пользование земельным участком с кадастровым номером 50:11:0010417:13539 общей площадью 5497 кв. м., расположенного по адресу: г. Московская область, Красногорский район, урочище «Павшинская пойма», сроком до 30.09.2021 (на основании Доп. Соглашения №3 к настоящему договору);

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

9.5.4. Проверка соблюдения порядка получения разрешений на строительство

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

– Разрешение на строительство объекта «Реконструкция ПС №696 «Прогресс». Установка Т-З 40000/110/20. Установка секции КРУН-20 на 5 ячеек: Московская область, г. Железнодорожный, мкрн. Павлино», выданное Министерством жилищной политики Московской области, № RU50-50-18862-2021 от 15.07.2021 г.;

– Разрешение на строительство объекта «Строительство ПС 220/110/10 кВ «Тютчево» («Н. Пушкино») 2 АТх250МВА «Тютчево-Пушкино» и «Тютчево-Гранит». 1 этап (линейный объект федерального значения Заходы ВЛ 220 кВ «Новософрино-Уча» на ПС 220 кВ «Тютчево» в составе КЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ ПС «Тютчево» до ПП 220 кВ, ПС 220 кВ «Тютчево», переходного пункта (ПП) 220 кВ), выданное Министерством жилищной политики Московской области, № RU50-13-19464-2021 от 22.09.2021 г.;

– Разрешение на строительство объекта: «Строительство ВЛ-110 кВ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-9 «Балтия», в месте ее пересечения на км 18+500», выданное Федеральным казённым учреждением «Федеральное управление автомобильных дорог «Центральная Россия» Федерального дорожного агентства», № 50-RU77145000-19-2021 от

03.08.2021 г.;

– Разрешение на строительство объекта: «Строительство КЛ-110 кВ в границах полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-9 «Балтия», с км 21+150 по км 21+620 (слева), а также вдоль транспортной развязки в районе км 20+530 с пересечением выезда и съезда в сторону ФАД А-109 «Ильинское шоссе».

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 допуск объектов в эксплуатацию (Ростехнадзор)

В ходе ТЦА, по мероприятиям, вводимым в 3 квартале 2021 года, было 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

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

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

Замечания по результатам проверки отсутствуют.

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

Приказом №177 утверждены методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций. Количественные показатели на период реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» утверждены приказом Минэнерго России 33@ от 30.12.2020 г.

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 №33 @ от 30.12.2020 г. 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	500	-	-	-	-
	220	1	37,00	-	-
	110	-	-	-	-
	35	1	4,60	-	-
	10	33	45,69	18	200,847
	6	11	5,66	2	0,74
Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	110	2	70,00	-	-
	35	1	5,40	1	4,60
	20	3	4,51	4	3,36
	10	285	446,67	157	277,27
	6	41	166,29	25	67,13
Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	1	126,00	-	-
	10	10	28,56	7	4,763
	6	3	17,42	3	2,55

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 инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-187869	37,00	0,00	0,00	-
Итого	1,00	37,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-118314	4,60	0,00	0,00	-
Итого	1,00	4,60	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	15 ед.	0,00	200,09	200,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	30 ед.	43,77	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_I-237158	1,26	0,13	0,13	10,00
	E_I-116431	0,50	0,47	0,47	93,60
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-233932	0,16	0,16	0,16	100,00
Итого	48,00	45,69	200,85	200,85	439,59
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	E_I-185161	0,00	0,11	0,11	-
	J_I-223316	0,00	0,63	0,63	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	11 ед.	5,66	0,00	0,00	-
Итого	13,00	5,66	0,74	0,74	13,07

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 инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 110 кВ					
	H_I-190980	30,00	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-198085	40,00	0,00	0,00	-
Итого	2,00	70,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	E_I-118315	5,40	4,60	4,60	85,19
Итого	1,00	5,40	4,60	4,60	85,19
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	G_I-225847	НД	0,63	0,63	-
	G_I-224017	НД	1,60	1,60	-
	K_I-224759	НД	1,00	1,00	-
	K_I-238039	0,00	0,13	0,13	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-229058	3,20	0,00	0,00	-
	K_I-233921	1,26	0,00	0,00	-
	K_I-236551	0,05	0,00	0,00	-
Итого	7,00	4,51	3,36	3,36	74,41
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	101 ед.	0,00	187,13	187,13	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	229 ед.	358,14	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1112	9,97	9,60	9,60	96,28
	J_I-217941	2,00	1,26	1,26	63,00
	H_I-187185	1,20	0,74	0,74	61,67
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г1111	2,54	3,64	3,64	143,63
	J_I-217377	1,26	2,00	2,00	158,73
	J_I-225492	1,20	1,92	1,92	160,00
	K_I-237950	0,74	1,20	1,20	162,16
	J_I-228829	0,23	0,38	0,38	165,22
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	48 ед.	69,39	69,39	69,39	100,00
Итого	386,00	446,67	277,27	277,27	62,07
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	19 ед.	0,00	22,24	22,24	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	35 ед.	31,03	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г2111	60,12	18,57	18,57	30,89
	Г2112	72,34	21,81	21,81	30,15
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-217569	0,80	1,26	1,26	157,50
	J_I-217587	0,74	2,00	2,00	270,27
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-217686	0,80	0,80	0,80	100,00
	E_I-131326	0,46	0,46	0,46	100,00
Итого	60,00	166,29	67,13	67,13	40,37

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 инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-210529	126,00	0,00	0,00	-
Итого	1,00	126,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1111	0,00	0,40	0,40	-
	H_I-198107	0,00	0,80	0,80	-
	H_I-198122	0,00	0,80	0,80	-
	H_I-198272	0,00	0,80	0,80	-
	Г2111	0,00	1,31	1,31	-
	Г2112	0,00	0,40	0,40	-
	E_I-185221	0,00	0,25	0,25	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения,	H_I-197898	2,00	0,00	0,00	-
	H_I-197900	3,20	0,00	0,00	-
	H_I-197901	3,20	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Достижение, %
но фактического достижения не зафиксировано	H_I-197902	2,50	0,00	0,00	-
	H_I-197903	2,50	0,00	0,00	-
	H_I-197904	1,60	0,00	0,00	-
	H_I-197908	2,50	0,00	0,00	-
	E_I-187869	9,60	0,00	0,00	-
	E_I-185217	1,26	0,00	0,00	-
	E_I-118314	0,20	0,00	0,00	-
Итого	17,00	28,56	4,76	4,76	16,68
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-219833	0,00	0,80	0,80	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-185220	0,80	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г2111	7,16	1,50	1,50	20,95
	Г2112	9,47	0,25	0,25	2,64
Итого	4,00	17,42	2,55	2,55	14,63

Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме, достижение запланировано на последующие периоды.

9.6.2 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей (ЛЭП)

В ходе аудита проверены мероприятия по инвестиционным проектам, в отношении которых Приказом Минэнерго №33@ от 30.12.2020 г. 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	500	-	-	-	-
	220	2	15,57	2	6,07
	110	-	-	2	0,92
	35	-	-	1	9,76
	20	1	0,36	1	0,55
	10	31	41,54	35	296,32
	6	10	10,39	22	84,39
	0,4	10	4,36	15	1198,61
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	110	3	22,46	-	-
	20	4	33,40	5	11,02
	10	335	646,72	206	466,99
	6	46	55,85	37	87,69
	0,4	373	1653,61	198	670,48
Показатель замены линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения	500	-	-	-	-
	220	2	2,00	1	0,09
	110	10	69,40	-	-
	35	1	1,70	-	-
	20	1	0,35	-	-
	10	214	366,63	91	132,04
	6	76	122,66	18	37,17
	0,4	173	194,31	27	175,96

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_P-003480	НД	4,88	4,88	-
	L_P-000680	НД	1,19	1,19	-
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	-
Итого	4,00	15,57	6,07	6,07	39,00
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_P-003480	НД	1,10	1,10	-
	L_P-000680	НД	-2,74	-2,74	-
	L_P-004095	НД	2,56	2,56	-
Итого	3,00	0,00	0,92	0,92	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_P-004323	НД	9,76	9,76	-
Итого	1,00	0,00	9,76	9,76	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	L_P-005740	НД	0,55	0,55	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_I-235256	0,36	0,00	0,00	-
Итого	2,00	0,36	0,55	0,55	151,94
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	32 ед.	0,00	294,97	294,97	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	28 ед.	37,35	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_I-235257	2,00	0,01	0,01	0,35
	K_I-235458	1,25	0,50	0,50	40,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
	K_I-233932	0,46	0,13	0,13	28,70
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	K_I-237158	0,60	0,71	0,71	118,83
	J_I-223490	-0,12	0,00	0,00	-
Итого	65,00	41,54	296,32	296,32	713,34
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	20 ед.	0,00	83,66	83,66	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_I-229307	0,93	0,00	0,00	-
	K_I-233803	3,63	0,00	0,00	-
	K_I-237158	1,65	0,00	0,00	-
	H_I-172694	0,36	0,00	0,00	-
	H_I-180867	0,70	0,00	0,00	-
	K_I-229890	0,82	0,00	0,00	-
	K_I-231324	0,18	0,00	0,00	-
	K_I-237223	0,97	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	K_I-233594	0,90	0,50	0,50	55,89
	K_I-236809	0,25	0,23	0,23	91,20
Итого	30,00	10,39	84,39	84,39	812,08
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	12 ед.	0,00	1197,48	1197,48	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-223490	0,12	0,00	0,00	-
	K_I-235256	0,02	0,00	0,00	-
	K_I-231322	1,47	0,00	0,00	-
	K_I-231597	0,06	0,00	0,00	-
	K_I-232819	0,66	0,00	0,00	-
	K_I-234052	0,10	0,00	0,00	-
	K_I-236810	0,18	0,00	0,00	-
	E_I-112177	0,47	0,45	0,45	94,09

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-219833	0,66	0,05	0,05	7,58
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	H_I-185487	0,62	0,64	0,64	103,23
Итого	22,00	4,36	1198,61	1198,61	27503,58

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, %
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-187166	3,66	0,00	0,00	-
	J_I-224626	5,80	0,00	0,00	-
	K_I-232814	13,00	0,00	0,00	-
Итого	3,00	22,46	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	F_I-171046	НД	0,48	0,48	-
	G_I-225847	НД	0,28	0,28	-
	G_I-224017	НД	0,82	0,82	-
	K_I-224759	НД	0,14	0,14	-
	K_I-238039	0,00	9,31	9,31	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-212187	28,40	0,00	0,00	-
	K_I-233921	1,00	0,00	0,00	-
	H_I-202459	0,10	0,00	0,00	-
	J_I-228349	3,90	0,00	0,00	-
Итого	9,00	33,40	11,02	11,02	33,00
Уровень напряжения 10 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	154 ед.	0,00	377,15	377,15	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	283 ед.	541,54	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	34 ед.	90,23	62,46	62,46	823,96
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	17 ед.	14,86	27,29	27,29	590,73
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-228342	0,10	0,10	0,10	100,00
Итого	489,00	646,72	466,99	466,99	72,21
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	34 ед.	0,00	63,02	63,02	1050,27
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	43 ед.	35,78	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	I_I-209236	0,47	0,65	0,65	138,30
	K_I-228105	18,36	22,62	22,62	123,20
	K_I-231765	1,24	1,40	1,40	112,90
Итого	80,00	55,85	87,69	87,69	157,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	114 ед.	0,00	59,03	59,03	2,15
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	289 ед.	246,59	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	63 ед.	1315,26	491,00	491,00	2677,20

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	21 ед.	91,76	120,45	120,45	7528,19
Итого	487,00	1653,61	670,48	670,48	40,55

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, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	I_I-201725	0,00	0,09	0,09	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	J_I-223546	1,20	0,00	0,00	-
	I_I-210529	0,80	0,00	0,00	-
Итого	3,00	2,00	0,09	0,09	4,65
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_I-236298	3,00	0,00	0,00	-
	E_I-184435	14,21	0,00	0,00	-
	E_I-184437	5,56	0,00	0,00	-
	E_I-184458	3,70	0,00	0,00	-
	I_I-206575	6,70	0,00	0,00	-
	I_I-206577	11,99	0,00	0,00	-
	K_I-236144	0,62	0,00	0,00	-
	J_I-226988	12,11	0,00	0,00	-
	J_I-226989	10,40	0,00	0,00	-
	J_I-227095	1,11	0,00	0,00	-
Итого	10,00	69,40	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_I-237352	1,70	0,00	0,00	-
Итого	1,00	1,70	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-188976	0,35	0,00	0,00	-
Итого	1,00	0,35	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	67 ед.	0,00	91,78	91,78	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	190 ед.	324,81	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	11 ед.	24,34	20,71	20,71	4142,00
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	11 ед.	17,34	19,41	19,41	2156,78
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_I-220414	0,11	0,11	0,11	100,00
	J_I-223885	0,03	0,03	0,03	100,00
Итого	281,00	366,63	132,04	132,04	36,02
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	15 ед.	0,00	33,09	33,09	543,36
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	73 ед.	119,04	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	J_I-224113	1,00	0,73	0,73	73,30
	J_I-223864	2,29	2,37	2,37	103,28

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	J_I-224153	0,33	0,98	0,98	294,89
Итого	91,00	122,66	37,17	37,17	30,30
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	17 ед.	0,00	17,43	17,43	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	163 ед.	96,69	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	Г1111	7,20	2,05	2,05	28,54
	Г1112	26,85	8,39	8,39	31,26
	J_I-221272	0,36	0,26	0,26	72,50
	J_I-227630	0,26	0,21	0,21	79,23
	K_I-238164	0,40	0,30	0,30	74,00
	K_I-234368	0,82	0,60	0,60	73,68
	H_I-199366	3,50	3,33	3,33	95,09
	H_I-199367	3,00	2,83	2,83	94,40
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	Г2111	41,12	122,89	122,89	298,85
	Г2112	14,11	17,67	17,67	125,18
Итого	190,00	194,31	175,96	175,96	90,56

Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме, достижение запланировано на последующие периоды.

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 №33 от 30.12.2020 г. 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	500	-	-	-	-
	220	2	11,00	-	-
	110	9	51,00	-	-
	35	4	25,00	-	-
	20	6	40,00	2	12,00
	10	430	3519,00	52	222,00
	6	80	320,00	4	7,00
	0,4	-	-	22	117,00

Таблица 19 – Группировка результатов достижения количественных показателей замены выключателей

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт	Факт по отчетной форме, шт	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт	Достижение, %
Уровень напряжения 220 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	H_I-197890	5,00	0,00	0,00	-
	E_I-187869	6,00	0,00	0,00	-
Итого	2,00	11,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 110 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	K_I-235152	1,00	0,00	0,00	-
	H_I-197887	4,00	0,00	0,00	-
	H_I-197888	9,00	0,00	0,00	-
	H_I-197889	11,00	0,00	0,00	-
	H_I-197891	6,00	0,00	0,00	-
	E_I-184437	2,00	0,00	0,00	-
	K_I-235925	4,00	0,00	0,00	-
	J_I-227097	8,00	0,00	0,00	-

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт	Факт по отчетной форме, шт	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт	Достижение, %
	K_I-235923	6,00	0,00	0,00	-
Итого	9,00	51,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 35 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	E_I-118315	3,00	0,00	0,00	-
	E_I-112305	8,00	0,00	0,00	-
	E_I-118314	5,00	0,00	0,00	-
	J_I-227097	9,00	0,00	0,00	-
Итого	4,00	25,00	0,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 20 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	H_I-112364	0,00	10,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	I_I-212187	14,00	0,00	0,00	-
	I_I-219697	12,00	0,00	0,00	-
	K_I-233921	4,00	0,00	0,00	-
	H_I-198085	5,00	0,00	0,00	-
	E_I-133440	3,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	I_I-213153	2,00	2,00	0,00	-
Итого	7,00	40,00	12,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 10 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	41 ед.	0,00	179,00	0,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	419 ед.	3465,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	I_I-201041	2,00	1,00	0,00	0,00
	I_I-207596	14,00	4,00	0,00	0,00
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-187185	4,00	4,00	0,00	0,00
	J_I-221039	2,00	2,00	0,00	0,00
	J_I-224032	2,00	2,00	0,00	0,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт	Факт по отчетной форме, шт	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт	Достижение, %
	J_I-227266	4,00	4,00	0,00	0,00
	J_I-229008	4,00	4,00	0,00	0,00
	K_I-231595	2,00	2,00	0,00	0,00
	J_I-228758	2,00	2,00	0,00	0,00
	E_I-116431	9,00	9,00	0,00	0,00
	I_I-210719	9,00	9,00	0,00	0,00
Итого	471,00	3519,00	222,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 6 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	Г1112	0,00	1,00	0,00	-
	H_I-198503	0,00	2,00	0,00	-
	Г2111	0,00	2,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	79 ед.	318,00	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	K_I-236353	2,00	2,00	0,00	0,00
Итого	83,00	320,00	7,00	0,00	0,00
Уровень напряжения 0,4 кВ					
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	22 ед.	0,00	117,00	0,00	0,00
Итого	22,00	0,00	117,00	0,00	0,00

Рекомендуется утвердить плановые показатели по замене выключателей в форме 16 в соответствии со значениями в форме 15 и 18, а также при наличии факта исполнения отображать их в отчете.

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

В ходе аудита проверены мероприятия, в отношении которых количественные по-

казатели имеют стоимостное выражение (финансовые показатели). По мнению экспертов, достижение плановых значений следует анализировать в отношении инвестиционные проектов, которые были введены в эксплуатацию в отчетном периоде.

В аудиторскую выборку были включены реализованные (фактически выполненные) инвестиционные проекты к моменту окончания 3 квартала 2021 года.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере 18388,02 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 17372,25 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 17372,25 млн. руб.

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

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

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	736 ед.	0,00	5689,76	5689,76	-
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1264 ед.	5136,84	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	362 ед.	6953,68	1507,08	1507,08	21,67
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	351 ед.	6292,58	10170,48	10170,48	161,63

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	H_I-188973	4,93	4,93	4,93	100,00
Итого	2714,00	18388,02	17372,25	17372,25	94,48

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ 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 30.12.2020 г. №33@, 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 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 1822,83 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 1181,35 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 1181,35 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 инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	17 ед.	363,23	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	33 ед.	869,05	308,04	308,04	35,45
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	11 ед.	590,55	873,30	873,30	147,88
Итого	61,00	1822,83	1181,34	1181,34	64,81

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 13601,70 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 7796,37 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 7796,37 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 инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	1824 ед.	4327,57	0,00	0,00	-
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	460 ед.	7386,48	3029,42	3029,42	41,01
Инвестиционные проекты, по которым фактические показатели превышают плановые	557 ед.	1887,10	4766,40	4766,40	252,58
Инвестиционные проекты, по которым плановые показатели достигнуты в полном объеме	J_P-002474	0,55	0,55	0,55	100,00

Группа результатов	Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Достижение, %
Итого	2842,00	13601,70	7796,37	7796,37	57,32

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ 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 отношении 1011 объектов и составляет -39,757 час. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 694 объектов и составляет -52,875 ед. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

9.6.6 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей по технологическому присоединению

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

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии;
- показатель 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 23 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности, присоединяемых потребителей электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	9	10,57	10,57	10,56	99,97%
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не	240	0,00	347,47	345,21	–

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
утверждены, но зафиксировано фактическое достижение					
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	320	981,04	0,00	0,00	0,00%
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано превышение фактического показателя над плановым	2	4,75	5,42	5,42	114,14%
Инвестиционные проекты, по которым не достигнуты плановые показатели в полном объеме	6	3,05	2,14	2,14	70,21%
Итого	577	999,41	365,60	363,34	36,36%

Таблица 24 – Результаты проверки достижения количественных показателей максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам экспертизы, МВт	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	2	0,00	14,00	14,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	4	533,80	0,00	0,00	–
Итого	6	533,80	14,00	14,00	2,62%

Таблица 25 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым зафиксировано достижение плановых значений, без отклонений	18	18,00	18,00	18,00	100%

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	242	0,00	5790,00	5782,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	318	329,00	0,00	0,00	–
Итого	578	347,00	5808,00	5800,00	1671,47%

Таблица 26 – Результаты проверки достижения количественных показателей общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Группа результатов	Идентификаторы инвестиционных проектов, кол-во	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам экспертизы, ед.	Достижение, %
Инвестиционные проекты, по которым плановые значения не утверждены, но зафиксировано фактическое достижение	42	0,00	3174,00	3174,00	–
Инвестиционные проекты, по которым утверждены плановые значения, но фактического достижения не зафиксировано	4	4,00	0,00	0,00	–
Итого	46	4	3174	3174	79350,00%

9.6.7 Результаты проверки достижения плановых значений технических показателей

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

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

Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 1713 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Таблица 27 – 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	0,0000000	0,1492819	0,1492819	–
	J_I-233264	0,0000000	0,2773877	0,2773877	–
Итого	2 ед.	–	–	–	–

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 2021 года осуществляется на основе анализа исполнения плановых показателей инвестиционной программы и причин отклонений фактических показателей от плановых.

В ходе ТЦА проверены мероприятия, по которым зафиксировано фактическое исполнение во 3 квартале 2021 года. С целью анализа выявленных отклонений, мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе).

Сравнительный анализ плановых и фактических финансовых показателей ПАО «Россети Московский регион» за 3 квартал и накопительным итогом за 9 месяцев представлен в таблице 28.

Таблица 28 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2021 г.

Показатели	За 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)	18527,65	26349,97	7822,32	42,22	5437,14	7601,91	2164,77	39,81
Объем освоения, млн.руб. (без НДС)	12560,35	23496,72	10936,37	87,07	5984,33	9951,69	3967,36	66,30

Результаты оценки и анализа причин отклонений по освоению капитальных вложений представлены в таблице 29.

Таблица 29 – Анализ причин отклонения показателей освоения капитальных вложений инвестиционной программы по отчёту за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2021 г.

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:		10936,37	2672	
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	1515,90	936	Обосновано
1.1	Перенос сроков выполнения работ (не приводящий к превышению входящего остатка)	1513,90	935	Обосновано
1.2	Разделение мероприятия на отдельные титулы	2,00	1	Обосновано

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	2549,11	536	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-2118,52	868	Обосновано
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-1201,98	263	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-1267,65	327	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	351,11	278	Обосновано
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	-	-	-
4	Включения в ИП новых проектов	6328,20	239	X
5	Групповые проекты	2999,19	4	X
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-322,66	56	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	-14,85	33	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством

Всего в отчете за 3 квартал 2021 года отражено 20153 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 2672 из которых были проверены в результате ТЦА.

В ходе ТЦА проверено финансирование всех мероприятий инвестиционной программы, с целью анализа выявленных отклонений все мероприятия сгруппированы по причинам, вызвавшим такие отклонения (изменения в инвестиционной программе), результаты представлены в таблице 30.

Таблица 30 – Анализ причин отклонения показателей инвестиционной программы в разрезе финансирования за 3 квартал (накопительным итогом за 9 месяцев) 2021 г.

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего:	7822,32	4679	

№ п/п	Показатель	Сумма отклонения, млн. руб.	Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
1	Организационные причины (не влияют на общую стоимость проекта, а только на срок выполнения этапов):	1319,06	2741	Обосновано
1.1	Перенос оплаты (отсрочка) в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора/ досрочная оплата произведена в предыдущие периоды	-923,11	2234	Обосновано
1.2	Погашение ранее возникшей кредиторской задолженности и/или перенос оплаты с предыдущих отчетных периодов/ досрочное погашение кредиторской задолженности/ авансирование	2242,17	507	Обосновано
2	Технологические причины, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	4218,69	562	Обосновано
3	Финансовые, повлекшие изменение стоимости мероприятия и, как следствие, объемов финансирования:	-1781,02	928	Обосновано
3.1	Изменение стоимости по результатам закупочных процедур	-1392,86	444	Обосновано
3.2	Изменение стоимости по итогам утверждения ПСД	-412,87	313	Обосновано
3.3	Распределение косвенных расходов	24,71	171	Обосновано
3.4	Распределение дополнительных расходов, не повлекшее изменение стоимости	-	-	-
4	Включения в ИП новых проектов	1986,63	230	Обосновано
5	Групповые проекты	2572,29	4	X
6	Исключение ранее утвержденных проектов	-508,84	130	Обосновано
7	Причина не установлена/не отражена в отчетах	15,51	84	Причины отсутствуют в соответствии с законодательством

Всего в отчете за 3 квартал 2021 года отражено 20153 мероприятий (включая групповые мероприятия по технологическому присоединению), 4679 из которых были проверены в результате ТЦА.

10.1.2 Результаты анализа обоснованности или необоснованности и причин

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

Сравнительный анализ плановых и фактических технических показателей ПАО «Россети Московский Регион» за 9 месяцев 2021 г. представлен в таблице 31.

Таблица 31 – Сравнительный анализ плановых и фактических значений технических показателей реализации инвестиционной программы по отчёту за 9 месяцев 2021 г.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абс.	%
Ввод подстанций (трансформаторов), МВ×А	405,77	681,34	275,57	67,91
Ввод ЛЭП км	1471,50	3488,82	2017,32	57,82

Результаты оценки и анализа причин отклонений по техническим показателям представлены в таблице 32.

Таблица 32 – Анализ причин отклонения показателей ввода подстанций и ЛЭП за 9 месяцев 2021 года

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов, ед.	Вывод об обоснованности
	МВА	км		
Инвестиционные проекты, по которым выявлено отклонение, всего	275,57	2017,32	1170	–
1) организационные причины	-39,65	-135,02	968	–
1.1) перенос в связи с изменением срока выполнения работ и/или условий договора	-185,50	-435,46	367	Обосновано
1.2) Досрочное выполнение	-76,21	-215,31	140	Обосновано
1.3) Исполнение утверждено на другой период	222,06	515,75	461	Обосновано
2) причины, повлекшие изменение технических решений	0,25	-11,12	97	–
2.1) по причине изменения (утверждения) проектно-сметной и иной документации	0,25	-11,12	97	Обосновано
2.2) по причине необходимости исполнения требований Законодательства	0,00	0,00	0	–
3) включение в ИП новых проектов	238,30	1894,56	74	–
3.1) по инициативе заказчика;	198,98	1829,54	19	Обосновано
3.2) по обязательству заказчика (техприсоединение)	39,32	65,01	55	Обосновано

Показатель	Сумма отклонений		Количество инвестиционных проектов,	Вывод об обоснованности
	МВА	км	ед.	
3.3) по требованию госорганов (СИПР, предписания, приведение к стандартам, требованиям пожарной безопасности и др.)	0,00	0,00	0	—
4) исключение из ранее утвержденной ИП проектов	-20,26	-20,86	27	—
4.1) По инициативе Общества/Заказчика	-20,26	-20,86	27	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	96,91	289,75	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

В процессе выполнения ТЦА, ввиду особенностей заполнения плановых количественных показателей, экспертами выполнена проверка достижения плановых значений количественных и целевых показателей, с учетом того, что их достижение возможно в будущие периоды 2021 г. и по таким ИП в причинах указано «Достижение показателя запланировано на последующие периоды».

Из инвестиционной программы на 2020 – 2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2020 г. №33@, 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;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 33 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 11 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 18 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 2 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 30.12.2020 г. №33@, количественные показатели увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения электрическим сетям утвержден в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжению 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжению 35 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 285 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 41 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ.

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

- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 157 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 25 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

В соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@, количественные показатели замены силовых (авто-) трансформаторов утверждены в отношении:

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

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

- 7 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 3 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ.

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

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2020 г. №33@, 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;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ
- 31 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 2 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 35 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 35 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 22 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 15 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 на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2020 г. №33@, видно, что показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям утвержден в отношении:

- 3 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 335 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 46 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 373 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

- 5 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 206 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 37 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 198 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России 30.12.2020 г. №33@, видно, что показатель замены линий электропередачи утвержден в отношении:

- 2 мероприятия по уровню напряжения 220 кВ;
- 10 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 1 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 1 мероприятия по уровню напряжения 20 кВ;
- 214 мероприятия по уровню напряжения 10 кВ;
- 76 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 173 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

В отчетной форме ПАО «Россети Московский регион» отчитались о выполнении

показателя в отношении:

- 1 мероприятие по уровню напряжения 220 кВ;
- 91 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 18 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 27 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

В соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@, количественные показатели замены выключателей с дифференциацией по уровням напряжения, утверждены в отношении:

- 2 мероприятий по уровню напряжения 220 кВ;
- 9 мероприятий по уровню напряжения 110 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 35 кВ;
- 6 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 430 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 80 мероприятия по уровню напряжения 6 кВ;

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

- 2 мероприятий по уровню напряжения 20 кВ;
- 52 мероприятий по уровню напряжения 10 кВ;
- 4 мероприятий по уровню напряжения 6 кВ;
- 22 мероприятий по уровню напряжения 0,4 кВ.

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

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии утвержден в размере 999,40 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 365,60 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 363,34

МВт. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 8 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии утвержден в размере 533,80 МВт. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении показателя в размере 14 МВт. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 14 МВт. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 9 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам не утвержден. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. Фактического исполнения экспертами не зафиксировано.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения утвержден в размере 347 ед., ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 5808 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 5800 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 10 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественный показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения утвержден в размере 4 ед. ПАО «Россети Московский Регион» отчитались о выполнении 3174 ед. Фактическое значение показателя по результатам ТЦА составляет 3174 ед. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 11 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественный показатель степени загрузки трансформаторной подстанции утвержден в отношении 1713 объектов. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ 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» отчитались о выполнении показателя в отношении 2 мероприятий. Детальная информация с расшифровкой по титулам приведена в приложении 12 к настоящему заключению.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественный показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 1011 объектов и составляет -39,757 час. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы на 2020–2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественный показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг утвержден в отношении 694 объектов и составляет -52,875 ед. ПАО «Россети Московский Регион» не отчитывались о выполнении показателя. По результатам проверки фактического исполнения не зафиксировано.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства утверждены в размере

18388,02 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 17372,25 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 17372,25 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства представлена в приложении 13.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ 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 30.12.2020 г. №33@, 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 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации утверждены в размере 1822,83 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 1181,35 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 1181,35 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры сетевой организации представлена в приложении 14.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ количественные показатели

объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации утверждены в размере 13601,70 млн. руб., ПАО «Россети Московский регион» отчиталось о выполнении показателя в размере 7796,37 млн. руб. По результатам экспертизы подтверждено 7796,37 млн. руб.

Потитульная расшифровка количественных показателей объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации представлена в приложении 15.

Из инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@ 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.

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

Экспертами выполнен расчет стоимости инвестиционных проектов с учетом фактического финансирования за 3 квартал 2021 г., рассчитано отклонение фактического объема финансирования от общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы.

Таблица 33 – 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 01.01.2021 г., млн. рублей	Фактический объем финансирования за анализируемый период, млн. руб. (накопительным итогом)	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.
412 ед.	36 245,73	36 258,78	2 333,47	-2 346,52

По итогам расчета, превышение фактических объемов финансирования и общей стоимости выявлено по 412 инвестиционным проектам. Рекомендуется в проекте корректировки учесть превышение фактических показателей капитальных вложений над полной стоимостью, утвержденной в приказе 33@.

Результаты проверки обоснованности или необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 16.

Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы представлены в приложении 17.

По результатам проверки причин превышения УНЦ и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы были выявлены 13 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 9 месяцев 2021 года, был проведен анализ промежуточного выполнения плановых показателей, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.12.2020 г. №33@. Экспертной организацией были выявлены отклонения фактических показателей от плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

За 9 месяцев 2021 года перевыполнен план по финансированию капитальных вложений. К основным причинам можно отнести: выполнение работ в целях исполнения договора ТП, корректировку графика производства работ, превышение за счет капитализированных % и по факту заключения обязательств. Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке.

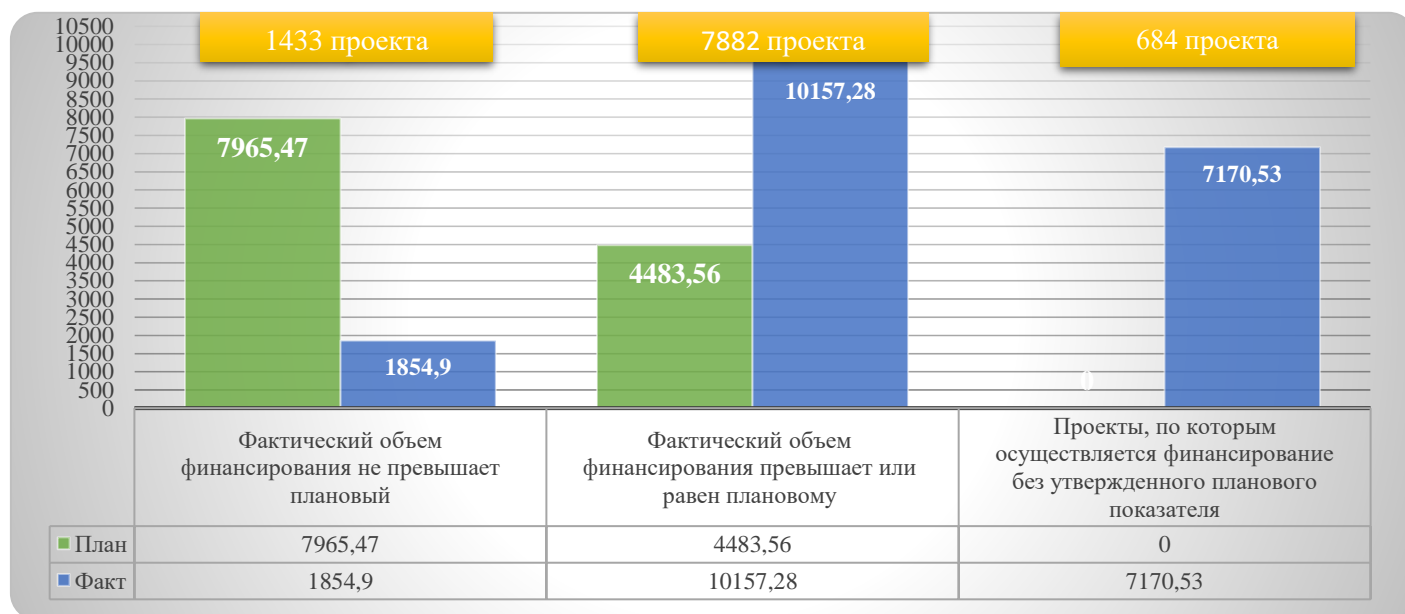


Рисунок 1 - Анализ плановых и фактических значений финансирования капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

За 9 месяцев 2021 года также наблюдается перевыполнение плана по освоению капитальных вложений и вводу мощностей в эксплуатацию.

Основной причиной перевыполнения послужило выполнение работ в целях исполнения договора ТП, корректировка графика производства работ, за счет капитализированных %, а также по факту заключенных обязательств. Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов представлен на рисунке 2.

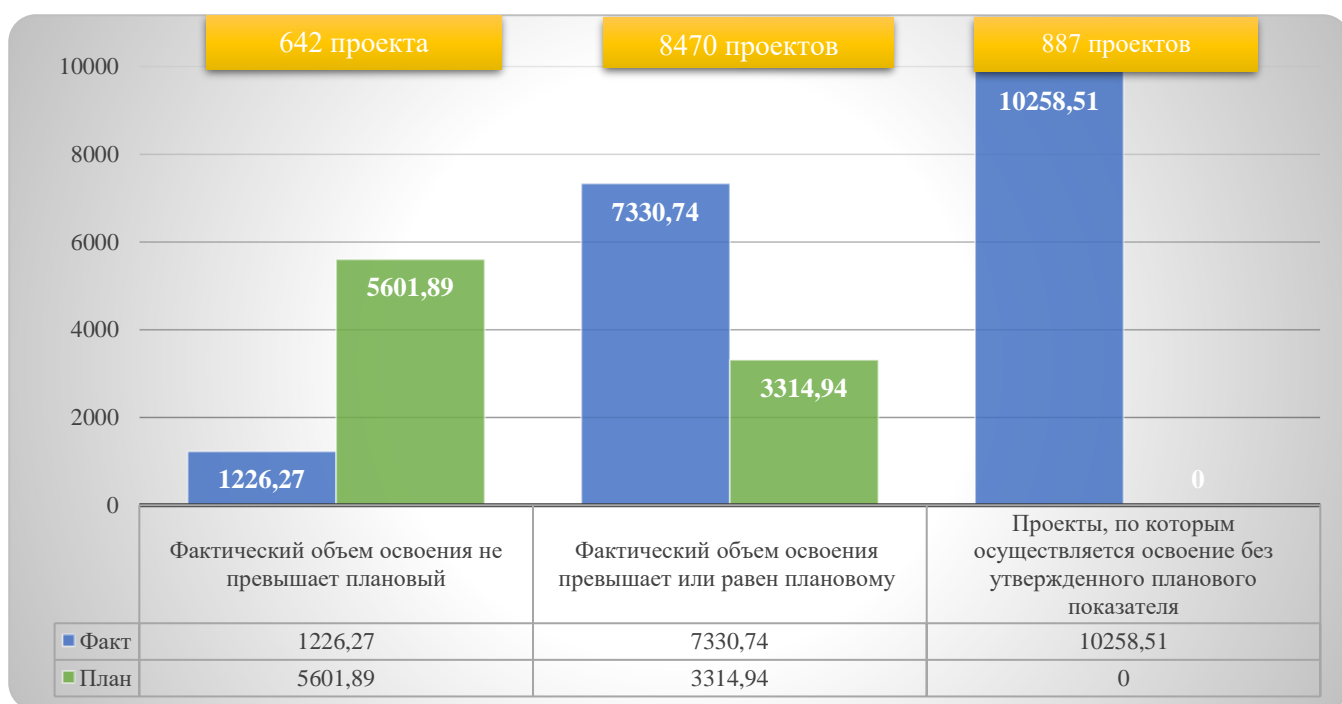


Рисунок 2 - Анализ плановых и фактических значений освоения капитальных вложений в разрезе количества инвестиционных проектов

Количественные показатели инвестиционных проектов, направленные на достижение следующих целей:

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

Все выявленные отклонения фактических значений показателей от плановых признаны экспертной организацией обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «Россети Московский регион» во 3 квартале 2021 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 формируются на основании правил, рекомендуемых системой ценообразования и сметного нормирования. Основанием для ценообразования в процессе строительства по заключенному контракту являются порядок и условия расчетов в пределах договорной цены, предусматриваемые в контракте, проектная и сметная документация, сметно-нормативная база, система индексов к базисной сметной стоимости, а также методики применения сметных норм и сметных цен и методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), введенная в действие Постановлением Госстроя России от

05.03.2004 № 15/1. Данная методика имеет в своем составе общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства, выполнения ремонтных, монтажных и пусконаладочных работ на всех стадиях разработки предпроектной и проектной документации, формированию договорных цен на строительную продукцию и проведению расчетов за выполненные работы. МДС 81-35.2004. предназначена для определения стоимости строительства новых, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих предприятий, зданий и сооружений, выполнения ремонтных и пусконаладочных работ (далее строительства), осуществляемого на территории Российской Федерации, а также формирования цен на строительную продукцию.

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. Под сметной стоимостью строительства, реконструкции понимается расчетная стоимость строительства, реконструкции, подлежащая определению на этапе архитектурно-строительного проектирования в соответствии со статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации. 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, прове-

рок, контрольных измерений и испытаний, а также документов организации исполнителя работ, которые подтверждают факт соответствия принимаемого объекта строительства проектной документации, предусмотренной договором подряда.

Акты о приемке выполненных работ составлены на основании сметных расчетов в составе проектно-сметной документации. Основой ценообразования является примененная сметно-нормативная база. 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 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, приводимые в общих положениях к главам и техническим частям соответствующих сборников сметных норм и расценок. При этом данные повышающие коэффициенты обоснованы проектно-сметной документацией.

Стоимость оборудования и материалов определена по сборнику средних сметных цен на материалы, изделия и конструкции (ТСН-2001.1) и по текущим ценам поставщиков на основании счет-фактур (товарных накладных), коммерческих предложений с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов.

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 согласно методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) определены от фонда оплаты труда на основе действующих нормативов по видам строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Нормы накладных расходов и сметной прибыли для города Москвы определены в сборнике ТСН-2001.8 «Нормы накладных расходов и сметной прибыли».

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, стои-

мость 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. Для перевода стоимости в текущий уровень цен использован индекс изменения сметной стоимости по видам строительства, выпускаемый Минстроем России, а именно индекс к ТЕР-2001 для Московской области по выполненным в отчетном периоде видам строительства. 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 стои-

мость данного оборудования подтверждается счет-фактурами (товарными накладными). По части проектов в рассматриваемом периоде выполнена только поставка оборудования, что подтверждено первичной документацией.

Кроме прямых затрат, определяемых с использованием сметно-нормативной базы, в состав сметной стоимости по выполнению инвестиционных проектов входят также накладные расходы, сметная прибыль и лимитированные затраты согласно нормам действующего законодательства в области ценообразования. Накладные расходы и сметная прибыль согласно методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) определены от фонда оплаты труда на основе нормативов по видам строительных, монтажных и пусконаладочных работ на основе действующих методических указаний по определению величины накладных расходов и сметной прибыли.

Помимо прямых затрат и накладных расходов, и сметной прибыли для формирования полной стоимости в части инвестиционных проектов учитываются лимитированные затраты по нормативам также согласно действующих норм ценообразования. Лимитированные затраты соответствуют сметной документации к проекту. Нормативы затрат на временные здания и сооружения определены согласно ГСН 81-05-01-2001 (Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений), нормативы затрат на производство работ в зимнее время определены согласно ГСН 81-05-02-2007 (Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время).

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 с использованием индексов изменения стоимости проектных и изыскательских работ и оформлен по форме 2П, предусмотренной методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004). 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).

При необходимости проведения государственной экспертизы проектной документации и проверке достоверности определения сметной стоимости рассмотрены акты выполненных соответствующих работ.

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%.

По части объектов работы по итогам 2020 года завершены полностью, что подтверждено актами приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией. Таким образом, подтверждено соответствие выполненных работ проектной документации.

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:

- Рекомендуется утвердить плановые показатели по замене выключателей в форме 16 в соответствии со значениями в форме 15 и 18, а также при наличии факта исполнения отображать их в отчете.

ПРИЛОЖЕНИЯ

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

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
E_I-187869	37,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	37,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
E_I-118314	4,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	4,60	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
K_I-239075, K_I-237080	0,00	4,9	4,9	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
H_I-132474, H_I-198101, I_I-209866, J_I-222722, E_I-185201	0	4,27	4,27	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_P-005740, L_P-003480, L_P-004323, L_P-004095, L_P-002623, L_P-004647	НД	187,723	187,723	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
H_I-201211, H_I-198111	0,00	3,20	3,20	Корректировка графика производства работ	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-119868, E_I-127467, J_I-223446, J_I-223453, J_I-223457, H_I-198146, H_I-198152, H_I-198169, J_I-223444, J_I-223458, J_I-223459, E_I-185222, K_I-218704, E_I-185156, H_I-186366, H_I-197993, E_I-120952, K_I-236138, K_I-236752, K_I-237066, H_I-198013, K_I-235923, K_I-231323, K_I-237158, E_I-116431	45,53	0,594	0,594	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	45,53	200,69	200,69		
Уровень напряжения 6 кВ					
H_I-198167, H_I-198166, K_I-229510, E_I-116444, J_I-222233, J_I-223011	3,39	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-185161	0,00	0,11	0,11	Ввод ОФ, недо выполненный в прошлых периодах	Обосновано
J_I-223486, K_I-237607, E_I-185212	2,14	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
J_I-223316	0,00	0,63	0,63	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-229307	0,13	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-186160	0,01	0,00	0,00	Позднее предоставление отключений со стороны МОС РДУ	Обосновано
Итого	5,66	0,74	0,74		

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

Идентификаторы/ ко- личество инвестицион- ных проектов	План, МВА	Факт по от- четной форме, МВА	Сумма выполне- ния по ре- зульта- там ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обос- нованности
Уровень напряжения 110 кВ					
H_I-190980	30,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на по- следующие периоды	Обосновано
H_I-198085	40,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	70,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
E_I-118315	5,40	4,60	4,60	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	5,40	4,60	4,60		
Уровень напряжения 20 кВ					
G_I-225847, G_I-224017, K_I-224759, K_I-238039	НД	3,36	3,36	Выполнение работ в це- лях исполнения дого- вора ТП	Обосновано
J_I-229058K_I-233921, K_I-236551	4,51	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на по- следующие периоды	Обосновано
Итого	4,51	3,36	3,36		
Уровень напряжения 10 кВ					
K_I-230821	0,15	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
E_I-131325, E_I-140184, H_I-163158, I_I-197546, J_I-216355, J_I-216503, J_I-216674, J_I-220215, J_I-221296, J_I-226198, J_I-227472, K_I-231596, K_I-237227, K_I-237228, K_I-237231, K_I-237239, K_I-237309, E_I-134778, J_I-202937, I_I-204236, I_I-204847, I_I-204848, I_I-213343, E_I-146767, J_I-218382, J_I-224780, J_I-225499, K_I-236688, K_I-237489, K_I-237630, K_I-232205	50,35	0,00	0,00	Введено в прошлом пе- риоде	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-245725, L_I-252605, L_I-238880, L_I-239514, K_I-239516, K_I-239499, K_I-239507, K_I-239508, K_I-239509, K_I-239513, K_I-239517, K_I-239520, K_I-239504, L_I-238603, L_I-241697, L_I-242115, L_I-242700, K_I-239500, K_I-240248, E_I-106642 и еще 80 ед.	4,23	123,14	123,14	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	12,51	81,75	81,75	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-105109, E_I-107667, E_I-145382, E_I-147380, E_I-155168, H_I-156724, H_I-159469, H_I-168563, H_I-169392, H_I-189667, H_I-192400, H_I-194858, I_I-204257, I_I-206020, I_I-208558, I_I-212064, I_I-212801, I_I-212809 и еще 109 ед.	199,71	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-143129, H_I-202324, I_I-214219, K_I-237147, I_I-219628, K_I-238015, I_I-208552, I_I-214122, J_I-225043, K_I-236855, K_I-238392, E_I-100572, J_I-213606, J_I-227305, J_I-223379, J_I-227077, J_I-228114, K_I-231563, K_I-234101	46,46	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-187185	1,20	0,74	0,74	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
J_I-220227, J_I-227045, K_I-237312, K_I-237899, K_I-238389, J_I-225451, J_I-225492	4,00	2,25	2,25	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-145383, I_I-212287, K_I-235056, J_I-225454, K_I-236698, K_I-238393	8,09	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-112044, H_I-166202, H_I-167801, K_I-236969, H_I-179069, K_I-237468, E_I-111740, I_I-203548, K_I-237631, K_I-237910	16,26	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Е_I-112433, Е_I-123717, Н_I-156850, Н_I-161305, Н_I-166183, Н_I-177384, Н_I-182355, Н_I-197146, J_I-215291, К_I-235248, К_I-235253, К_I-235455, К_I-236818, К_I-236860, К_I-236968, К_I-237233, К_I-237237, К_I-237442, К_I-237606, К_I-238524, Е_I-108327, Е_I-127340, I_I-202936, I_I-205126, I_I-212435, I_I-212806, I_I-214228, J_I-227402, J_I-227828, К_I-231392, К_I-233293	33,06	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
Е_I-125228	1,26	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	Обосновано
Итого	377,28	207,88	207,88		
Уровень напряжения 6 кВ					
К_I-229860, К_I-237320, Н_I-200886, К_I-236352, К_I-236822, К_I-233459, К_I-238053	5,16	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_I-241181, I_I-208545, Н_I-196765, I_I-208927, I_I-209501, К_I-228824, L_I-249457, L_I-243764, L_I-245713, L_I-246750, L_I-250770, К_I-240961, J_I-219003, К_I-233777, L_I-243736, L_I-244516, К_I-240709, J_I-217569, J_I-217587	1,54	23,12	23,12	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	132,46	42,75	42,75	Групповое мероприятие	Обосновано
Н_I-174578, I_I-219692, К_I-228742, К_I-231069, К_I-231569, К_I-231571, К_I-232133, К_I-237913, J_I-221017, J_I-226417, J_I-229015, I_I-211769	11,92	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
J_I-226181, J_I-226182, К_I-237244	4,30	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_I-236130, I_I-202932, K_I-228303, K_I-233948, E_I-136691, H_I-170200, I_I-219073, K_I-233268, K_I-235245	5,89	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-226181, J_I-226182, K_I-237244	4,30	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-236814, K_I-232549	2,30	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-205773, J_I-219940	1,46	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Итого	165,03	65,87	65,87		

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

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, МВА	Факт по отчетной форме, МВА	Сумма выполнения по результатам ТЦА, МВА	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
I_I-210529	126,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	126,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
Г1111, Г2111, Г2112	0,00	2,11	2,11	Групповое мероприятие	Обосновано
Н_I-197898, Н_I-197900, Н_I-197901, Н_I-197902, Н_I-197903, Н_I-197904, Н_I-197908, Е_I-187869, Е_I-185217, Е_I-118314	28,56	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Н_I-198107, Н_I-198122, Н_I-198272, Е_I-185221	0,00	2,65	2,65	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	28,56	4,76	4,76		
Уровень напряжения 6 кВ					
I_I-219833	0,00	0,80	0,80	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Е_I-185220	0,80	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Г2111, Г2112	16,62	1,75	1,75	Групповое мероприятие	Обосновано
Итого	17,42	2,55	2,55		

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

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
L_P-003480, L_P-000680	НД	6,07	6,07	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
E_I-184439, E_I-184615	15,57	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	15,57	6,07	6,07		
Уровень напряжения 110 кВ					
L_P-003480, L_P-000680, L_P-004095	НД	0,92	0,92	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
Итого	НД	0,92	0,92		
Уровень напряжения 35 кВ					
L_P-004323	НД	9,76	9,76	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
Итого	НД	9,76	9,76		
Уровень напряжения 20 кВ					
L_P-005740	НД	0,55	0,55	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
K_I-235256	0,36	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
Итого	0,36	0,55	0,55		
Уровень напряжения 10 кВ					
E_I-119884	0,61	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
K_I-229510, K_I-235256, K_I-235666, K_I-230671	6,80	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	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-238882, K_I-239374, L_I-239373, J_I-219905, K_I-239075, K_I-237080, K_I-241178, L_I-257897, K_I-245804, L_I-244038, K_I-235257, K_I-235458, K_I-233932	3,71	8,01	8,01	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
H_I-132474, H_I-198101, H_I-174167, H_I-174179, H_I-174180, H_I-174181, H_I-174182	0,00	3,11	3,11	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
L_P-005740, L_P-003480, L_P-004323, L_P-004095, L_P-002623, L_P-004647	НД	275,50	275,50	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
J_I-223490, H_I-162258, H_I-185471, I_I-219703, K_I-235255, K_I-237153, K_I-237159, E_I-116343, I_I-219542, K_I-229890, K_I-231322, K_I-231323, K_I-231325, K_I-231326, K_I-231599, K_I-231600, K_I-231601, K_I-233751	27,14	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
H_I-183598, J_I-226767, H_I-181201	1,52	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-185470, K_I-238018	0,00	0,10	0,10	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
H_I-198107, H_I-198111, H_I-198122, E_I-124593, E_I-127216, H_I-198502, K_I-229001, K_I-237158	0,60	9,60	9,60	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-162259, K_I-236132	1,16	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
Итого	41,54	296,32	296,32		
Уровень напряжения 6 кВ					
K_I-243468, L_I-243472, L_I-250194, L_I-256178, K_I-231578, K_I-242977, K_I-233594	0,90	2,24	2,24	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
I_I-219653, J_I-223323	0,00	6,89	6,89	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-172694, H_I-180867	1,06	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_P-005740, L_P-003480, L_P-004323, L_P-004095, L_P-002623, L_P-004647	НД	68,16	68,16	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
K_I-233803, K_I-229890, K_I-231324, K_I-237223	5,60	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
H_I-198501, H_I-198503, I_I-210071, I_I-210077, J_I-223316, J_I-223317, K_I-237158, K_I-236809	1,90	7,10	7,10	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-229307	0,93	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
Итого	10,39	84,39	84,39		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
K_I-240887, L_I-244168, L_I-240243, L_I-242976	НД	0,72	0,72	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
K_I-235256	0,02	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
L_P-005740, L_P-003480, L_P-004323, L_P-004095, L_P-002623, L_P-004647	0,00	1195,53	1195,53	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь активов и договорам безвозмездной передачи.	Обосновано
J_I-223490, K_I-231322, K_I-231597, K_I-232819, K_I-234052, K_I-236810	2,58	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-112177	0,47	0,45	0,45	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
J_I-206460, J_I-221973, I_I-219833, H_I-185487	1,28	1,92	1,92	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	4,36	1198,61	1198,61		

Приложение 5 - Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 110 кВ					
H_I-187166, J_I-224626, K_I-232814	22,46	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	22,46	0,00	0,00		
Уровень напряжения 20 кВ					
I_I-212187	28,40	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
G_I-225847, G_I-224017, K_I-224759, K_I-238039	0,00	10,54	10,54	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-233921, H_I-202459, J_I-228349	5,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
F_I-171046	НД	0,48	0,48	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	33,40	11,02	11,02		
Уровень напряжения 10 кВ					
E_I-131325, E_I-140184, H_I-163158, I_I-197546, J_I-216454, J_I-216472, J_I-221296, J_I-226198, J_I-227472, K_I-231596, K_I-233587, K_I-236128, K_I-237227, K_I-237228, K_I-237231, K_I-237239, K_I-237307, K_I-237309, E_I-146767, I_I-213388 и еще 22 ед.	106,64	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	136,63	136,63	Групповое мероприятие	Обосновано
H_I-155071, K_I-237316	2,75	3,08	3,08	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	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-245725, L_I-252605, L_I-258111, L_I-238880, L_I-239514, L_I-241162, K_I-239516, K_I-239499, K_I-239507, K_I-239508, K_I-239509, K_I-239513, K_I-239517, K_I-239520, K_I-239504, L_I-238603, L_I-241697, L_I-242115, L_I-242700, K_I-239500 и еще 151 ед.	64,59	242,89	242,89	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
L_I-240711, J_I-221562, K_I-230552, E_I-105109, E_I-107667, E_I-133047, E_I-145382, E_I-147380, E_I-154491, E_I-155168, H_I-156724, H_I-159469, H_I-168563, H_I-169392, H_I-174578, H_I-189667, H_I-189670, H_I-191179, H_I-191181, H_I-194858 и еще 140 ед.	302,06	0,01	0,01	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-133049, E_I-143129, H_I-168172, H_I-202324, I_I-214218, I_I-219606, I_I-219628, I_I-219682, I_I-219697, I_I-219722, I_I-219731, J_I-226811, K_I-235664, K_I-237147, K_I-237313, K_I-237319, K_I-238015, E_I-100572, E_I-143005, H_I-170197, H_I-172183, H_I-173999, I_I-203493, I_I-208933, J_I-213606, J_I-215873, J_I-217920, J_I-225957, J_I-227305, J_I-227397, K_I-233441	50,51	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-187185	0,00	0,09	0,09	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-155071, K_I-237316	2,75	3,08	3,08	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
H_I-186075, I_I-207596, J_I-225492, J_I-229008, K_I-237082, I_I-219755, J_I-224242, J_I-226181,	79,48	36,17	36,17	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
K_I-237899, K_I-238389, J_I-225306, K_I-230043, E_I-122833, H_I-197325, I_I-209507, J_I-227045, J_I-217139, J_I-227268, K_I-233442, K_I-237145, K_I-238169, I_I-206018, I_I-219689, J_I-228341, K_I-237312, K_I-231610, J_I-229697, K_I-237146					
E_I-145383, I_I-205127, E_I-108690, I_I-219088	4,43	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-112433, E_I-123717, E_I-124634, E_I-135494, H_I-156850, H_I-161305, H_I-166183, H_I-172512, H_I-177384, H_I-182355, H_I-197146, I_I-219728, K_I-235248, K_I-235253, K_I-235455, K_I-236818, K_I-236860, K_I-236968, K_I-237233, K_I-237237, K_I-237442, K_I-237606, K_I-238524, K_I-230841, K_I-231562, K_I-238068	25,30	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-112044, E_I-134495, E_I-144066, H_I-166202, H_I-167801, H_I-201534, I_I-206196, K_I-236969, K_I-237468, I_I-204781, I_I-206816, K_I-237631, K_I-237910	10,37	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
E_I-125228	0,50	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	Обосновано
G_I-217703, K_I-233584, K_I-233585, F_I-168904, H_I-163885	НД	48,02	48,02	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	646,62	466,89	466,89		
Уровень напряжения 6 кВ					
H_I-163158, K_I-229860, H_I-169943, I_I-206784, K_I-231556, K_I-236352, K_I-236822, K_I-237903	11,86	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	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-236130, E_I-131888, E_I-136691, E_I-146059, E_I-152144, H_I-154900, H_I-165017, H_I-170200, I_I-219073, J_I-219916, J_I-227397, K_I-233268	2,86	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
L_I-241181, H_I-201521, I_I-208545, J_I-217568, H_I-196765, I_I-208927, I_I-209501, L_I-249349, L_I-249457, L_I-258625, L_I-244890, L_I-243764, L_I-243910, L_I-245713, L_I-246750, L_I-245557, L_I-250770, K_I-240961, H_I-162016, H_I-169502, J_I-218438, J_I-219003, J_I-225612, J_I-230362, K_I-233777, K_I-238385, I_I-209236, K_I-231765	1,71	19,65	19,65	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	44,74	44,74	Групповое мероприятие	Обосновано
J_I-218253, K_I-237084, E_I-148816, H_I-192400, H_I-193902, J_I-221344, J_I-229312, K_I-231569, K_I-231571, K_I-231574, K_I-232133, K_I-232835, K_I-235068, H_I-174854, H_I-200016, K_I-231608, K_I-233457, K_I-237154, K_I-237155	16,52	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
J_I-218383, J_I-226181, J_I-226182, K_I-228105	19,10	22,65	22,65	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-166183, K_I-231074, K_I-232549	3,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-199560	0,80	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
H_I-205545	НД	0,65	0,65	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	55,85	87,69	87,69		
Уровень напряжения 0,4 кВ					

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Е_I-141047, Е_I-144869, Е_I-151222, Н_I-165375, Н_I-173128	2,14	0,31	0,31	Банкротство подрядной организации	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	1355,83	569,09	569,09	Групповое мероприятие	Обосновано
Е_I-135289, Е_I-135778, Е_I-137572, Е_I-144854, Е_I-144855, Е_I-144857, Е_I-145678, Н_I-161283, Н_I-166179, Н_I-177738, Н_I-180589, Н_I-181231, Н_I-181472, I_I-204249, I_I-212799, I_I-213416, J_I-216355, J_I-216503, J_I-216674, I_I-219803 и еще 17 ед.	32,24	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
К_I-238886, К_I-245425, L_I-242703, L_I-244865, L_I-249955, К_I-239951, К_I-244594, Н_I-157468, Н_I-158030, Н_I-167654, Н_I-167790, Н_I-167794, Н_I-168095, Н_I-168900, Н_I-174981, Н_I-186342, Н_I-188926, Н_I-190495, Н_I-190785, Н_I-191959 и еще 132 ед.	47,18	81,45	81,45	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Е_I-129420, К_I-135487, Е_I-138681, Е_I-144451, Е_I-147380, Е_I-148816, Н_I-160448, Н_I-168563, Н_I-176762, Н_I-178450, I_I-204259, I_I-212067, I_I-212069, I_I-212801, J_I-216679, J_I-217378, J_I-217585, J_I-217690 и еще 100 ед.	111,06	0,03	0,03	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Е_I-136193, Е_I-136775, Е_I-139907, Н_I-158032, Н_I-161306, Н_I-162139, Н_I-165849, Н_I-180587, Н_I-181731, Н_I-183590, Н_I-188908, Н_I-202325, Н_I-202460, I_I-212808, I_I-213810 и еще 30 ед.	36,57	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	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-130911, E_I-134495, H_I-166202, H_I-167801, H_I-173704, K_I-236967, K_I-236969, K_I-237468, K_I-237945, K_I-230820, K_I-237631, K_I-237910	6,24	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
I_I-208551, J_I-224928, K_I-228502, K_I-230536, K_I-237316, E_I-146334, E_I-147265, E_I-147396, H_I-155860, H_I-170368, H_I-175627, I_I-203787, I_I-212797, I_I-206019, K_I-234682, K_I-235452, K_I-236155, K_I-236347, K_I-236536, K_I-237234, K_I-237901, K_I-238189, J_I-221270, H_I-171994, H_I-174995, H_I-179059, K_I-236988	10,95	7,64	7,64	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
J_I-217374, J_I-225074, K_I-229518, K_I-236519, K_I-236975, I_I-212810, J_I-215439, I_I-219689, I_I-219755, K_I-237899, K_I-238389, E_I-144073, H_I-151849, H_I-164327, H_I-183594, K_I-235099, E_I-147382, H_I-153778, H_I-156848, H_I-160445, H_I-164318, H_I-167158, H_I-175285, H_I-185236	10,93	6,33	6,33	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-139606, H_I-183604, K_I-236813, K_I-238390, I_I-205429	0,93	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-235660, E_I-120205, E_I-131297, E_I-135101, E_I-133433, E_I-142739, E_I-144880, E_I-148278, H_I-156850, H_I-157469, H_I-158026, H_I-159858, H_I-161296, H_I-162102, H_I-164944 и еще 30 ед.	38,95	4,36	4,36	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-221007	0,00	0,47	0,47	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-165738	0,60	0,00	0,00	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	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-235849	НД	0,80	0,80	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	1653,61	670,48	670,48		

Приложение 6 - Показатель замены линий электропередачи

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Уровень напряжения 220 кВ					
I_I-201725	0,00	0,09	0,09	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-223546, I_I-210529	2,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	2,00	0,09	0,09		
Уровень напряжения 110 кВ					
K_I-236298, E_I-184435, E_I-184437, E_I-184458, I_I-206575, I_I-206577, J_I-227095	46,27	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
K_I-236144	0,62	0,00	0,00	Изменение сроков реализации, учтено в корректировке ИПР 2021г.	Обосновано
J_I-226988, J_I-226989	22,51	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
Итого	69,40	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
K_I-237352	1,70	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	1,70	0,00	0,00		
Уровень напряжения 20 кВ					
H_I-188976	0,35	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	0,35	0,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
L_I-240885, L_I-245211	НД	1,66	1,66	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
J_I-221781, J_I-221769, J_I-221763, J_I-221761, J_I-222125, J_I-222124, J_I-222123, J_I-222122, J_I-222121, J_I-222120, J_I-222118, J_I-222117, J_I-221933, J_I-221919, J_I-221906 и еще 20 ед.	11,34	39,60	39,60	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-200886, I_I-204847, E_I-127467, H_I-195636, E_I-120952, E_I-129114, J_I-221069, J_I-222214, J_I-222742, J_I-223867, J_I-223868, J_I-223869, J_I-224100, J_I-224111, J_I-224120, J_I-224160, J_I-224161, J_I-224164, J_I-224165, J_I-224168, J_I-224173, J_I-224175	12,20	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-150316, J_I-220212, L_I-239087, H_I-201957, I_I-202960, I_I-203777, I_I-204388, I_I-206891, I_I-213146, K_I-234623, K_I-236360, B_I-001550, K_I-239424, K_I-237477, I_I-202939, J_I-227266, K_I-237950, J_I-229700	1,46	7,35	7,35	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	18,81	18,81	Групповое мероприятие	Обосновано
I_I-203553, I_I-205357, I_I-206202, I_I-210596, J_I-224664, J_I-225238, K_I-228141, K_I-236989, K_I-238575, I_I-219818, I_I-210531, H_I-162005, H_I-198254, I_I-210174	189,43	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-202932, K_I-228303, K_I-235252, K_I-236855, K_I-238392, E_I-112065, H_I-161993, K_I-238017, J_I-223379, K_I-231605, E_I-116381, E_I-150232, J_I-215305, J_I-222096, J_I-222110, J_I-222111, J_I-222112, J_I-222839, J_I-223326, J_I-226051, K_I-234884, K_I-234888, K_I-234922, K_I-236752, K_I-237066	41,99	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	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-204384, H_I-187185	0,06	0,18	0,18	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-185470, K_I-238018, J_I-221779, J_I-221780, J_I-221802, J_I-221920, J_I-221928, J_I-223874, J_I-224123	17,26	13,44	13,44	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
I_I-219660, H_I-198272, E_I-112087, I_I-210202, J_I-221783, J_I-221787, J_I-221918, J_I-222717, J_I-224105, J_I-224114, J_I-224125, J_I-224126, J_I-224162, J_I-224176, J_I-224179, J_I-225451, J_I-225492, I_I-219663, J_I-223453 и еще 50 ед.	79,75	50,86	50,86	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-225454, K_I-235056, K_I-238393, H_I-161999, H_I-185500, E_I-197811	3,78	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-202936, I_I-203551, I_I-203552, I_I-211543, I_I-212435, I_I-214228, J_I-227402, J_I-227828, K_I-231392, K_I-233293, K_I-238351	7,88	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-205773, J_I-219940	1,35	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
Итого	366,49	131,91	131,91		
Уровень напряжения 6 кВ					
J_I-223865	1,70	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
H_I-198506, E_I-116444, J_I-222233, I_I-219116, K_I-235450, K_I-238026, J_I-223011, J_I-224127, J_I-224152, J_I-224166, J_I-224174	7,41	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
E_I-185161	0,00	0,92	0,92	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
J_I-227047, L_I-243736, L_I-242294	0,00	1,52	1,52	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	19,89	19,89	Групповое мероприятие	Обосновано
I_I-213759, J_I-226417, J_I-223486, K_I-237607, J_I-225646, I_I-219479, E_I-132661, H_I-172438, I_I-219160, K_I-233653, K_I-233686, K_I-233699, K_I-234439, K_I-234930, E_I-118314	38,97	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
K_I-228823, K_I-233948, H_I-185491, H_I-185564, E_I-114820, J_I-227306, J_I-216870, J_I-222083, K_I-227398, K_I-232815, K_I-234904, K_I-234915, K_I-234939, J_I-224134, J_I-224212	13,17	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-224113	1,00	0,73	0,73	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
I_I-210183, J_I-224102, J_I-224103, J_I-224107, J_I-224155, J_I-224189, J_I-224207, H_I-198501, I_I-210071, J_I-223302, J_I-221788, K_I-234874, K_I-234875, K_I-234876, K_I-234877, K_I-234880, K_I-234898, K_I-234899, K_I-234900, K_I-234901	60,40	14,11	14,11	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	122,66	37,17	37,17		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
H_I-149114, H_I-200886, I_I-204847, I_I-206461, I_I-211303, J_I-215712, J_I-215784, J_I-216501, J_I-221284, J_I-226194, E_I-119868, E_I-127467, E_I-120952, J_I-219082	9,37	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-221959, J_I-221974, J_I-221980, J_I-222021, J_I-222069, J_I-222071, J_I-222076	0,00	7,77	7,77	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
I_I-202939, K_I-237950	0,26	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	89,29	151,00	151,00	Групповое мероприятие	Обосновано
I_I-202938, I_I-206202, J_I-225238, J_I-226417, K_I-228953, K_I-231071, K_I-236857, K_I-236989, K_I-238575, I_I-219818, K_I-237607, H_I-187803, E_I-184437, E_I-185156, E_I-114320 и еще 50 ед.	61,56	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
H_I-196652, I_I-202932, I_I-208108, I_I-208552, J_I-220209, J_I-220933, J_I-225037, J_I-225043, J_I-225044, J_I-227822, J_I-227823, K_I-228050, K_I-228501, K_I-228823, K_I-229650, K_I-233948, K_I-236346, K_I-236855, K_I-238392, E_I-127183, H_I-198251, E_I-116377, K_I-228957, K_I-230540	8,38	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
H_I-187185, I_I-204384	0,42	0,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
I_I-208551, J_I-224928, J_I-227262, K_I-228502, K_I-230536, J_I-221272, J_I-227630, K_I-238164	2,06	0,76	0,76	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
I_I-210253, I_I-210327, I_I-210355, I_I-210376, I_I-210400, I_I-210406, I_I-210407, I_I-210410, L_I-249179, J_I-221971, I_I-207596, J_I-217374, J_I-218383, J_I-225074, J_I-225451, J_I-225492, K_I-229518, K_I-231736, K_I-236519, K_I-236975, K_I-237082, I_I-219663, J_I-223453, J_I-206460, K_I-234368, H_I-199366, H_I-199367	10,75	16,43	16,43	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-189472, H_I-195505, I_I-205773, K_I-237946	2,10	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-221007	0,60	0,00	0,00	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, км	Факт по отчетной форме, км	Сумма выполнения по результатам ТЦА, км	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-141591, I_I-212287, J_I-225454, J_I-225789, J_I-226192, K_I-235056, K_I-236698, K_I-236709, K_I-237230, K_I-238393, J_I-202682, J_I-222998, J_I-222999	3,97	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
I_I-206011, I_I-212806, I_I-214227, I_I-214228, J_I-216490, J_I-221281, J_I-224661, J_I-225877, J_I-226413, J_I-227402, J_I-227658, J_I-227828, K_I-227952, K_I-231392, K_I-232817, K_I-233293, K_I-235660, K_I-236348, K_I-236814	5,55	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
Итого	194,31	175,96	175,96		

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
Уровень напряжения 220 кВ					
Н_I-197890, Е_I-187869	11,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	11,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 110 кВ					
J_I-227097	8,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
K_I-235152, Н_I-197887, Н_I-197888, Н_I-197889, Н_I-197891, Е_I-184437, K_I-235925, K_I-235923	43,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	51,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 35 кВ					
Е_I-118315, J_I-227097	12,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Е_I-112305, Е_I-118314	13,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
Итого	25,00	0,00	0,00		
Уровень напряжения 20 кВ					
I_I-212187	14,00	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
Н_I-112364	0,00	10,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
K_I-233921, Е_I-133440	7,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
I_I-219697	12,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
Н_I-198085	5,00	0,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	38,00	10,00	0,00		
Уровень напряжения 10 кВ					
K_I-238170	2,00	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
Н_I-197852, Н_I-197853, Н_I-197854, Н_I-197869, Н_I-197870	195,00	0,00	0,00	Введено досрочно	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-131325, E_I-140184, H_I-163158, J_I-216355, J_I-216503, J_I-216674, J_I-220215, J_I-221296, J_I-226198, J_I-227472, K_I-231596, K_I-237227 и еще 30 ед.	196,00	0,00	0,00	Введено в прошлом периоде	Обосновано
J_I-222765, J_I-222766, J_I-222768, J_I-222769, J_I-222770, J_I-222771, J_I-222772, J_I-222799	0,00	8,00	0,00	Ввод ОФ, невыполненный в прошлых периодах	Обосновано
E_I-145952, L_I-241182, H_I-143970, E_I-156211, H_I-196766, H_I-201535, I_I-202906, I_I-203236, I_I-204388, I_I-207009, I_I-207777, I_I-208648 и еще 40 ед.	330,00	99,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	37,00	0,00	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-105109, E_I-107667, E_I-133047, E_I-142422, E_I-145382, E_I-147380, E_I-148816, H_I-168563, H_I-189670, H_I-191181, I_I-204257, I_I-206020, I_I-208558, I_I-212064, I_I-212801, I_I-212809, I_I-213806, I_I-213809, J_I-215720, J_I-216679, J_I-217158, J_I-217585, J_I-217706, I_I-219620 и еще 200 ед.	1732,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-133049, E_I-143129, H_I-202324, I_I-214219, I_I-219606, I_I-219628, I_I-219751, J_I-226811, K_I-237147, K_I-237313, K_I-238015, I_I-202826, I_I-214122, J_I-228995, K_I-233590 и еще 20 ед.	183,00	0,00	0,00	Задержка в оформлении документов	Обосновано
J_I-227262	2,00	0,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-185221, I_I-209826, I_I-209904, I_I-211048, J_I-222775, J_I-222776, J_I-222777, J_I-222778, E_I-122833, H_I-197325, I_I-206018, J_I-220227, J_I-224242, J_I-227045, K_I-237312, K_I-237899, K_I-238389, I_I-208561, J_I-225451, J_I-225492, K_I-237082, H_I-188668, I_I-219833, K_I-237158, J_I-225306, J_I-227268, K_I-231610, K_I-233442, K_I-237145, K_I-238169, E_I-118315, I_I-205135, H_I-186366, J_I-223302, J_I-223883, J_I-223885, J_I-227097, I_I-207596	353,00	36,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-145383, H_I-195985, H_I-201955, I_I-203557, J_I-225454, K_I-235056, K_I-237230, E_I-109300	68,00	0,00	0,00	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-123717, H_I-156850, H_I-197146, J_I-215291, K_I-235248, K_I-235253, K_I-235455, K_I-236818, K_I-236860, K_I-236968, K_I-237233, K_I-237237, K_I-237442, K_I-237606, E_I-108327, K_I-238524, E_I-115877, E_I-127340, I_I-212806, I_I-214228, J_I-227402, J_I-227828, K_I-231392, K_I-233293, K_I-233763, K_I-234320, K_I-230841, K_I-238068	175,00	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
H_I-197847	46,00	0,00	0,00	Предоставлены отключения со стороны МОС РДУ для выполнения работ до начала ОЗП 2021-2022.	Обосновано
H_I-197849, H_I-197850, H_I-197866	99,00	0,00	0,00	Предоставлены отключения со стороны МОС РДУ для выполнения работ.	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-112044, H_I-166202, H_I-167801, H_I-179069, K_I-236969, K_I-237468, E_I-111740, I_I-204247, I_I-206195, K_I-234685, J_I-217141	100,00	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
H_I-163885	НД	4,00	0,00	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	3481,00	184,00	0,00		
Уровень напряжения 6 кВ					
I_I-208648, J_I-217041, J_I-221469	6,00	0,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1112, Г2111	0,00	3,00	0,00	Групповое мероприятие	Обосновано
I_I-219692, K_I-231574, K_I-232133, K_I-232835, K_I-237304, H_I-184663, I_I-206625, I_I-210594, J_I-216612, J_I-217894, J_I-219897 и еще 64 ед.	284,00	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
H_I-198503, K_I-228105	28,00	2,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
Итого	318,00	5,00	0,00		
Уровень напряжения 0,4 кВ					
H_I-143970, H_I-201957, I_I-202906, I_I-203236, I_I-204388, J_I-227047, L_I-238404	0,00	36,00	0,00	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	0,00	55,00	0,00	Групповое мероприятие	Обосновано
H_I-187185, I_I-204384	0,00	4,00	0,00	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий	Обосновано
H_I-183594, H_I-186075, I_I-207596, J_I-218383, J_I-220941, J_I-229008, K_I-237082	0,00	14,00	0,00	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-116431	0,00	6,00	0,00	Приняты работы, невыполненные в прошлом году	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, шт.	Факт по отчетной форме, шт.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, шт.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-163885	НД	2,00	0,00	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	0,00	117,00	0,00		

**Приложение 8 - Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей
электрической энергии**

Идентификатор инвестицион- ного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклоне- ния	Заключение об обос- нованности
J_I-226411	0,44	0,44	0,44	Отклонений нет	Обосновано
J_I-227632	2,44	2,44	2,44	Отклонений нет	Обосновано
J_I-225643	1,46	1,46	1,46	Отклонений нет	Обосновано
Г1111	0,00	2,88	2,88	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарии Заказ- чика допущена техни- ческая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
Г1112	0,00	21,30	21,30	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарии Заказ- чика допущена техни- ческая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
G_I-225847	нд	0,59	0,59	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
G_I-224017	нд	1,48	1,48	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
K_I-239495	нд	0,12	0,12	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
K_I-239520	нд	0,58	0,58	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
K_I-239642	нд	0,10	0,10	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
K_I-238722	нд	5,00	5,00	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано
K_I-238886	нд	0,26	0,26	Исполнение обяза- тельств по технологи- ческому присоеди- нию	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-160582	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-166184	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-178468	0,00	5,88	5,88	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-189172	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216468	0,00	0,58	0,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217425	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217571	0,00	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217697	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220620	0,00	0,69	0,69	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221296	0,00	0,61	0,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221298	0,00	0,70	0,70	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227400	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227401	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-227472	0,00	4,80	4,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229068	0,00	1,60	1,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234510	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237443	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237901	0,00	0,22	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206891	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221284	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225043	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228502	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	67,24	67,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
Г2112	0,00	61,02	61,02	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-240168	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240711	нд	0,18	0,18	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239929	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239651	нд	5,40	5,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-242989	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239269	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-123247	0,00	6,00	6,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-160841	0,00	2,55	2,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-178738	0,00	3,00	3,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-179057	0,00	0,83	0,83	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206040	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-207419	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212673	0,00	0,65	0,65	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-215722	0,00	1,10	1,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217921	0,00	0,35	0,35	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219026	0,00	1,60	1,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-230362	0,00	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236526	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236808	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-242249	нд	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-186906	0,00	2,22	2,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-209376	0,00	1,20	1,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224404	0,00	0,34	0,34	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224405	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226879	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231563	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-231605	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234101	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228139	2,00	2,00	2,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-234522	2,04	2,04	2,04	Отклонений нет	Обосновано
K_I-235668	0,45	0,45	0,45	Отклонений нет	Обосновано
K_I-237145	0,65	0,65	0,65	Отклонений нет	Обосновано
L_I-239514	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239515	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251093	нд	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239505	нд	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240369	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239510	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239508	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239504	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-245425	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242700	нд	0,69	0,69	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-244865	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239500	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239501	нд	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-122833	0,00	1,10	1,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-138657	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140195	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-144884	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-155070	0,00	0,95	0,95	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-158023	0,00	0,28	0,28	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202670	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-204023	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-207289	0,00	1,09	1,09	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208261	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-212066	0,00	1,45	1,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212068	0,00	1,10	1,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212807	0,00	1,37	1,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213347	0,00	0,43	0,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216358	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216450	0,00	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216498	0,00	0,31	0,31	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216678	0,00	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217380	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217423	0,00	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217569	0,00	0,53	0,53	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217577	0,00	1,39	1,39	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217810	0,00	0,18	0,18	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-218299	0,00	1,57	1,57	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220212	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220214	0,00	0,41	0,41	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220217	0,00	0,59	0,59	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221010	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221278	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226190	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228051	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233946	0,00	0,22	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-235099	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238191	0,00	0,27	0,27	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205687	0,00	0,16	0,16	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239087	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-202906	0,00	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205335	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208551	0,00	0,19	0,19	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221411	0,00	0,11	0,11	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221412	0,00	0,06	0,06	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230536	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243764	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241173	нд	0,51	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250233	нд	12,00	12,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242704	нд	0,61	0,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246750	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245557	нд	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237467	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-241160	нд	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150113	0,00	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167247	0,00	1,80	1,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-171787	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-176621	0,00	1,26	1,26	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-199502	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206784	0,00	0,87	0,87	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215972	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217321	0,00	1,60	1,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234110	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240709	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205236	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206790	0,00	3,55	3,55	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-229654	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
320 инвестиционных проектов	981,04	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
J_I-229320	1,05	1,22	1,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224496	0,38	0,37	0,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236705	0,43	0,43	0,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-230041	0,74	0,74	0,74	Отклонений нет	Обосновано
K_I-236353	0,35	0,35	0,35	Отклонений нет	Обосновано
L_I-242507	нд	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-256113	нд	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257090	нд	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239502	нд	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257825	нд	3,58	3,58	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239655	нд	0,38	0,38	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-238885	нд	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
G_I-226677	нд	0,99	0,99	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239499	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239507	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239509	нд	0,51	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239517	нд	0,44	0,44	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240366	нд	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239503	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241697	нд	0,49	0,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242115	нд	0,51	0,51	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240248	нд	0,56	0,56	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140067	0,00	0,40	0,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140562	0,00	0,62	0,62	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-200888	0,00	0,34	0,34	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-205123	0,00	0,43	0,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-207288	0,00	0,47	0,47	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-209506	0,00	3,00	3,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212274	0,00	0,61	0,61	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212800	0,00	0,41	0,41	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213797	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213808	0,00	1,22	1,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216461	0,00	0,43	0,43	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216676	0,00	0,49	0,49	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217382	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217573	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217687	0,00	0,42	0,42	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217690	0,00	0,22	0,22	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-218937	0,00	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220223	0,00	0,17	0,17	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220623	0,00	0,89	0,89	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221002	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221038	0,00	2,40	2,40	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221117	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221416	0,00	0,46	0,46	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224244	0,00	2,00	2,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226584	0,00	0,22	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227261	0,00	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227629	0,00	0,24	0,24	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228342	0,00	0,31	0,31	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233186	0,00	0,14	0,14	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-233589	0,00	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233931	0,00	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234682	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237234	0,00	0,22	0,22	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237298	0,00	0,23	0,23	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238349	0,00	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-204404	0,00	0,95	0,95	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224788	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257590	нд	0,07	0,07	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240945	нд	0,33	0,33	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246682	нд	0,32	0,32	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239646	нд	0,04	0,04	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208927	0,00	0,36	0,36	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-221007	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221413	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225037	0,00	0,15	0,15	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227823	0,00	0,12	0,12	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-229518	0,00	0,08	0,08	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229888	0,00	0,29	0,29	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252209	нд	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249349	нд	0,63	0,63	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243671	нд	0,30	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-244017	нд	0,21	0,21	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253046	нд	0,30	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
K_I-243913	нд	0,60	0,60	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249892	нд	0,45	0,45	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-250461	нд	0,55	0,55	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244890	нд	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242289	нд	0,38	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-250770	нд	0,25	0,25	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242492	нд	0,15	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-242121	нд	0,35	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
K_I-241474	нд	0,15	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
E_I-126950	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-144340	0,00	4,37	4,37	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-149099	0,00	1,50	1,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-171918	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-185366	0,00	0,65	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
H_I-201673	0,00	1,30	1,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217139	0,00	3,90	3,90	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-220437	0,00	0,67	0,67	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221170	0,00	0,31	0,31	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224781	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230552	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230680	0,00	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234607	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234686	0,00	0,36	0,36	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236355	0,00	0,50	0,50	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237610	0,00	0,30	0,30	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245487	нд	0,65	0,65	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239657	нд	1,80	1,80	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-197326	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197629	0,00	3,34	3,34	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-205858	0,00	2,20	2,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213330	0,00	0,20	0,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218873	0,00	5,00	5,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229311	0,00	0,10	0,10	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-230238	3,70	4,20	4,20	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224662	0,61	0,50	0,50	Некорректно запланировано значение показателя, так как, согласно предоставленным техническим условиям, максимальная мощность присоединяемого потребителя составляет 0,4967 МВт	Обосновано
J_I-228749	0,44	0,21	0,21	Некорректно запланировано значение показателя, так как, согласно предоставленным техническим условиям, максимальная мощность присоединяемого потребителя составляет 0,2063 МВт	Обосновано
K_I-236163	0,79	0,36	0,36	Некорректно запланировано значение показателя, так как, согласно предоставленным техническим условиям, максимальная мощность (без учета ранее присоединенной) присоединяемого потребителя составляет 0,363 МВт	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-237911	0,40	0,28	0,28	Некорректно запланировано значение показателя, так как, согласно предоставленным техническим условиям, максимальная мощность (без учета ранее присоединенной) присоединяемого потребителя составляет 0,275 МВт	Обосновано
ИТОГО:	999,40	365,60	363,34	х	х

Приложение 9 -Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по
производству электрической энергии

Идентифика- тор инвестици- онного проекта	План, МВт	Факт, МВт	Факт по результатам ТЦА, МВт	Причины отклонения	Заключе- ние об обоснован- ности
K_I-240108	нд	10,00	10,00	Исполнение обязательств по технологиче- скому присоединению	Обосновано
K_I-231610	0,00	4,00	4,00	Исполнение обязательств по технологиче- скому присоединению	Обосновано
K_I-230556	226,90	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
K_I-230558	226,90	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
J_I-224626	70,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
K_I-232814	10,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
ИТОГО:	533,80	14,00	14,00	х	х

Приложение 10 - Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-226411	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-227632	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-225643	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
Г1111	0,00	167,00	167,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
Г1112	0,00	225,00	225,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
G_I-225847	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
G_I-224017	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239495	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239520	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239642	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238722	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-238886	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-160582	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-166184	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-178468	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-189172	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216468	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217425	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217571	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217697	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220620	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221296	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221298	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227400	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-227401	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227472	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229068	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234510	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237443	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237901	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206891	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221284	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225043	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-228502	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
Г2111	0,00	4550,00	4550,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
Г2112	0,00	610,00	610,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено. По

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
					комментарий Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
L_I-240168	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240711	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239929	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239651	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-242989	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239269	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-123247	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-160841	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-178738	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-179057	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206040	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-207419	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212673	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215722	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217921	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-219026	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-230362	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236526	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-236808	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-242249	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-186906	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-209376	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224404	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224405	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-226879	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231563	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-231605	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234101	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224496	1,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228139	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-229320	1,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234522	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-236705	1,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-235668	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-237145	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-239514	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239515	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-251093	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239505	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240369	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-239510	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239508	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239504	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-245425	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242700	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244865	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239500	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239501	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-122833	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-138657	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140195	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-144884	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-155070	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
H_I-158023	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202670	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-204023	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-207289	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208261	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Значение показателя документально не подтверждено
I_I-212066	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212068	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212807	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213347	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216358	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216450	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216498	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216678	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-217380	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217423	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217569	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217577	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217810	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218299	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220212	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220214	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220217	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221010	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221278	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226190	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228051	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-233946	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-235099	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238191	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205687	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239087	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-202906	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205335	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208551	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221411	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221412	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230536	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243764	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-241173	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-250233	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242704	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245713	нд	1,00	0,00	НД	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-246750	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245557	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240108	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237467	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-241160	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-150113	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-167247	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-171787	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-176621	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-199502	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
I_I-206784	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-215972	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217321	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234110	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240709	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205236	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-206790	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229654	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
318 инвестиционных проектов	329,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
J_I-224662	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-228749	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-230041	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
J_I-230238	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-231610	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-236163	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-237911	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
K_I-236353	1,00	1,00	1,00	Отклонений нет	Обосновано
L_I-242507	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-256113	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257090	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239502	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257825	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239655	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-238885	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
G_I-226677	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239499	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239507	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239509	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239517	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240366	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239503	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-241697	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242115	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-240248	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140067	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-140562	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-200888	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205123	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-207288	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-209506	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212274	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-212800	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213797	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213808	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-216461	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-216676	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217382	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217573	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217687	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217690	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218937	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220223	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220623	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221002	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221038	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221117	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221416	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-224244	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-226584	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227261	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227629	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-228342	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233186	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233589	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-233931	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234682	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237234	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237298	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-238349	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-204404	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-224788	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-257590	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-240945	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-246682	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-239646	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-208927	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221007	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221413	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-225037	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-227823	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-229518	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229888	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-252209	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-249349	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-243671	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-244017	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-253046	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
K_I-243913	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-249892	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-250461	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-244890	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242289	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-250770	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-242492	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
L_I-242121	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
K_I-241474	нд	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
E_I-126950	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
E_I-144340	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
E_I-149099	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-171918	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-185366	0,00	1,00	0,00	Предоставлен АТП без подписи Заявителя	Значение показателя документально не подтверждено
H_I-201673	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-217139	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-220437	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-221170	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-224781	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230552	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-230680	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234607	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-234686	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
K_I-236355	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-237610	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
L_I-245487	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
K_I-239657	нд	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-197326	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
H_I-197629	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-205858	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
I_I-213330	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-218873	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
J_I-229311	0,00	1,00	1,00	Исполнение обязательств по технологическому присоединению	Обосновано
ИТОГО:	347,00	5808,00	5800,00	х	х

Приложение 11 - Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
Г1111	0,00	30,00	30,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Значение показателя документально не подтверждено. По комментарию Заказчика допущена техническая ошибка, будет устранено в отчете за 9 месяцев 2021г.
Г1112	0,00	147,00	147,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_I-239642	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-217571	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-227401	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_I-234510	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_I-237901	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
I_I-206891	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-225043	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
К_I-228502	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2111	0,00	2604,00	2604,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
Г2112	0,00	355,00	355,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-221286	1,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
				год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	
J_I-221288	1,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
J_I-224359	1,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
J_I-228349	1,00	0,00	0,00	Значение показателя утверждено в целом на год и может быть достигнуто по итогам 2021 года	Обосновано
L_I-239514	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-239515	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
E_I-144884	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
H_I-158023	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-216358	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-233946	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
I_I-202906	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-221412	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-230536	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-250233	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-242507	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
L_I-238885	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-239509	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-240366	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-240248	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
E_I-140067	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
E_I-140562	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-217687	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-237234	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-221413	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-227823	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-252209	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-250461	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
L_I-244890	нд	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
J_I-220437	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-234607	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-234686	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236355	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
J_I-229311	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
K_I-236353	0,00	1,00	1,00	Нарушение сроков со стороны Заявителя/Поставщика/Подрядчика	Обосновано
ИТОГО:	4,00	3174,00	3174,00	х	х

Приложение 12 - Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

Идентификатор инвестиционного проекта	План, ед.	Факт, ед.	Факт по результатам ТЦА, ед.	Причины отклонения	Заключение об обоснованности
J_I-233263	0,0000000	0,1492819	0,1492819	Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-233264	0,0000000	0,2773877	0,2773877	Корректировка графика производства работ	Обосновано

Приложение 13 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_I-238882, K_I-240887, K_I-240893, L_I-240706, L_I-243472, L_I-245721, L_I-258302, L_I-244168, K_I-239374, K_I-240703, L_I-239373, L_I-250194, L_I-236974, L_I-240885, K_I-239075, K_I-236703, L_I-239644, K_I-244169, L_I-245211, L_I-253593, L_I-253592, L_I-241476, L_I-240243, L_I-245771, K_I-241178, K_I-245804, L_I-244038	нд	140,23	140,23	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
E_I-153768, J_I-228510	0,00	0,65	0,65	Арендная плата за землю	Обосновано
E_I-141047, E_I-144869, E_I-151222, H_I-156848, H_I-165375, H_I-173128, I_I-219609, I_I-219658, E_I-124661, K_I-238170, K_I-230821	18,40	0,03	0,03	Банкротство подрядной организации	Обосновано
E_I-105778	0,00	2,34	2,34	В соответствии с этапно-стью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-227096) Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
I_I-219759	0,00	2,25	2,25	В соответствии с этапно-стью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (H_I-150685, J_I-229029) 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 об обоснованности
L_I-238872, L_I-238903, L_I-241161, L_I-241687, L_I-242507, L_I-244300, L_I-244303, L_I-244304, L_I-244310, L_I-244496, L_I-245504, L_I-245725, L_I-250456, L_I-250914, L_I-250916, L_I-251556, L_I-252605, L_I-252610, L_I-253048, L_I-253057 и еще 677 ед.	1920,74	6012,11	6012,11	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-227097, E_I-000362, E_I-116202, E_I-120351, E_I-130439, E_I-130777, E_I-131086, E_I-131605, E_I-135289, E_I-137572, E_I-138657, E_I-138683, E_I-140184, E_I-142403, E_I-144854, E_I-144855, E_I-144857, E_I-145678, E_I-146331, E_I-151111 и еще 693 ед.	2208,66	137,27	137,27	Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
Г1111, Г1112, Г2111, Г2112	4262,21	5389,34	5389,34	Групповое мероприятие	Обосновано
E_I-188382	1745,94	42,06	42,06	Длительное согласование и оформление земельно-правовых отношений	Обосновано.
E_I-184096	0,42	0,00	0,00	Длительный выбор технических решений при подготовке ЗП.	Обосновано
K_I-135487, E_I-154491, H_I-156724, J_I-217157, J_I-217705, J_I-218533, I_I-219649, I_I-219681, I_I-219692, I_I-219705, I_I-219706, I_I-219711, I_I-219712, I_I-219734, I_I-219736, I_I-219738, I_I-219746, I_I-219755, I_I-219756, I_I-219770 и еще 135 ед.	1544,87	0,00	0,00	Достижение показателя запланировано на последующие периоды	Обосновано
E_I-187868	0,00	4,40	4,40	Затраты на оформление ИРД (договор с ДГИ г. Москвы)	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-227098	13,80	3,28	3,28	Земельно-правовые вопросы. ГПЗУ получен с обременениями Лес. фонда. В настоящее время ведутся работы с Лес. фондом и Мособл-архитектурой по внесению изменений в ГПЗУ	Обосновано
E_I-146334, E_I-147265, H_I-153778, H_I-155071, H_I-155860, H_I-162135, H_I-164318, H_I-167158, H_I-170368, H_I-171994, H_I-174995, H_I-175285, H_I-179059, H_I-183594, I_I-219785, K_I-229032, I_I-204384, I_I-219660, I_I-219817, K_I-237911 и еще 32 ед.	112,28	25,91	25,91	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
H_I-184470, E_I-184436, H_I-197923	33,33	173,44	173,44	Изменение сроков реализации в соответствии с СИПРЭ, учтено в проекте корр. ИПР	Обосновано
E_I-184027, I_I-209370, J_I-227096	332,55	321,95	321,95	Изменение сроков реализации, учтено в корректировке ИПР 2021г.	Обосновано
G_I-186271	нд	6,85	6,85	Истребование КЗ по судебному решению	Обосновано
H_I-198303, H_I-198304, J_I-221738, H_I-185501, I_I-210350, J_I-221745, J_I-222862, K_I-233102, K_I-233103, K_I-233104, K_I-233105, K_I-233106, K_I-233107, K_I-233108, K_I-233109, K_I-233110, K_I-233111, K_I-233112, K_I-233113, K_I-233114 и еще 45 ед.	63,99	34,24	34,24	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	Обосновано
J_P-003366, J_P-003399	0,00	64,66	64,66	Корректировка графика поставки оборудования/материалов	Обосновано
E_I-117060	28,60	372,55	372,55	Опережение графика выполнения работ, с целью завершения работ до ОЗП 2021-2022г.	Обосновано
I_I-204577	0,74	0,04	0,04	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-198305, J_I-221719, J_I-221722, L_I-236839, E_I-124593, Н_I-185468, Н_I-198252, Н_I-198499, I_I-210242, I_I-210293, I_I-210378, I_I-210077, E_I-127243, E_I-185188, Н_I-203680, Н_I-203689, Н_I-203692, E_I-185144, Н_I-186731, I_I-219150 и еще 68 ед.	899,51	478,12	478,12	Корректировка графика производства работ	Обосновано
E_I-139606, E_I-148816, Н_I-183604, I_I-205127, I_I-214222, J_I-224359, J_I-229020, K_I-236813, E_I-141591, Н_I-179330, Н_I-186995, Н_I-195985, Н_I-201955, I_I-203557, J_I-225454, J_I-225789, J_I-229007, J_I-225789, J_I-229007, K_I-238393, E_I-108690, I_I-219088, E_I-109300, E_I-117799, E_I-145383, K_I-238350, I_I-212287, J_I-226192, K_I-236698, K_I-236709	141,41	2,54	2,54	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-105192, E_I-107667, E_I-112433, E_I-120205, E_I-123717, E_I-124634, E_I-131297, E_I-133433, E_I-135101, E_I-142739, E_I-144451, E_I-144880, E_I-148278, Н_I-151849, Н_I-156850, Н_I-157469, Н_I-158026, Н_I-159469, Н_I-159858, Н_I-161296 и еще 110 ед.	844,70	16,31	16,31	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
K_I-237202	0,81	0,00	0,00	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
K_I-235914	0,00	0,36	0,36	Оплата за рабочую документацию на прокладку ВОЛС	Обосновано
E_I-139031	0,96	2,53	2,53	Оплата изыскательских работ (геодезия, экология и геология)	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-198086	22,49	0,00	0,00	Оптимизация технических решений с целью не превышения утвержденной стоимости	Обосновано
I_I-204023, J_I-217144, J_I-217570, J_I-220622, K_I-233581, K_I-235664, K_I-237611, I_I-205685, I_I-213388, J_I-216718, J_I-219026, J_I-228752, K_I-237145, E_I-124662, J_I-217348, E_I-122833, I_I-212066, I_I-212797, J_I-216464, J_I-217577, J_I-220623, K_I-238390, J_I-221270, I_I-202906, K_I-228141, K_I-230073, K_I-234623, K_I-236863, H_I-198085, I_I-202438, E_I-143129	494,93	391,61	391,61	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-224625	0,00	0,51	0,51	Оценка стоимости сервитута в рамках реализации договора ТП	Обосновано
J_I-224626	52,86	7,37	7,37	Перенос срока реализации договора по инициативе заявителя (Письмо Исх-4554-21 от 29.07.2021г.)	Обосновано
K_I-241500, E_I-126495, K_I-202908, J_I-229014, H_I-197882, H_I-197884, J_I-212426, J_I-221721, J_I-221724, J_I-221725, K_I-243468, H_I-185480, H_I-198502, I_I-210083, I_I-210086, I_I-210188, I_I-210205, I_I-210260, I_I-210368, K_I-229001 и еще 126 ед.	535,31	739,84	739,84	Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
K_I-231821	0,00	0,80	0,80	Подготовка экспертного заключения для возможности подготовки ЗП с целью завершения реализации титула	Обосновано
H_I-175077	0,00	0,04	0,04	превышение за счет капитализированных %	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
E_I-133049, E_I-136193, E_I-136775, E_I-139907, E_I-147380, H_I-158032, H_I-161306, H_I-162139, H_I-165849, H_I-168172, H_I-176762, H_I-181731, H_I-183590, H_I-188908, H_I-202325, I_I-219606, I_I-219626, I_I-219682, I_I-219688, I_I-219697 и еще 209 ед.	1325,26	298,33	298,33	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
H_I-171291, H_I-192400, I_I-203947, I_I-210597, I_I-212274, J_I-220407, J_I-229058, E_I-115643, E_I-146795, J_I-216498, J_I-217567, J_I-219910, K_I-237314, H_I-162583	18,39	155,78	155,78	превышение за счет капитализированных % Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-188388	308,92	4,44	4,44	превышение за счет капитализированных % Выполнено/профинансировано в 2020г., учтено в проекте корр. ИПР	Обосновано
I_I-212798, J_I-215717, J_I-216673, I_I-203777, I_I-207931, J_I-227817, I_I-208375, E_I-131325	103,47	5,59	5,59	превышение за счет капитализированных % Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
E_I-184437	0,00	87,02	87,02	превышение за счет капитализированных % Выполнены работы, недовыполненные в 2020г. Учтено в корректировке ИПР 2021г.	Обосновано
J_I-227061	0,00	0,81	0,81	превышение за счет капитализированных % Затраты на оформление ИРД (договор с ДГИ г. Москвы)	Обосновано
I_I-205135, J_I-228341	5,97	1,42	1,42	превышение за счет капитализированных % Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
I_I-210276, I_I-210278, H_I-203685, H_I-203704, J_I-229312	5,49	5,32	5,32	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
E_I-184510, J_I-228763, E_I-103010, E_I-118313, H_I-202276, I_I-205928, K_I-235924	29,41	79,20	79,20	превышение за счет капитализированных % Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
I_I-219678, J_I-230362	2,98	0,22	0,22	превышение за счет капитализированных % Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
J_I-226990	20,60	42,10	42,10	превышение за счет капитализированных % Приняты и оплачены работы, невыполненные в прошлом году	Обосновано
J_I-227058, H_I-168588, H_I-198271, H_I-198275, J_I-221740, J_I-221742, J_I-221743, J_I-222880, J_I-222882	0,00	25,70	25,70	Приняты и оплачены работы, невыполненные в прошлом году	Обосновано
E_I-112044, E_I-129420, E_I-130911, E_I-133047, E_I-134495, E_I-138681, H_I-160448, H_I-166202, H_I-167801, H_I-172762, H_I-173704, H_I-178450, H_I-179069, H_I-193378, H_I-201534, I_I-204257, I_I-204259, I_I-206196, I_I-208558, I_I-208559 и еще 102 ед.	671,03	2,37	2,37	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
J_I-227053	1,33	0,00	0,00	Проблема предоставления отключений оборудования 110 кВ для выполнения СМР	Обосновано
E_I-125228, H_I-165738, K_I-237155, I_I-206575, I_I-206577	64,63	4,79	4,79	Проблемы при решении земельно-правовых вопросов и оформления ИРД	Обосновано
K_I-232030	нд	1,33	1,33	Проведение гос. экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Мосгосэкспертиза)	Обосновано
J_I-221170	1,33	7,48	7,48	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнение	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
				работ в целях исполнения договора ТП	
I_I-210207, I_I-210252, I_I-210355	0,00	0,47	0,47	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
K_I-234968	0,00	4,51	4,51	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-216503, J_I-216674, J_I-220215	32,64	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ	Обосновано
E_I-140067, H_I-167794, H_I-171984, H_I-181740, H_I-194295, I_I-197553, I_I-208261, I_I-208262, I_I-208545, I_I-209522, I_I-212635, J_I-217583, J_I-217810, J_I-221343, J_I-225453, J_I-225793, J_I-226584, J_I-227943, J_I-229056, I_I-209563 и еще 64 ед.	296,35	1044,06	1044,06	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
J_I-217147, I_I-211746, I_I-214439, J_I-220708, E_I-135778, J_I-218353, J_I-224502, J_I-225045, K_I-231764, K_I-233463	74,11	23,15	23,15	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	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-221272	0,47	0,43	0,43	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-228767, J_I-228768, J_I-228771, I_I-206018, I_I-206019, J_I-216355, J_I-227265, J_I-228342, J_I-225492, K_I-228502, K_I-233925	135,50	279,75	279,75	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
H_I-156984	5,69	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
L_I-238721, L_I-234507, L_I-236965, F_I-171046, G_I-224499, G_I-224498, K_I-218982, G_I-217703, K_I-233584, K_I-233585, K_I-231070, K_I-235849, K_I-238722, E_I-148815, H_I-163885, H_I-165368, G_I-219346, G_I-219345	нд	919,45	919,45	титул не подлежит раскрытию в рамках утверждения ИПР ввиду наличия данных, относящихся к сведениям государственной тайны	Обосновано
Итого	18383,09	17367,33	17367,33		

Приложение 14 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
H_I-181478, J_I-223474, K_I-235111, K_I-235521, K_I-235522, K_I-235862, K_I-235863, E_I-151537, J_I-223781, I_I-210777	198,08	0,00	0,00	-	Не обосновано
H_I-181479, J_I-223782, J_I-223783, J_I-223784, J_I-223785	10,86	0,00	0,00	Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
K_P-004866, K_P-004867, K_P-004865, K_P-004868	465,86	580,71	580,71	Корректировка графика поставки оборудования/материалов	Обосновано
J_I-223480, J_I-225090, J_I-215694, J_I-215697, J_I-215701, J_I-215702, J_I-215704, K_I-235163, J_I-223482	548,06	215,83	215,83	Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-212950	135,05	0,00	0,00	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано
J_I-215693	104,53	6,99	6,99	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_I-215692	66,82	174,89	174,89	по факту заключенных обязательств Корректировка графика производства работ	Обосновано
J_I-215695, J_I-215696, J_I-223790, J_I-223798, J_I-223801, J_I-223806, J_I-223835	26,56	37,53	37,53	Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
J_I-215698, J_I-223475, J_I-223791, J_I-223792, J_I-223793, J_I-223794, J_I-223795, J_I-223796, J_I-223797, J_I-223799, J_I-223800, J_I-223802, J_I-223803, J_I-223804, J_I-223805, J_I-223807, J_I-223808, J_I-223809,	75,47	12,33	12,33	Позднее предоставление актов выполненных 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
J_I-223810, J_I-223811, J_I-223812					
J_I-223477, J_I-215699	191,54	153,07	153,07	Приняты и оплачены работы, невыполненные в прошлом году	Обосновано
Итого	1822,83	1181,34	1181,34		

Приложение 15 - Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-223304, K_I-237607, H_I-186335, H_I-197820, H_I-197834, H_I-197857, H_I-197873, H_I-197874, H_I-197902, H_I-197908, H_I-197910, H_I-197911, H_I-197912, H_I-197915, H_I-199947, I_I-210531, I_I-210532, I_I-210534, I_I-219582, J_I-221716 и еще 772 ед.	2134,14	0,00	0,00	-	Не обосновано
K_I-237441, K_I-233803, K_I-235257, J_I-215306, K_I-232819, K_I-233932	110,43	36,36	36,36	Реализация доходных договоров дополнительных услуг (вынос сетей)	Обосновано
J_I-227060	1,15	5,52	5,52	Арендная плата за землю	Обосновано
E_I-119884	3,78	0,00	0,00	Банкротство подрядной организации	Обосновано
J_I-228346	26,80	0,03	0,03	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065) Выполнено/профинансировано в 2020г., учтено в проекте корр. ИПР	Обосновано
J_I-222211	1,40	4,98	4,98	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП	Обосновано
E_I-105679, E_I-106890, E_I-119868, E_I-126488, E_I-127467, H_I-162262, H_I-185515, H_I-194300, H_I-198123, H_I-198125, H_I-198167, H_I-198306, I_I-219630, I_I-219801, J_I-223436, J_I-223486, J_I-223487, J_I-223488 и еще 694 ед.	1474,56	217,43	217,43	Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	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-223546, I_I-210529, H_I-187148	588,06	3,34	3,34	Длительная процедура проведения ТЗП (отсутствие участников)	Обосновано
H_I-197918, I_I-210520	17,26	0,14	0,14	Длительное согласование и утверждение ППТ	Обосновано
H_I-185448	0,38	0,00	0,00	Длительное согласование проекта планировки территории с Москомархитектурой	Обосновано
E_I-184502, K_I-235159	13,55	3,95	3,95	Затраты для оформления ИРД	Обосновано
E_I-184615, J_I-227059	57,15	7,99	7,99	Затраты на оформление ИРД (договор с ДГИ г. Москвы)	Обосновано
I_I-210719, H_I-198501, J_I-233263, E_I-112177, J_I-221791, J_I-221874, J_I-224153	411,96	218,69	218,69	Изменение объемов работ, в результате изменения технических условий (снижение)	Обосновано
H_I-202904, H_I-203886, I_I-210523, I_I-210524, J_I-228509	38,11	130,32	130,32	Изменение сроков реализации в соответствии с СИПРЭ, учтено в проекте корр. ИПР	Обосновано
E_I-118317, E_I-184030, K_I-236144, E_I-116518, H_I-178052	83,56	291,44	291,44	Изменение сроков реализации, учтено в корректировке ИПР 2021г.	Обосновано
E_I-112305	26,32	0,00	0,00	Исключение титула из ИПР, учтено в корректировке ИПР 2021г	Обосновано
H_I-197848, H_I-197868, H_I-197869, I_I-219561, E_I-184457, J_I-223424, E_I-184435, K_I-236541, E_I-116171, E_I-183286, E_I-183294, J_I-222041, K_I-233639, K_I-233747, K_I-233748, K_I-233750, K_I-234354, K_I-234355, K_I-234356, K_I-234357 и еще 31 ед.	249,87	118,62	118,62	Капитализация %. Приняты затраты по содержанию заказчика.	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_P-001938, J_P-002654, J_P-002657, J_P-003379, H_P-001410, H_P-001428, H_P-001443, H_P-001453, H_P-001454, H_P-001455, H_P-001458, H_P-001459, H_P-001460, H_P-001461, H_P-001462, H_P-001463, H_P-001464, H_P-001465, H_P-001467, H_P-001468 и еще 131 ед.	332,59	251,70	251,70	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_I-202909, J_I-223453, J_I-223457, H_I-172328, H_I-185503, H_I-186340, H_I-187163, I_I-193914, I_I-194920, H_I-198115, H_I-198143, H_I-198147, H_I-198148, H_I-198149, H_I-198150, H_I-198155, H_I-198156, H_I-198158, H_I-198159 H_I-198163 и еще 337 ед.	1203,29	829,75	829,75	Корректировка графика производства работ	Обосновано
H_I-197900, H_I-197901, H_I-197903, H_I-197904	64,81	0,01	0,01	Корректировка технических решений в части токов короткого замыкания по замене ДГР.	Обосновано
H_I-168586, H_I-185475, H_I-185482, H_I-185500, J_I-202682, K_I-235261, K_I-235258, I_I-209359, H_I-195873, E_I-197811, J_I-222998, J_I-222999, K_I-241534, H_I-161999, H_I-168582, K_I-235259, H_I-169730, H_I-185473, K_I-235263, K_I-235260	949,88	188,11	188,11	Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	Обосновано
E_I-124592	77,00	0,00	0,00	Не согласованы с РЖД технологические окна для производства работ при пересечении РЖД	Обосновано
I_I-219818, K_I-234404, H_I-198254, K_I-237157, J_I-222886, J_I-223733, H_I-162259, K_I-225039, K_I-229307, K_I-236132, H_I-197898, K_I-237225, I_I-215280, I_I-215281	282,51	0,18	0,18	Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
J_I-226988	121,84	57,51	57,51	Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором	Обосновано
E_I-184458	94,27	26,40	26,40	Опережение графика выполнения работ, с целью завершения работ до ОЗП 2021-2022г.	Обосновано
I_I-210528, K_I-235918	6,82	40,67	40,67	Оплата за поставленное оборудование в соответствии с договором поставки	Обосновано
E_I-187545	104,31	377,15	377,15	Оплата оборудования, купленного под проект	Обосновано
I_I-210521, I_I-210522, I_I-209146, E_I-184443	30,65	4,34	4,34	Оптимизация технических решений с целью не превышения утвержденной стоимости	Обосновано
I_I-219663, H_I-198523, I_I-210159, I_I-219833, K_I-237080, J_P-003355, J_P-003372, J_P-003396, J_P-003410, J_P-003424, J_P-003429, J_P-003440, J_P-003447, H_I-197993, J_I-215305, J_I-222056, K_I-234888, K_I-234915, K_I-234922, K_I-234939	1752,33	1473,76	1473,76	Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
I_P-002318	0,88	0,00	0,00	по факту заключенных обязательств	Обосновано
J_P-002656	117,80	163,40	163,40	по факту заключенных обязательств Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	Обосновано
J_P-003449, J_P-003420	52,93	53,70	53,70	по факту заключенных обязательств Отклонение составляет не более 10%	Обосновано
J_P-002983, J_P-003169	0,45	1,05	1,05	по факту заключенных обязательств Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
H_I-186160, H_I-197856, H_I-197864, H_I-197865, H_I-197867, H_I-197887	132,78	35,99	35,99	Позднее предоставление отключений со стороны МОС РДУ	Обосновано
E_I-187869	86,83	87,06	87,06	превышение за счет капитализированных %	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
Н_I-182370, Н_I-197850, Н_I-197863, Н_I-197871, J_I-225092, J_I-225093, I_I-210525, Н_I-188668, Н_I-197984, К_I-233594, К_I-235256, К_I-235458, J_I-223478, Е_I-133401, Н_I-186366, Н_I-203678, Н_I-203681, Н_I-203686, Н_I-203701, J_I-222233 и еще 328 ед.	1187,06	2338,80	2338,80	Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
Н_I-198102, Н_I-198113, Н_I-198105, Е_I-112065, Е_I-127183, Н_I-161993, Н_I-185491, Н_I-185564, Н_I-198251, Н_I-201143, Н_I-162258, Н_I-183598, Н_I-185471, I_I-219703, I_I-219830, J_I-226767, I_I-219852, Е_I-106753, J_I-223251, J_I-223252 и еще 134 ед.	713,16	199,24	199,24	Позднее предоставление актов выполненных работ	Обосновано
Е_I-184439	73,43	59,96	59,96	превышение за счет капитализированных % Арендная плата за землю	Обосновано
Н_I-172327	17,14	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных % Выполнено/профинансировано в 2020г., учтено в проекте корр. ИПР	Обосновано
I_I-212890, I_I-210068, I_I-210082, Е_I-116443, J_I-222074, J_I-224218, J_I-224221, Н_I-202827	125,56	0,00	0,00	превышение за счет капитализированных % Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
Н_I-203682	3,72	3,16	3,16	превышение за счет капитализированных % Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-210071, I_I-210400, Е_I-116366	2,39	6,44	6,44	превышение за счет капитализированных % Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
I_I-210472, I_I-210473, I_I-210481, I_I-210482, Е_I-185201	10,35	1,05	1,05	превышение за счет капитализированных % Позднее предоставление актов выполненных 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-197847	7,97	13,17	13,17	превышение за счет капитализированных % Предоставлены отключения со стороны МОС РДУ для выполнения работ до начала ОЗП 2021-2022.	Обосновано
H_I-174167, H_I-174179, H_I-174180, H_I-174181, H_I-174182	1,22	1,43	1,43	превышение за счет капитализированных % Приняты и оплачены работы, недовыполненные в прошлом году	Обосновано
J_I-227270	22,91	15,10	15,10	превышение за счет капитализированных % Профинансировано в 2020г, учтено в проекте корр.ИПР	Обосновано
H_I-197889	59,91	108,99	108,99	Предоставлены отключения со стороны МОС РДУ для выполнения работ до начала ОЗП 2021-2022.	Обосновано
H_I-197849, J_I-229054	27,92	13,61	13,61	Предоставлены отключения со стороны МОС РДУ для выполнения работ.	Обосновано
J_I-223479, K_I-235150, H_I-186670, J_I-221781, E_I-112180, H_I-132474, H_I-198101, J_I-223446, J_I-223447, J_I-223503, I_I-210449, I_I-210454, I_I-210455, I_I-210458, I_I-210461, I_I-210470, I_I-210475, I_I-210478, J_I-223448, J_I-223450 и еще 78 ед.	208,85	384,00	384,00	Приняты и оплачены работы, недовыполненные в прошлом году	Обосновано
H_I-198144, I_I-212882, I_I-212945, I_I-212946, E_I-155321, H_I-162005, K_I-237245	4,85	0,00	0,00	Приостановлено/исключено Приказом	Обосновано
K_I-236298	426,19	11,28	11,28	Согласование удорожания в части стоимости ПСД с заказчиком СКП "Филатов луг"	Обосновано
H_I-197851	13,49	2,95	2,95	Экономия сметной стоимости в части непредвиденных затрат ССР	Обосновано

Идентификаторы/ количество инвестиционных проектов	План, млн. руб.	Факт по отчетной форме, млн. руб.	Сумма выполнения по результатам ТЦА, млн. руб.	Причины отклонения	Вывод об обоснованности
K_I-218704	0,73	0,00	0,00	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Выполнено/профинансировано в прошлом периоде	Обосновано
H_I-196229, I_I-210183, I_I-210202, I_I-210327	3,75	0,32	0,32	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Корректировка графика производства работ	Обосновано
I_I-210361, I_I-210410	0,12	0,15	0,15	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки Погашение КЗ, сформированной на 01.01.21г	Обосновано
K_I-235915	17,28	1,27	1,27	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Арендная плата за землю	Обосновано
H_I-197866	22,70	5,30	5,30	Экономия сметной стоимости	Обосновано
Итого	13601,15	7795,82	7795,82		

Приложение 16 - Результаты проверки обоснованности/необоснованности и причин превышения фактических объемов финансирования и общей стоимости инвестиционных проектов относительно соответствующих показателей утверждённой инвестиционной программы

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
H_I-191450	2,35	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-191450)
H_I-198096	1,83	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-198096)
E_I-187874	3,43	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-210532)
H_I-168914	0,10	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219575)
I_I-219588	1,07	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219588)
E_I-000336	0,46	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219598)
I_I-219615	1,08	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219615)
E_I-117746	0,41	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219636)
I_I-219669	0,01	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219669)
E_I-130922	1,79	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219678)
E_I-134589	0,08	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-219695)
E_I-105481	25,93	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-227051)

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
E_I-111275	0,07	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-227093)
E_I-105778	2,37	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-227096)
H_I-198016	0,04	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-228345)
I_I-215123	0,01	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-228777)
I_I-215139	0,02	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-228784)
I_I-215157	0,03	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-228790)
H_I-168915	0,05	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-229060)
H_I-177386	1,04	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-237306)
H_I-197149	0,04	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-237323)
H_I-188539	2,83	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 2 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (I-237327)
J_I-228346	51,68	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-110437, J_I-200065)
E_I-116103	147,11	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-219079, J_I-219080)
E_I-107756	0,38	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (E_I-219618)
I_I-219759	0,04	В соответствии с этапностью, выделенной в ПСД, объект реализации разделен на 3 титула ИПР. Превышения полной стоимости нет (H_I-150685, J_I-229029)
J_I-215692, E_P-000296, I_P-002318, J_P-002656,	75,90	по факту заключенных обязательств

Идентификатор инвестиционного проекта	Сумма превышения фактических объемов финансирования, млн. руб.	Причина отклонения
J_P-003449, J_P-002983, J_P-003169, J_P-003420		
E_I-105117, E_I-105163, E_I-110646, E_I-115643, E_I-117120, E_I-122816, E_I-123593, E_I-129490, E_I-131325, E_I-139041, E_I-141061, E_I-141587, E_I-146795 и еще 180 ед.	731,88	превышение за счет капитализированных %
I_I-210183, I_I-210199, I_I-210202, I_I-210207, I_I-210252, I_I-210327, I_I-210355, I_I-210361, I_I-210410, H_I-196229, J_I-221170, K_I-218704	5,03	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. ПСД в стадии разработки
K_I-234968	17,05	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД
E_I-135778, E_I-140067, H_I-155070, H_I-156984, H_I-160458, H_I-162385, H_I-164327, H_I-167794, H_I-171984, H_I-181740, H_I-194295 и еще 110 ед.	683,37	Стоимость в ИПР определена на основании ориентировочной сводной сметы. Фактические показатели не превышают утвержденную ПСД, не превышают уровень УНЦ
K_I-235915, E_I-184495	272,92	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР.
E_I-105400, E_I-150316, E_I-154702, H_I-179309, I_I-219651, I_I-219662, I_I-219806, E_I-184581, E_I-184600, E_I-184634, E_I-155331, E_I-155335, E_I-155336, H_I-174203, H_I-174204, H_I-174234 и еще 20 ед.	284,35	техническая ошибка определения полной стоимости объекта: фактические показатели на 01.01.20 превышают полную стоимость ИПР. Не выделен отдельный этап реализации
I_I-219861, J_I-229662, H_I-119878, E_I-110641, H_I-192306, I_I-219441, I_I-219447, E_I-106282, I_I-219085, E_I-109896, H_I-185703, I_I-215129	31,76	Фактически произведенное финансирования на 01.01.20
Итого	2 346,52	X

Приложение 17 - Результаты проверки причин превышения фактических объемов финансирования и УНЦ относительно соответствующих показателей утвержденной инвестиционной программы

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-000336	52,53255721	51,27	52,53255721	-
E_I-105117	325,21	238,53	325,21	-
E_I-105163	381,7534356	229,81	381,7534356	-
E_I-105400	18,09	13,10	18,09	-
E_I-105481	765,0742977	363,46	765,0742977	-
E_I-107756	40,32691922	23,69	40,32691922	-
E_I-110646	122,825094	71,12	122,825094	-
E_I-115643	302,7591993	137,58	302,7591993	-
E_I-117120	80,29	39,53	80,29	-
E_I-117746	58,04	17,85	58,04	-
E_I-122816	85,65872512	58,67	85,65872512	-
E_I-123593	51,55830471	6,75	51,55830471	-
E_I-129490	3,65503415	1,86	3,65503415	-
E_I-130922	127,908736	115,91	127,908736	-
E_I-131325	190,2450548	126,16	190,2450548	-
E_I-134589	Расчет УНЦ невозможен	3,30	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-135778	3,96418686	1,85	3,96418686	-
E_I-139041	24,90824616	13,32	24,90824616	-
E_I-140067	34,65502857	0,07	34,65502857	-
E_I-141061	166,641546	102,26	166,641546	-
E_I-141587	62,01556038	37,73	62,01556038	-
E_I-146795	9,14367621	5,49	9,14367621	-
E_I-150313	2,61118609	1,94	2,61118609	-
E_I-150316	20,99	15,59	20,99	-
H_I-151218	14,77989252	9,68	14,77989252	-
E_I-154702	Расчет УНЦ невозможен	9,00	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-155070	40,96053749	1,08	40,96053749	-
H_I-156984	59,64535603	52,49	59,64535603	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-157665	66,36772916	34,15	66,36772916	-
H_I-157785	2,82	2,36	2,82	-
H_I-160458	766,5530518	265,88	766,5530518	-
H_I-162385	158,958276	102,79	158,958276	-
H_I-164327	2,26034543	0,00	2,26034543	-
K_I-165522	34,59435922	27,31	34,59435922	-
H_I-165888	31,33083223	26,28	31,33083223	-
H_I-167794	14,52123525	4,74	14,52123525	-
H_I-171291	82,55039237	44,49	82,55039237	-
E_I-171327	665,2590582	431,99	665,2590582	-
H_I-171638	2,72222519	1,27	2,72222519	-
H_I-171984	39,54313362	0,18	39,54313362	-
H_I-177385	16,75052753	10,60	16,75052753	-
H_I-177386	21,88176445	19,92	21,88176445	-
H_I-179309	2,95162401	2,05	2,95162401	-
H_I-181740	35,74948664	18,43	35,74948664	-
H_I-188539	69,53255263	37,00	69,53255263	-
H_I-191450	44,73113223	37,58	44,73113223	-
H_I-191465	189,9461439	117,31	189,9461439	-
H_I-192400	26,640167	13,08	26,640167	-
H_I-193216	1,34033844	0,37	1,34033844	-
H_I-193910	6,85102494	6,24	6,85102494	-
H_I-194295	1,77489394	0,04	1,77489394	-
H_I-195992	15,75159545	10,80	15,75159545	-
H_I-197149	40,8562211	28,20	40,8562211	-
H_I-197325	62,27999432	0,10	62,27999432	-
I_I-197553	16,50539075	0,00	16,50539075	-
H_I-200030	1,97763216	0,71	1,97763216	-
I_I-201040	20,42069471	12,06	20,42069471	-
I_I-203229	1,10155874	0,49	1,10155874	-
I_I-203947	22,81353923	1,80	22,81353923	-
I_I-204842	54,154888	33,58	54,154888	-
I_I-206018	35,69694281	0,80	35,69694281	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
I_I-206019	3,84979937	0,11	3,84979937	-
I_I-206574	261,0492153	208,08	261,0492153	-
I_I-207774	0,74952988	0,29	0,74952988	-
I_I-208261	17,40369796	0,18	17,40369796	-
I_I-208262	1,87930633	0,00	1,87930633	-
I_I-208264	23,47826396	0,00	23,47826396	-
I_I-208545	3,49053117	0,27	3,49053117	-
I_I-209522	84,35873284	0,00	84,35873284	-
I_I-209658	133,8517081	104,93	133,8517081	-
I_I-210597	26,28517529	13,42	26,28517529	-
I_I-212274	46,57673634	0,10	46,57673634	-
I_I-212429	1,21072283	0,48	1,21072283	-
I_I-212635	299,1729018	44,51	299,1729018	-
I_I-212798	37,52405849	27,74	37,52405849	-
I_I-212804	12,26021816	0,53	12,26021816	-
I_I-213403	63,13512107	35,85	63,13512107	-
I_I-213725	18,04850621	0,91	18,04850621	-
I_I-214376	18,9389872	0,46	18,9389872	-
J_I-215717	5,806622	4,02	5,806622	-
J_I-216355	30,6562491	0,92	30,6562491	-
J_I-216456	31,37917562	0,24	31,37917562	-
J_I-216459	30,24297795	0,79	30,24297795	-
J_I-216498	28,85601788	10,53	28,85601788	-
J_I-216503	29,25937738	17,01	29,25937738	-
J_I-216673	18,93529141	13,40	18,93529141	-
J_I-216674	28,29070428	13,65	28,29070428	-
J_I-216685	12,12107364	0,01	12,12107364	-
J_I-216949	43,24585007	0,00	43,24585007	-
J_I-217145	30,051814	0,39	30,051814	-
J_I-217147	30,51585506	17,48	30,51585506	-
J_I-217380	4,69650734	0,28	4,69650734	-
J_I-217425	13,33063893	9,58	13,33063893	-
J_I-217565	29,95788259	0,79	29,95788259	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-217567	30,65405542	0,00	30,65405542	-
J_I-217569	30,44042629	0,02	30,44042629	-
J_I-217571	4,74477971	0,29	4,74477971	-
J_I-217572	15,31326984	0,97	15,31326984	-
J_I-217573	31,30429998	0,59	31,30429998	-
J_I-217583	35,24665131	0,00	35,24665131	-
J_I-217686	30,00715498	0,00	30,00715498	-
J_I-217697	30,63216405	0,96	30,63216405	-
J_I-217810	36,06523529	8,88	36,06523529	-
J_I-217941	37,16147939	0,00	37,16147939	-
J_I-217942	5,81857512	0,00	5,81857512	-
J_I-218353	34,01491673	21,47	34,01491673	-
I_I-219593	740,483702	429,56	740,483702	-
I_I-219612	344,5413502	136,82	344,5413502	-
I_I-219615	62,13200164	50,09	62,13200164	-
I_I-219651	114,9482175	29,95	114,9482175	-
I_I-219662	56,15087138	61,72	56,15087138	-5,57
I_I-219668	87,17117454	69,46	87,17117454	-
I_I-219669	56,21310539	12,65	56,21310539	-
I_I-219678	12,78092092	11,08	12,78092092	-
I_I-219700	10,37765376	9,99	10,37765376	-
I_I-219759	34,39591512	11,33	34,39591512	-
I_I-219767	77,80247422	7,57	77,80247422	-
I_I-219806	3,65572899	13,76	3,65572899	-10,10
I_I-219831	48,59550787	0,00	48,59550787	-
I_I-219856	163,2878954	141,78	163,2878954	-
I_I-219861	144,5701521	126,55	144,5701521	-
J_I-219910	44,2404605	20,95	44,2404605	-
J_I-220213	4,730802	0,23	4,730802	-
J_I-220215	28,78103598	16,17	28,78103598	-
J_I-220216	43,78982765	0,04	43,78982765	-
J_I-220217	2,80819473	0,01	2,80819473	-
J_I-220223	1,18078232	0,02	1,18078232	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-220227	27,23605013	0,42	27,23605013	-
J_I-220407	8,91202234	6,58	8,91202234	-
J_I-220935	1,40180094	0,05	1,40180094	-
J_I-220936	1,35930067	0,05	1,35930067	-
J_I-221003	1,44128412	0,08	1,44128412	-
J_I-221011	5,93653415	0,15	5,93653415	-
J_I-221038	101,1897076	0,00	101,1897076	-
J_I-221279	31,92283384	0,37	31,92283384	-
J_I-221343	29,95302405	0,24	29,95302405	-
J_I-225083	384,7507702	268,07	384,7507702	-
J_I-225453	10,71281655	0,31	10,71281655	-
J_I-225491	10,30572116	0,64	10,30572116	-
J_I-225793	65,8842921	37,94	65,8842921	-
J_I-226584	36,31178467	0,00	36,31178467	-
J_I-227100	88,67546281	0,64	88,67546281	-
J_I-227265	186,1389951	10,04	186,1389951	-
J_I-227827	8,97535812	0,15	8,97535812	-
J_I-227943	6,64944168	0,68	6,64944168	-
J_I-228052	63,35804607	23,34	63,35804607	-
J_I-228341	16,13113475	11,84	16,13113475	-
J_I-228342	12,07857903	8,91	12,07857903	-
J_I-228743	31,81969961	0,50	31,81969961	-
J_I-229056	146,4757021	48,35	146,4757021	-
J_I-229058	7,97559159	5,15	7,97559159	-
J_I-229312	8,95454427	5,68	8,95454427	-
J_I-229662	19,12235168	17,26	19,12235168	-
K_I-237314	64,5577762	50,01	64,5577762	-
E_I-154225	Расчет УНЦ невозможен	4,21	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-184510	204,7683988	40,65	204,7683988	-
E_I-188388	3735,834691	3 526,49	3735,834691	-
E_I-155262	Расчет УНЦ невозможен	20,08	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-184069	15,59315942	12,87	15,59315942	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-184454	453,3427757	479,03	481,88	-
E_I-184581	48,2	29,01	48,2	-
H_I-188973	76,6431419	51,71	76,6431419	-
I_I-203777	4,62174031	2,03	4,62174031	-
I_I-203788	УНЦ не рассчитывается	0,53	УНЦ не рассчитывается	-
I_I-204468	31,77132915	18,64	31,77132915	-
I_I-207009	2,38149616	0,07	2,38149616	-
I_I-207931	12,38690933	9,97	12,38690933	-
I_I-212188	13,52030013	6,33	13,52030013	-
I_I-213954	18,56169185	0,69	18,56169185	-
J_I-215836	2,381367	0,07	2,381367	-
J_I-216936	6,95693083	0,53	6,95693083	-
J_I-217374	1,535942	0,16	1,535942	-
I_I-219696	13,83361136	9,88	13,83361136	-
J_I-221272	2,21102127	1,21	2,21102127	-
J_I-221506	3,50169306	0,00	3,50169306	-
J_I-225037	4,81561788	0,49	4,81561788	-
J_I-225074	6,94952408	0,80	6,94952408	-
J_I-225492	33,17550242	0,26	33,17550242	-
K_I-228502	4,89048974	0,60	4,89048974	-
E_I-115467	13,83	6,35	13,83	-
E_I-115470	18,62531725	14,00	18,62531725	-
H_I-119878	248,6029023	88,11	248,6029023	-
E_I-187874	1099,054182	884,77	1099,054182	-
J_I-228977	104,6560937	77,30	104,6560937	-
K_I-235915	324,0035774	483,76	324,0035774	-159,75
K_I-235919	84,08043715	69,77	84,08043715	-
E_I-127354	44,41307779	41,39	44,41307779	-
H_I-168914	25,47029762	20,59	25,47029762	-
H_I-168915	37,49465902	16,51	37,49465902	-
H_I-177057	53,37412581	31,29	53,37412581	-
E_I-184579	УНЦ не рассчитывается	5,04	УНЦ не рассчитывается	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-184600	21,23441563	16,44	21,23441563	-
E_I-184634	2299,94	248,35	2299,94	-
E_I-187873	1455,592385	543,49	1455,592385	-
H_I-197847	138,931615	104,50	138,931615	-
H_I-198230	5,95878532	2,96	5,95878532	-
H_I-199949	305,6005149	287,25	305,6005149	-
I_I-210472	8,67336863	7,73	8,67336863	-
I_I-210473	4,57270686	4,25	4,57270686	-
I_I-210481	7,83642616	6,17	7,83642616	-
I_I-210482	8,50772082	6,81	8,50772082	-
I_I-212890	0,59048572	0,36	0,59048572	-
J_I-227061	175,7944875	168,80	175,7944875	-
E_I-104715	51,42535786	39,08	51,42535786	-
E_I-154406	Расчет УНЦ невозможен	1,01	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-155331	Расчет УНЦ невозможен	4,26	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-155335	Расчет УНЦ невозможен	2,44	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-155336	Расчет УНЦ невозможен	6,61	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-174167	3,68428583	1,88	3,68428583	-
H_I-174179	2,98587206	1,88	2,98587206	-
H_I-174180	3,00306854	1,87	3,00306854	-
H_I-174181	3,00374813	1,87	3,00374813	-
H_I-174182	3,00265525	1,88	3,00265525	-
H_I-174203	Расчет УНЦ невозможен	2,06	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-174204	Расчет УНЦ невозможен	2,08	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-174210	2,65773111	2,02	2,65773111	-
H_I-174234	Расчет УНЦ невозможен	2,02	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-174235	Расчет УНЦ невозможен	2,02	Расчет УНЦ невозможен	-
H_I-174238	Расчет УНЦ невозможен	2,06	Расчет УНЦ невозможен	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-182243	6,53258954	4,14	6,53258954	-
E_I-184431	364,3905228	437,98	392,81	-45,17
I_I-210068	306,3007356	189,24	306,3007356	-
I_I-210071	133,2129539	63,45	133,2129539	-
I_I-210082	153,0662769	94,75	153,0662769	-
I_I-210084	123,9291867	94,90	123,9291867	-
I_I-210183	5,31988811	2,58	5,31988811	-
I_I-210199	4,83634432	1,97	4,83634432	-
I_I-210202	6,35240934	3,66	6,35240934	-
I_I-210207	1,44735694	0,68	1,44735694	-
I_I-210252	1,97096656	1,28	1,97096656	-
I_I-210276	1,5396128	1,34	1,5396128	-
I_I-210278	3,03084584	1,57	3,03084584	-
I_I-210314	1,04504736	0,82	1,04504736	-
I_I-210327	6,40752609	5,35	6,40752609	-
I_I-210351	6,29788954	4,21	6,29788954	-
I_I-210355	5,69801525	2,94	5,69801525	-
I_I-210361	1,46349629	0,94	1,46349629	-
I_I-210400	2,15132146	1,61	2,15132146	-
I_I-210410	1,76909744	1,41	1,76909744	-
I_I-219588	2,35149301	1,88	2,35149301	-
J_I-228978	35,47464096	28,48	35,47464096	-
J_I-228979	8,98669194	8,26	8,98669194	-
H_I-179854	УНЦ не рассчитывается	449,73	УНЦ не рассчитывается	-
I_I-215101	560,457588	608,31	554,42	-53,89
J_I-228762	143,0722954	138,58	143,0722954	-
J_I-228763	144,4618037	122,92	144,4618037	-
J_I-228765	123,9245924	121,70	123,9245924	-
J_I-228766	89,5642241	82,86	89,5642241	-
J_I-228767	97,94475187	89,76	97,94475187	-
J_I-228768	297,8987509	278,59	297,8987509	-
J_I-228769	148,486508	144,65	148,486508	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-228770	99,36778109	88,86	99,36778109	-
J_I-228771	131,0762323	120,36	131,0762323	-
E_I-103010	4694,126185	4 508,08	4694,126185	-
E_I-184439	1993,315511	1 671,72	1993,315511	-
E_I-187869	1628,675887	1 162,07	1628,675887	-
H_I-172327	129,6222363	61,80	129,6222363	-
E_I-184437	1571,981284	1 454,81	1571,981284	-
E_I-184495	1422,33	713,03	1422,33	-
E_I-112336	Расчет УНЦ невозможен	296,47	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-121362	Расчет УНЦ невозможен	131,64	Расчет УНЦ невозможен	-
E_I-127474	Расчет УНЦ невозможен	84,95	Расчет УНЦ невозможен	-
J_I-222896	300,7605635	200,07	300,7605635	-
E_I-110641	УНЦ не рассчитывается	255,75	УНЦ не рассчитывается	-
H_I-196229	УНЦ не рассчитывается	8,98	УНЦ не рассчитывается	-
J_I-215692	УНЦ не рассчитывается	102,90	УНЦ не рассчитывается	-
E_P-000296	УНЦ не рассчитывается	6,99	УНЦ не рассчитывается	-
I_P-002318	УНЦ не рассчитывается	1,78	УНЦ не рассчитывается	-
I_P-002379	УНЦ не рассчитывается	1,07	УНЦ не рассчитывается	-
J_P-002656	УНЦ не рассчитывается	0,00	УНЦ не рассчитывается	-
J_P-003449	УНЦ не рассчитывается	5,72	УНЦ не рассчитывается	-
E_I-108427	12,08754	21,66	12,09	-9,57
E_I-108695	12,2502	4,88	12,2502	-
E_I-125200	6,73794391	1,95	6,73794391	-
E_I-130145	65,32347866	60,63	65,32347866	-
E_I-146641	141,0293491	97,66	141,0293491	-
E_I-147402	4,2	1,74	4,2	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
E_I-148668	249,40245	271,97	249,40245	-22,56
H_I-162583	8,72980885	1,89	8,72980885	-
H_I-192306	0,12747349	0,12	0,12747349	-
H_I-194010	1,35131244	0,38	1,35131244	-
H_I-196985	0,75070318	0,09	0,75070318	-
I_I-204951	0,73467605	0,12	0,73467605	-
I_I-206040	1,15222152	0,00	1,15222152	-
I_I-208311	0,16484373	0,12	0,16484373	-
I_I-208526	12,55678344	5,42	12,55678344	-
I_I-209562	154,7167534	97,78	154,7167534	-
I_I-209563	78,89468303	19,08	78,89468303	-
I_I-211746	1,45352437	0,64	1,45352437	-
I_I-214439	11,3346229	4,28	11,3346229	-
J_I-215972	28,99186537	0,65	28,99186537	-
J_I-216018	45,45789064	1,32	45,45789064	-
J_I-216188	11,90928532	4,66	11,90928532	-
J_I-217139	36,125406	2,49	36,125406	-
J_I-217140	13,93641514	0,21	13,93641514	-
J_I-217228	150,4756639	2,19	150,4756639	-
J_I-218689	0,11534975	0,10	0,11534975	-
I_I-219191	50,34113489	40,24	50,34113489	-
I_I-219441	9,99283283	9,55	9,99283283	-
J_I-220107	0,86084148	0,07	0,86084148	-
J_I-220108	0,12325533	0,09	0,12325533	-
J_I-220708	0,89253281	0,14	0,89253281	-
J_I-220760	0,63150294	0,24	0,63150294	-
J_I-221170	23,01831789	0,13	23,01831789	-
J_I-224502	75,0541612	49,27	75,0541612	-
J_I-225045	45,85552879	25,03	45,85552879	-
J_I-225957	9,60511165	0,03	9,60511165	-
J_I-227056	9,61741752	0,23	9,61741752	-
J_I-227268	25,14776225	0,03	25,14776225	-
J_I-227817	12,58479422	6,67	12,58479422	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-230360	4,84823894	0,17	4,84823894	-
J_I-230362	5,60652317	4,22	5,60652317	-
K_I-231606	2,34864472	0,00	2,34864472	-
K_I-231764	2,58268065	0,53	2,58268065	-
K_I-233463	52,93531603	29,55	52,93531603	-
K_I-233777	2,59226898	0,01	2,59226898	-
K_I-233925	166,6412945	29,60	166,6412945	-
K_I-234607	7,99871813	0,00	7,99871813	-
K_I-235669	1,99026127	0,18	1,99026127	-
H_I-187242	8,00484334	5,78	8,00484334	-
I_I-219447	4,78015848	4,29	4,78015848	-
E_I-000476	11,6239951	15,20	11,6239951	-3,58
E_I-101382	72,72	70,08	72,72	-
E_I-101617	602,182642	671,26	602,182642	-69,07
E_I-102601	166,9482507	335,99	337,83	-
E_I-105778	70,39933785	192,37	1293,22	-
E_I-106282	742,0124172	453,15	742,0124172	-
E_I-107272	286,2453581	295,74	292,7	-3,04
E_I-111275	279,2	62,59	279,2	-
E_I-118313	609,5002694	77,19	609,5002694	-
E_I-118315	191,528337	170,38	191,528337	-
H_I-197689	11,02863202	25,87	11,02863202	-14,84
I_I-205135	4,1582571	2,09	4,1582571	-
I_I-206036	2,59033012	1,11	2,59033012	-
I_I-208375	3,11910527	2,31	3,11910527	-
J_I-226015	4,62892503	0,16	4,62892503	-
J_I-226990	570,4279236	432,00	570,4279236	-
K_I-235924	553,3690173	515,45	553,3690173	-
K_I-237896	0,36455655	0,00	0,36455655	-
E_I-116103	150,7884707	248,50	150,7884707	-97,72
E_I-116443	2,03950131	1,18	2,03950131	-
K_I-218704	1,38719134	1,08	1,38719134	-
J_I-227270	401,5662716	386,46	401,5662716	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
J_I-228346	257,2081943	239,15	257,2081943	-
E_I-106410	УНЦ не рассчитывается	25,09	УНЦ не рассчитывается	-
E_I-133399	686,0822279	37,29	686,0822279	-
E_I-185147	2,86123615	1,87	2,86123615	-
E_I-185201	2,22194292	1,30	2,22194292	-
H_I-198016	19,05227171	9,63	19,05227171	-
H_I-198096	409,4612681	181,28	409,4612681	-
H_I-203682	26,62566282	18,57	26,62566282	-
H_I-203685	26,35988542	16,86	26,35988542	-
H_I-203704	26,45013426	15,47	26,45013426	-
I_I-219085	91,864662	75,38	91,864662	-
E_P-000029	УНЦ не рассчитывается	53,81	УНЦ не рассчитывается	-
E_I-111064	283,4979822	251,49	283,4979822	-
E_I-116366	2,67440408	0,13	2,67440408	-
E_I-132679	5,15	2,22	5,15	-
E_I-151701	3,51359986	2,94	3,51359986	-
H_I-197992	158,1557972	77,49	158,1557972	-
H_I-202276	11,70777266	4,97	11,70777266	-
I_I-208725	1,65370668	1,32	1,65370668	-
J_I-222074	0,74148483	0,45	0,74148483	-
J_I-224218	1,71881083	1,42	1,71881083	-
J_I-224221	0,72537371	0,45	0,72537371	-
I_I-205928	17,91015991	9,69	17,91015991	-
I_I-210686	0,95194133	0,77	0,95194133	-
E_I-109896	УНЦ не рассчитывается	165,19	УНЦ не рассчитывается	-
H_I-185703	УНЦ не рассчитывается	957,37	УНЦ не рассчитывается	-
I_I-215123	15,97410515	15,70	15,97410515	-
I_I-215125	135,5362305	133,97	135,5362305	-
I_I-215129	25,01195971	22,04	25,01195971	-
I_I-215133	27,53069491	49,96	27,53069491	-22,43
I_I-215139	107,2719263	101,80	107,2719263	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
I_I-215157	103,2119292	100,11	103,2119292	-
J_I-228773	62,20688665	59,47	62,20688665	-
J_I-228774	52,93770685	52,06	52,93770685	-
J_I-228777	41,90041347	36,92	41,90041347	-
J_I-228778	37,85593843	36,12	37,85593843	-
J_I-228779	18,70441701	18,54	18,70441701	-
J_I-228782	63,30831458	51,13	63,30831458	-
J_I-228783	42,05971056	40,93	42,05971056	-
J_I-228785	139,5391196	132,22	139,5391196	-
J_I-228788	101,7746519	90,17	101,7746519	-
J_I-228789	12,20931115	9,80	12,20931115	-
J_I-228793	27,56286011	25,87	27,56286011	-
J_I-228794	20,32060409	18,15	20,32060409	-
J_I-228797	52,78643744	52,65	52,78643744	-
J_I-228798	73,17895615	71,45	73,17895615	-
I_I-215203	1,50811745	1,23	1,50811745	-
I_I-215207	4,99137396	4,09	4,99137396	-
I_I-215216	3,18102255	2,43	3,18102255	-
I_I-215218	1,46244703	1,24	1,46244703	-
I_I-215222	2,24049237	1,62	2,24049237	-
I_I-215226	8,29728002	6,97	8,29728002	-
I_I-215238	15,36863824	12,76	15,36863824	-
I_I-215239	8,56190335	7,38	8,56190335	-
I_I-215240	1,50383561	1,26	1,50383561	-
I_I-215241	19,48730301	15,50	19,48730301	-
I_I-215243	2,29199939	1,71	2,29199939	-
I_I-215245	6,85077288	5,82	6,85077288	-
I_I-215246	4,05796029	3,34	4,05796029	-
I_I-215247	3,62979499	2,92	3,62979499	-
J_I-218305	570,4974106	476,42	570,4974106	-
H_I-202827	4,83616997	3,80	4,83616997	-
E_I-104003	696,25	695,64	696,25	-
E_I-130713	21,63	14,49	21,63	-

Идентификатор	Стоимость по УНЦ согласно расчету ПАО «Россети Московский регион», млн. руб.	Фактический объем финансирования на 01.01.2021 г., млн. рублей	Стоимость по УНЦ согласно расчету экспертов, млн. руб.	Превышение фактической стоимости над УНЦ, млн. руб.
H_I-175077	УНЦ не рассчитывается	244,28	УНЦ не рассчитывается	-
K_I-234968	УНЦ не рассчитывается	157,47	УНЦ не рассчитывается	-
J_P-002983	УНЦ не рассчитывается	0,00	УНЦ не рассчитывается	-
J_P-003169	УНЦ не рассчитывается	0,00	УНЦ не рассчитывается	-
J_P-003420	УНЦ не рассчитывается	15,58	УНЦ не рассчитывается	-