



ЭТС-ПРОЕКТ

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «ЭТС-Проект»



А.С. Рыбин

« » 2019 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о проведении технологического и ценового аудита годового и
квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы
ПАО «МОЭСК»
за 2018 год**

**Этап 4
ТЦА отчетности по выполнению инвестиционной программы
за 2018 год**

(Договор № 9-11/18 от 29 мая 2018 г.)


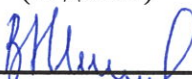
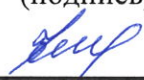



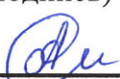

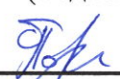
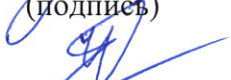
Руководитель темы:

Директор департамента
развития энергосистем, к.э.н.

В.А. Шилин

Москва, 2019

Список аудиторов

Главный инженер проекта	 _____ (подпись)	А.Н. Левенков
Директор департамента развития энергосистем, к. э. н.	 _____ (подпись)	В.А. Шилин
Начальник отдела смет	 _____ (подпись)	С.А. Капуцкая
Начальник отдела технологического развития электроэнергетики	 _____ (подпись)	Ю.В. Теленков
Начальник отдела прикладных энергетических проектов	 _____ (подпись)	К.Э. Веденьев
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 _____ (подпись)	А.А. Поротников
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 _____ (подпись)	А.С. Рыбакова
Ведущий эксперт департамента развития энергосистем	 _____ (подпись)	Я.А. Шмагина
Ведущий специалист департамента развития энергосистем	 _____ (подпись)	С.И. Полубояринов
Привлеченный эксперт	 _____ (подпись)	А.Е. Чичеров

Оглавление

Список сокращений.....	4
Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год	5
1 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения	6
2 Результаты проверки соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации	9
3 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	10
4 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	11
5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	13
6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	41
7 Рекомендации Аудитора, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации.....	101
Приложения	102

Список сокращений

БКТП	- блочная комплектная трансформаторная подстанция
ВЛ	- воздушная линия
ГКПЗ	- годовая комплексная программа закупок
ЕЭС	- Единая электрическая система
ЗРУ	- закрытое распределительное устройство
ЗПО	- земельно-правовые отношения
ИП	- инвестиционный проект
ИПР	- инвестиционная программа
КВЛ	- кабельно-воздушная линия
КЛ	- кабельная линия
КРУЭ	- комплектное распределительное устройство элегазовое
КС-2, КС-3, КС-11, ОС-1, ОС-3, НМА-1	- унифицированные формы бухгалтерской отчетности
КТП	- комплектная трансформаторная подстанция
ЛЭП	- линия электропередачи (В – воздушная, К – кабельная)
НДС	- налог на добавленную стоимость
НМА	- нематериальный актив
ОРУ	- открытое распределительное устройство
ОС	- основные средства
ПИР	- проектно-изыскательские работы
ПС	- подстанция
ПСД	- проектно-сметная документация
РЗА	- релейная защита и автоматика
РП	- распределительный пункт
РТП	- распределительная трансформаторная подстанция
СИП	- самонесущий изолированный провод
СМР	- строительно-монтажные работы
ТЗП	- торгово-закупочная процедура
ТП	- трансформаторная подстанция/технологическое присоединение
ТПиР	- техническое перевооружение и реконструкция
ТЦА	- технологический и ценовой аудит
ТЭЦ	- теплоэлектроцентраль
УСГ	- укрупненный сетевой график

Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год

Ответственность ООО «ЭТС-Проект» (далее именуемое Экспертная организация или Аудитор) заключается в том, чтобы сформировать экспертную оценку соответствия информации, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации ПАО «МОЭСК» за 2018 г.

Руководство ПАО «МОЭСК» (далее именуемое Заказчик или сетевая организация) несет ответственность за формирование сведений и данных, включенных в отчеты о реализации инвестиционной программы, а также сведений и данных, предоставленных Аудитору, за систему внутреннего контроля, которую руководство Заказчика считает необходимой для подготовки сведений и данных, не содержащих существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

1 Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах в форме электронных документов, которые подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации, переданную экспертной организации в рамках договора аудита отчетов для подготовки заключения

В соответствии с договором возмездного оказания услуг от 29 мая 2018 г. № 9-11/18 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г., заключенного между Экспертной организацией и Заказчиком, для выполнения работ по четвертому этапу (проведение технологического и ценового аудита отчётов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.) Аудитору были переданы:

- отчет об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г., с приложением комплекта документов и материалов, в объеме, раскрываемом Заказчиком в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

- документы (в том числе первичные учетные документы), подтверждающие достоверность сведений, приведённых в отчетах о реализации ИПР за 2018 г.: акты (КС-2, КС-3, КС-11, по форме № 34, ОС-1, ОС-3, НМА-1, о выводе из эксплуатации, об осуществлении технологического присоединения), платежные поручения (заявки на оплату), имеющие статус «Оплачено», копии договоров, подтверждающих достоверность сведений, представленных в отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок, и прочие;

- информация о причинах, обосновывающих отклонение фактических значений количественных показателей, объемов финансирования, общей стоимости инвестиционных проектов и других фактических показателей реализации инвестиционных проектов от их плановых значений, определенных утвержденной инвестиционной программой ПАО «МОЭСК», за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих факт финансирования по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих факт освоения по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих перевод объектов электросетевого хозяйства (инвестиционных проектов) в состав основных средств по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.;

- информация о документах, подтверждающих вывод объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.

- информация о документах, подтверждающих факт осуществления технологического присоединения по титулам инвестиционной программы за 2018 г.

Кроме того, в рамках оказания услуг, Аудитор пользовался открытой информацией размещенной на официальном сайте ПАО «МОЭСК» (<http://www.moesk.ru/>).

Основной целью оказания услуг по договору является выполнение указаний директивы Правительства Российской Федерации от 16 марта 2017 г. № 1752п-П13 (далее – Директива) по проведению технологического и ценового аудита отчетов о реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р, в соответствии требованиям п.1.1.1-1.4. Директивы, в части ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 26 декабря 2018 г. № 31@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МОЭСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.10.2014 № 735».

Переданный отчет о реализации инвестиционной программы «ПАО МОЭСК» за 2018 г. состоит из следующих форм:

- Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы за 2018 год.

- Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2018 год.

- Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2018 год.

- Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ за 2018 год.

- Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию за 2018 год.

- Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации за 2018 год.

- Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2018 год.

- Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше за 2018 год.

- Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики за 2018 год.

- Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

- Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы.
- 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.
- Паспорта инвестиционных проектов.
- Заключение о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 3 квартал 2018 г.
- Отчеты о проведении технологического и ценового аудита инвестиционных проектов.

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

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка соответствия информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах форматам и Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

Согласно утвержденным Минэнерго России форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 2018 г. представлено девять отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в целом заполнены без существенных отклонений от Правил заполнения отчетных форм и в форматах, утвержденными Минэнерго России.

3 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

В составе материалов для проведения технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г. представлены формы отчетности согласно утвержденным приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» Правилам заполнения отчетных форм – девять форм, а также две формы – в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Проверка, выполненная Аудитором, проводилась на основе анализа репрезентативной выборки, отражающей генеральную совокупность инвестиционных проектов (полный перечень титулов отчета о реализации инвестиционной программы) с доверительным уровнем (вероятностью) – 95%. Выводы, сформированные по результатам проведения ТЦА, с доверительным уровнем позволяют в целом охарактеризовать достоверность информации, представленной в отчете о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 2018 г., достоверна и подтверждается информацией, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации.

Достоверность отчетов о реализации инвестиционной программы подтверждена Аудитором, принимая во внимание представленные сетевой организацией реестры подтверждающих документов и первичных учетных документов бухгалтерского учета ПАО «МОЭСК», содержащие информацию, учитывающую выявленные в ходе проверки технические ошибки заполнения фактических данных.

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

Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ (статья 21 п. 2) установлено: Правительство Российской Федерации или уполномоченные им федеральные органы исполнительной власти осуществляют:

- утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;
- контроль за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 утверждены Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в рамках которых установлены формы контроля за реализацией инвестиционных программ. Данные формы контроля заключаются в следующем:

- а) анализ отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;*
- б) анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.*

Требования к раскрытию информации об отчетах о реализации инвестиционной программы (то есть состав и сроки раскрытия информации) утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с пунктом 19 «н» данного постановления 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;
 - 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».

Информация, указанная в подпункте «н» 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.

Документом, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, является приказ Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах».

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства при реализации инвестиционной программы Аудитор делает вывод о соответствии раскрытия информации ПАО «МОЭСК» нормативным правовым актам Российской Федерации. При реализации инвестиционной программы за 2018 г. информация раскрыта в соответствие с приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

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

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 д) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций 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» и на основании:

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, правил заполнения указанных форм и требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;

- приказа Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Заключения, по проверке достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. При оценке достижения плановых значений количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи факта вне плана) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений. Причины, повлекшие к превышению запланированных уровней количественных и целевых показателей, рассмотрены в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

5.1 Развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, являются следующие:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);

- показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);

- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$), МВт;

- показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$), МВт;

- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эх}}^{\text{тп}}$), МВт;

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$).

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для большинства групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

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

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

в) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

г) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 95,9% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

д) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

В ходе выполнения анализа Аудитором выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» в виде некорректного учета значений по отдельным проектам для рассматриваемого количественного показателя (таблица 5.2). В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты на 73,9% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

е) Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. не достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

ж) Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам

В ходе выполнения анализа Аудитором выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» в виде некорректного учета значений по отдельным проектам для рассматриваемого количественного показателя (таблица 5.2). В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

з) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Оценку достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.

При этом по ряду проектов, в результате реализации которых не предусмотрено увеличение мощности силовых (авто-) трансформаторов (более 90% от общего числа проектов с указанными плановыми значениями рассматриваемого количественного показателя), указано плановое значение при том, что согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции рассчитывается для инвестиционных проектов, содержащих мероприятия по строительству или реконструкции, по результатам выполнения которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующей подстанции, увеличивается. Данный факт указывает на некорректное

представление плановых значений рассматриваемого количественного показателя, проекты, соответствующие указанным условиям, из проверки исключены.

С учетом вышесказанного результаты проверки показателей оставшихся инвестиционных проектов, по которым корректно указаны плановые значения, показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя достигнуты только для 2,7% инвестиционных проектов, для 36,5% проектов отсутствие фактического значения показателя степени загрузки трансформаторной подстанции объясняется фактом отсутствия ввода силовых (авто-) трансформаторов в эксплуатацию и, как следствие, отсутствием увеличения трансформаторной мощности. Аудитор констатирует, что для оставшихся 60,8% инвестиционных проектов фактические значения не указаны.

Аудитор также отмечает, что все проекты, составляющие указанные 60,8%, включают объекты электросетевого хозяйства низкого и среднего напряжения, а инвестиционные проекты, для которых приведено фактическое значение показателя степени загрузки трансформаторной подстанции, относятся к объектам электросетевого хозяйства высокого напряжения. Аудитор считает необходимым подчеркнуть, что в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции рассчитывается для инвестиционных проектов, по результатам реализации которых сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, установленных на соответствующей подстанции, увеличивается. При этом ограничение расчетов данного показателя каким-либо определенным уровнем напряжения в Методических указаниях по расчету количественных показателей отсутствует.

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	178,2	337,2	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	164,4	240,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	6,4	21,8	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	7,4	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	7,7	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	67,7	Плановое значение достигнуто
Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	517,8	561,0	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	511,2	561,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	6,6	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	532,9	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение,	Г	0,0	73,7	Плановое значение достигнуто

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
	всего				
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	15,1	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	15,0	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	429,1	Плановое значение достигнуто
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	2 393,4	2 296,5	Плановое значение достигнуто на 95,9%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	2 386,8	2 296,5	Плановое значение достигнуто на 96,2%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	6,7	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	3 724,5	2 751,2	Плановое значение достигнуто на 73,9%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	3 724,5	2 751,2	Плановое значение достигнуто на 73,9%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	37,9	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	37,9	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, МВт					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	6,5	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	6,5	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции					
0	Всего по инвестиционной программе*	Г	–	–	Плановое значение не достигнуто
Примечание – Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель степени загрузки трансформаторной подстанции для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Приведена оценка достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.					

Таблица 5.2 – Перечень количественных показателей группы «Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей», для которых Аудитором было выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы»

Наименование количественного показателя	Единица измерения	Значение количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК»	
		В соответствии с данными формы 7	В соответствии с информацией, предоставленной сетевой организацией и подтвержденной Аудитором
Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей			
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии	МВт*	2 751 643,86	2 751,21
Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам	МВт*	6 468,10	6,47
Примечание – В отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2018 г. фактические значения указанных количественных показателей приведены в кВт.			

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, Аудитор может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. При этом для ряда проектов Аудитором выявлено отклонение от Методических указаний по расчету количественных показателей при определении плановых значений показателя степени загрузки трансформаторной подстанции. Аудитором также выявлено наличие технической ошибки при формировании фактических значений ряда количественных показателей. Аудитор рекомендует при формировании очередного проекта ИПР (проекта корректировки ИПР), а также отчетов будущих периодов обратить внимание на корректность представления информации по указанным в настоящем разделе количественным показателям.

5.2 Замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{з_тр}^n$), МВА (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель замены линий электропередачи ($L_{з_лэп}^n$), км (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель замены выключателей ($B_з^n$), шт. (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20; 0,4);
- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{з_укрм}^n$), МВАр (с соответствующей дифференциацией по классам напряжения n , кВ: 110-220; 35; 6-20);
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta ПО_{дист}$).

а) Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

б) Показатель замены линий электропередачи

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты на 85,9% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

в) Показатель замены выключателей

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. суммарно по всем уровням напряжения достигнуты по большинству групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК», что позволяет Аудитору сделать вывод о достижении количественного показателя в разрезе представленных уровней напряжения.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

г) Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2018 г., не запланирована реализация проектов, предусматривающих замену устройств компенсации реактивной мощности. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

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

Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. При этом Аудитор отмечает, что фактическое значение рассматриваемого количественного показателя для инвестиционной программы в целом и групп инвестиционных проектов указано, что противоречит Методическим указаниям по расчету количественных показателей.

Оценку достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» возможно провести только по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.

Результаты проверки показателей инвестиционных проектов, по которым указаны плановые и (или) фактические значения, показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя в целом не достигнуты.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов, МВА					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	7,2	8,2	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	2,3	5,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	4,9	3,2	Плановое значение достигнуто на 65,4%
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель замены линий электропередачи, км					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	1 304,5	1 120,7	Плановое значение достигнуто на 85,9%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	135,9	101,0	Плановое значение достигнуто на 74,3%
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	1 168,6	1 010,3	Плановое значение достигнуто на 86,4%
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	8,5	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,9	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель замены выключателей, шт.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	874,0	1 477,0	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	678,0	1 328,0	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	138,0	149,0	Плановое значение достигнуто

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	58,0	0,0	Плановое значение не достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности, МВАр					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных					
0	Всего по инвестиционной программе*	Г	–	–	Плановое значение не достигнуто
Примечание – Согласно Методическим указаниям по расчету количественных показателей показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы в целом не рассчитывается. Приведена оценка достижения данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» по совокупности результатов проверки достижения плановых значений по каждому инвестиционному проекту.					

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор может сделать вывод о соответствии состава показателей нормативным правовым актам Российской Федерации. При этом Аудитором выявлены отклонения от положений нормативных правовых актов Российской Федерации при определении фактических значений показателя «Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии». Аудитор рекомендует сетевой организации при подготовке очередного проекта инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) учесть изложенную в настоящем разделе Заключения позицию экспертной организации.

5.3 Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi});
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi}).

а) Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

При этом в ходе проверки Аудитор выявил, что плановые значения рассматриваемого показателя в целом по ИПР и группам ИП рассчитаны как сумма значений указанного показателя для каждого инвестиционного проекта, что, по мнению Аудитора, не отражает физического смысла данного показателя. Аудитор также отмечает, что в составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.4.

б) Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты для всех

групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

При этом в ходе проверки Аудитор выявил, что плановые значения рассматриваемого показателя в целом по ИПР и группам ИП рассчитаны как сумма значений данного показателя для каждого инвестиционного проекта, что, по мнению Аудитора, не отражает физического смысла рассматриваемого показателя. Аудитор также отмечает, что в составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателя изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.4.

Таблица 5.4 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	-0,02370	-0,02370	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	-0,02342	-0,02342	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	-0,00027	-0,00027	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00000	0,00000	–
Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	-0,01485	-0,01485	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	-0,01441	-0,01441	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	-0,00045	-0,00045	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,00000	0,00000	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,00000	0,00000	–

По результатам проведенной оценки корректности состава количественных показателей, характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации. По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений количественных показателей Аудитор не может сделать однозначный вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации, поскольку плановые значения рассматриваемых количественных показателей рассчитаны как сумма значений соответствующего показателя для каждого инвестиционного проекта, что, по мнению Аудитора, не отражает физического смысла данных показателей. Аудитор также отмечает, что в составе действующих Методических указаний по расчету количественных показателей не представлен отдельный порядок расчета показателей оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг по группам инвестиционных проектов и ИПР в целом. Аудитор рекомендует сетевой организации учесть изложенную позицию экспертной организации при формировании отчетов о реализации ИПР в следующих отчетных периодах, а также при подготовке очередного проекта инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) ПАО «МОЭСК».

5.4 Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, являются следующие:

- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$);
- показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}}$).

а) Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения

В ходе выполнения анализа Аудитором выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» в виде некорректного учета значений по отдельным проектам для рассматриваемого количественного показателя (таблица 5.5). В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты по всем

группам инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.6.

б) Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

В ходе выполнения анализа Аудитором выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» в виде некорректного учета значений по отдельным проектам для рассматриваемого количественного показателя (таблица 5.5). В этой связи в настоящем разделе проводился анализ по скорректированным данным, предоставленным сетевой организацией, достоверность которых подтверждена Аудитором в рамках соответствующей проверки.

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. не достигнуты в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.5 – Перечень количественных показателей группы «Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики», для которых Аудитором было выявлено наличие технической ошибки при формировании отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в части формы 7 «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы»

Наименование количественного показателя	Единица измерения	Значение количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК»	
		В соответствии с данными формы 7	В соответствии с информацией, предоставленной сетевой организацией и подтвержденной Аудитором
Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			
Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения	ед.	10 219	10 216
Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения	ед.	4 305	3 451

Таблица 5.6 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	2 719	10 216	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	2 719	10 216	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0	0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0	0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	–
Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	1 256	3 451	Плановое значение не достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	1 256	3 451	Плановое значение не достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0	0	–

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0	0	—
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0	0	—
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0	0	—
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0	0	—

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, Аудитор может сделать вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

5.5 Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб. ($\Phi^{ТЗ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб. ($\Phi^{ОИВ}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб. ($\Phi^{ТРР}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты для всех групп инвестиционных проектов и в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.7.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2018 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.7.

в) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии

Согласно информации, представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2018 г., не запланирована реализация проектов, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	20 078,6	26 452,5	Плановое значение достигнуто
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	18 296,4	19 477,7	Плановое значение достигнуто
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	3 687,9	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	1 782,2	2 502,6	Плановое значение достигнуто
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	464,1	Плановое значение достигнуто
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	320,1	Плановое значение достигнуто
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	0,0	0,0	–
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	0,0	0,0	–

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

5.6 Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественными показателями ПАО «МОЭСК», характеризующими обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, являются следующие:

- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб. ($\Phi^{ит}$);
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб. ($\Phi^{хo}$).

а) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты на 17,7% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Анализ обоснованности выявленного отклонения фактического значения рассматриваемого количественного показателя от запланированного уровня представлен в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.8.

б) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

Результаты проверки показали, что запланированные на 2018 г. уровни значений рассматриваемого количественного показателя по итогам 2018 г. достигнуты на 40,4% в целом по инвестиционной программе ПАО «МОЭСК».

Результаты проверки достижения планового значения данного количественного показателя приведены в таблице 5.8.

Таблица 5.8 – Результаты достижения плановых значений количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Значения рассматриваемого количественного показателя		Результаты проверки
			План	Факт	
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	526,7	93,2	Плановое значение достигнуто на 17,7%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	0,0	72,0	Плановое значение достигнуто
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	0,0	0,0	–
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	526,7	21,2	Плановое значение достигнуто на 4,0%
Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб.					
0	Всего по инвестиционной программе	Г	9 880,6	3 991,1	Плановое значение достигнуто на 40,4%
0.1	Технологическое присоединение, всего	Г	0,0	0,0	–
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего	Г	8 085,5	2 323,9	Плановое значение достигнуто на 28,7%
0.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего	Г	0,0	0,0	–
0.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего	Г	124,4	46,9	Плановое значение достигнуто на 37,7%
0.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего	Г	0,0	0,0	–
0.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	1 670,8	1 620,4	Плановое значение достигнуто на 97,0%

По результатам проведенной оценки корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей, характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности, Аудитор делает вывод об их соответствии нормативным правовым актам Российской Федерации.

5.7 Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей количественным показателем ПАО «МОЭСК», характеризующим инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики, является объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{\text{нэ}}$, млн руб. с НДС).

Согласно представленной в отчете ПАО «МОЭСК» о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы по итогам 2018 г. не запланировано проведение мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики. Соответствующие количественные показатели отсутствуют.

5.8 Общие выводы по результатам проведенной проверки

В рамках технологического и ценового аудита проведена проверка достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», а также оценка корректности выполненных сетевой организацией расчетов значений и состава количественных показателей.

Из общего числа количественных показателей, характеризующих деятельность ПАО «МОЭСК», в 2018 г. в ходе реализации инвестиционной программы были достигнуты в полном объеме плановые значения 10 количественных показателей, для одного количественного показателя Аудитором отмечен некритичный уровень невыполнения плановых значений (плановое значение достигнуто более чем на 95%), средний уровень достижения планового значения по восьми показателям составляет около 63%, при оценке невыполнения годового плана таких показателей необходимо учитывать наличие внешних факторов по отношению к компетенции менеджмента ПАО «МОЭСК», вследствие которых произошло данное невыполнение. Указанное обстоятельство делает невозможным констатацию факта необоснованного недостижения данных количественных показателей. Причины, повлекшие отклонение от запланированных уровней количественных и целевых показателей, рассмотрены в соответствующем разделе Заключения по оценке эффективности реализации инвестиционной программы.

По результатам проведенной проверки Аудитор констатирует наличие отклонений от Методических рекомендаций по расчету количественных показателей при формировании ряда количественных показателей, представленных в форме 7 отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г. В отношении тех показателей, соответствие расчетов значений которых нормативным правовым актам

Российской Федерации либо невозможно подтвердить, либо не подтверждается, Аудитор рекомендует:

- придерживаться Методических указаний по расчету количественных показателей при заполнении фактических значений;
- при составлении отчетности в следующем отчетном периоде учесть замечания Аудитора для количественных показателей, указанных в настоящем разделе Заключения;
- при подготовке очередного проекта инвестиционной программы (проекта корректировки инвестиционной программы) учесть изложенную в настоящем разделе Заключения позицию экспертной организации.

6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы

Проверка выполнена в соответствии с п. 25 е) распоряжения Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций 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» и на основании:

- постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- приказа Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 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 «ж (1)» пункта 11 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»¹.

Также при анализе были учтены материалы, переданные ПАО «МОЭСК» в рамках ответа на письмо Аудитора от 4 апреля 2019 г. № 104М о запросе дополнительной исходной информации.

В соответствии с задачами, стоящими перед Аудитором в рамках подготовки настоящего раздела Заключения, по оценке эффективности реализации ИПР, включая подготовку заключений об обоснованности или необоснованности и причинах отклонения фактических показателей реализации инвестиционных проектов от их плановых значений, Аудитор исходил из следующего методологического подхода. Эффект представляет собой количественно измеримый результат реализации инвестиционной программы. Следовательно, предметом аудита являлась проверка указанных в отчете плановых и фактических значений, расчет отклонений фактических значений показателей от их плановых значений, представленных в составе утвержденной инвестиционной программы, а также анализ наличия соответствующего пояснения о причинах отклонений.

В рамках проведенного аудита проанализированы данные, представленные в формах отчета об исполнении инвестиционной программы за 2018 г. по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 2018 г. паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

¹ С учетом действующей редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» применяется в отношении подпункта «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации.

Ниже представлены результаты выполненной оценки с дифференциацией по анализируемым материалам отчета об исполнении инвестиционной программы.

6.1 Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 1)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 30 536,76 млн руб. при плане 34 243,15 млн руб. (с НДС). К финансированию было запланировано 4 940 инвестиционных проектов (групп инвестиционных проектов)².

Из общего числа проектов по 3 694 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 1 112 проектам – большую, без отклонений от плана финансирования – 134 проекта (таблица 6.1). При этом необходимо отметить, что в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 2018 г. имели место проекты с внеплановым финансированием (вид «факт вне плана») в количестве 1 159 проектов.

Таблица 6.1 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» за 2018 г.

№ п/п	Показатель	Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по финансированию	по количеству проектов
1.	План финансирования	34 243,15	4 940	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений, в том числе:	-8 053,83	4 806	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по финансированию	-13 976,76	3 694	173,5	76,9
2.2.	Финансирование, превышающее плановый объем	5 922,93	1 112	-73,5	23,1
3.	Без отклонений	570	134	-	-
4.	Финансирование вне плана, в том числе:	4 347,44	1 159	100,0	100,0
4.1.	Проекты, с отрицательной величиной финансирования	0,00	10	0,00	0,9

Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями (5 965 ед.) выявлено 582 проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2019 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным, в связи с чем в соответствии с положениями пункта 155 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля

²В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. Аудитором выявлено 376 титулов, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако плановый остаток финансирования на 01.01.2019 в прогнозных ценах соответствующих лет является отрицательным. В рамках представленных данных причины отклонений представлены для указанных проектов. Из оставшихся проектов, для которых имеет место отклонение объемов финансирования от планового значения, (5 007 ед.), для всех проектов в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за 2018 г. отсутствуют причины отклонения (обоснования отклонений).

В рамках представления данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для 5 007 проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 3 266 проектам финансирование за отчетный период сложилось меньше планового значения (недофинансирование) и по 1 159 проектам финансирование осуществлялось при незапланированном на отчетный год объеме.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений финансирования проектов Аудитором выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные сетевой организацией причины были сгруппированы следующим образом:

- 1) задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами:
 - изменение условий, стоимости договора, сроков выполнения и объемов работ, принятых технических решений, приостановка действия договора по различным причинам;
 - отсутствие действующих договоров страхования и банковских гарантий для проведения платежей по договору (соответствие нормативным требованиям и стандартам ПАО «МОЭСК»);
- 2) воздействия внешних неустраняемых факторов:
 - системные ограничения (невозможность отключения), неготовность смежных объектов;
 - согласование службами оперативно-диспетчерского управления ЕЭС или надзорными госорганами;
 - отказ в допуске к работам на территории, принадлежащие собственникам земли;
 - ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в том числе необходимость реализации проектов технологического присоединения;
- 3) невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками:
 - невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в том числе получения согласований и прохождения экспертиз, оформление сдаточной документации);
 - непоставка, задержка поставки оборудования, несоответствие оборудования заявленным требованиям;
 - банкротство организации-контрагента;
 - расторжение договора по инициативе сторон;
- 4) оплата за фактически выполненные ранее работы (кредиторская задолженность) или досрочно выполненные работы:

- оплата кредиторской задолженности, фактически сформированной на начало года, выполненных работ, поставленного оборудования, затрат по ЗПО, охране, аренде;
- оплата гарантийных удержаний;
- оплата содержания службы заказчика.

Аудитор отмечает, что по итогам реализации ИПР в 2018 г. имеется 4 962 титулов, по которым наблюдается отрицательный остаток финансирования капитальных вложений (имеет место превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов в прогнозных ценах). Из них по 4 162 проектам отрицательный остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах сформировался на начало отчетного периода (на 01.01.2018 г.).

Для 674 проектов из 4 162 наблюдается превышение полной стоимости реализации инвестиционных проектов не более 0,0045 млн руб., что отражается в отчете о реализации инвестиционной программы как 0,00 млн руб. и не рассматривается Аудитором как отрицательная остаточная величина финансирования (в большинстве случаев отклонение сформировано при округлении плановых значений).

На основе данных, предоставленных сетевой организацией в рамках отчета о реализации ИПР, проведен анализ причин превышений. Основными причинами и факторами, способствующими формированию превышения полной стоимости реализации инвестиционных проектов, по оценке Аудитора являются:

- отклонения в части отражения в составе фактического объема финансирования капитальных вложений объема средств, приходящихся на капитализацию процентов за кредиты (3 144 титулов);
- отклонения в расчетах, в том числе технические ошибки при оценке полной стоимости строительства инвестиционных проектов, повлекшие в результате формирование превышения над утвержденной полной стоимостью в прогнозных ценах, при не превышении полной стоимости согласно ПСД и/или УНЦ (в случае если применимо) (694 титула);
- ошибочное снижение полной стоимости реализации инвестиционных проектов относительно ранее утвержденных значений (50 титулов);
- неучет в рамках формирования ИПР возможности применения дефлирующих коэффициентов при расчете полной стоимости таких инвестиционных проектов (допустимо при условии достаточности запланированного объема финансирования капитальных вложений для реализации инвестиционных проектов) (пять титулов);
- отклонения в виду выделения ненормируемой по УНЦ части полной стоимости инвестиционного проекта в отдельный титул, приводящие к превышению полной стоимости инвестиционного проекта (93 титула).

Отдельно следует выделить следующие причины отклонений от утвержденных плановых параметров (в части превышения полной стоимости), которые Аудитор не может признать в полной мере обосновывающими отклонения (Приложение 1):

- отклонения при разнесении затрат вида «содержание Заказчика» (112 титулов);
- неучет отдельных затрат в составе сметной стоимости строительства (например, аренда «Москоллектор») (один титул);
- иные причины (15 титулов).

В рамках дополнительного запроса информации Аудитором запрошены материалы о фактах отклонения данных отчетной формы от утвержденных плановых параметров,

которые способствуют возникновению превышений полной стоимости по инвестиционным проектам:

- данные о причинах отклонения в отчете о реализации ИПР величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы (118 титулов);
- данные о причинах отклонения величины фактического объема финансирования капитальных вложений на 01.01.2018 г. в отчете о реализации ИПР и в утвержденной инвестиционной программе (258 титулов).

В части выявленных в отчете о реализации ИПР отклонений величин оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы Аудитор отмечает, что такие отклонения преимущественно сформированы в виду реализации новых инвестиционных проектов, а также в виду корректировки технической ошибки в части величины полной стоимости, отраженной в утвержденной ИПР.

В соответствии с полученными данными о причинах отклонения величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет от данных утверждённой инвестиционной программы в качестве обоснований сетевой организацией представлены:

- приказы о включении объекта инвестиционной деятельности в ИПР;
- акты по форме № 34;
- утвержденная проектно-сметная документация;
- данные о фактически накопленных затратах;
- пояснения о технических ошибках.

В дополнение к перечисленным материалам сетевой организацией представлены данные об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Согласно п.9 Правил заполнения отчетных форм, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет указывается в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год. В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год, оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет.

Аудитором рассмотрены представленные подтверждающие документы. С учетом полученных данных об оценке полной стоимости инвестиционных проектов в соответствии с УНЦ Аудитор констатирует непревышение величины оценки полной стоимости инвестиционных проектов в прогнозных ценах соответствующих лет над оценкой в соответствии с УНЦ.

Таким образом, представленные сетевой организацией обосновывающие документы в целом подтверждают величину оценки полной стоимости инвестиционных проектов, в отношении которых Аудитором отмечены отклонения от данных утверждённой инвестиционной программы.

В соответствии с полученными данными об отклонении величины фактического объема финансирования капитальных вложений Аудитором выявлены следующие основные причины отклонений:

- при планировании не учтено в полном объеме финансирование капитальных вложений, произведенных по титулу на 01.01.18, в том числе капитализированных процентов по кредитам;
- технические ошибки.

Аудитор рекомендует исправить выявленные отклонения при формировании отчетов о реализации ИПР будущих периодов и при корректировке утвержденной инвестиционной программы.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхнормативного финансирования проектов был вызван, прежде всего, выполнением работ в целях исполнения договоров на технологическое присоединение.

В дополнение к этому Аудитор отмечает значительный объем финансирования титулов, реализуемых в целях исполнения новых договоров ТП, при снижении финансирования титулов ТП, реализуемых в рамках утвержденной инвестиционной программы. Так по результатам анализа определено, что наибольшую долю от внепланового финансирования по результатам 2018 г. имеют титулы, направленные на реализацию технологического присоединения (около 40% от числа проектов, характеризующихся внеплановым финансированием, что эквивалентно 2,01 млрд руб.). При этом значительное недофинансирование (более 50% или 7,9 млрд руб.) приходится на титулы, реализуемые также в целях осуществления технологического присоединения. Наиболее частой причиной такого недофинансирования по данным сетевой организации являются задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами.

Основной вклад в превышение объемов финансирования инвестиционных проектов (на общую сумму 2 632 млн руб. с НДС) формируют 12 титулов:

- 1) Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с установкой трансформаторов 2х250 МВА, 220/110/10 кВ, 2х100 МВА, 220/20 кВ и установкой КРУЭ 220/110 кВ (идентификатор – Е_I-188388);
- 2) Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь" (идентификатор – Е_I-184464);
- 3) Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г.Москва (идентификатор – Е_I-187869);
- 4) Строительство нов.РП-20 кВ, 4КЛ-20кВ от ПС-859 "Бутово" (яч. №210, №303, №304, №406 РУ-20кВ) до нов.РП-20кВ, 2-3й этап, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор – I_I-219593);
- 5) Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2" (идентификатор – Е_I-184436);
- 6) Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха") (идентификатор – Е_I-184437);
- 7) Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2" (идентификатор – Е_I-184434);

8) Реконструкция "КЛ 110 кВ Стромынка - Сокольники № 1, № 2" (идентификатор – Е_I-184450);

9) Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2" (идентификатор – Е_I-184439);

10) Строительство нов. СП-20кВ 1,2, ТП-1,2,3,4 с тр. 2х1600 кВА, ТП-5 с тр. 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716 Кожевническая, ПС 869 Берсенеvская до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ (1, 2, 3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Варварка, вл. 6. (идентификатор – Н_I-180916).

11) Строительство СП-20кВ, ТП-1,2,3,4,5,6,7,8 с тр-ми 2х1600/10кВ, 6КЛ-20кВ от СП-20кВ до РП-20кВ с заходом в ТП-1,2,3,4, до ТП-1 с заходом в ТП-5,6,7,8, до ПС 220кВ "Хованская", 230КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР, г.Москва, п. Коммунарка, Сосенский Стан (идентификатор – I_I-206574);

12) Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2" (идентификатор – Е_I-184435).

Для проектов, характеризующихся недофинансированием в 2018 г., по итогам проведенного анализа причин отклонений (рисунок 6.1, таблица 6.2), Аудитор отмечает, что наиболее часто встречающиеся причины недофинансирования следующие:

– задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами (изменение условий договора (стоимости, сроков выполнения и объемов работ); изменение принятых технических решений; приостановка действия договора по различным причинам);

– невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками (невыполнение/задержка в выполнении работ по вине подрядчика; непоставка/задержка поставки оборудования, несоответствие оборудования заявленным требованиям; банкротство организации-контрагента).

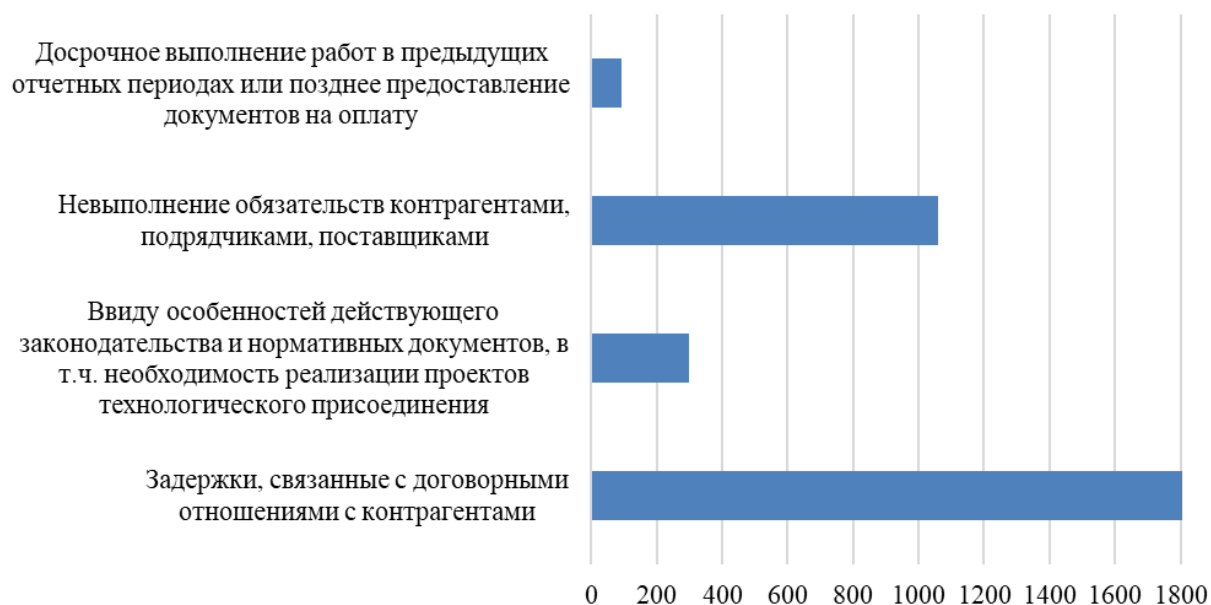


Рисунок 6.1 – Распределение количества проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 2018 г., ед.

Таблица 6.2 – Распределение проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 2018 г.

№ п/п	Группа причин отклонений	Количество проектов	Объем недофинансирования, млн руб.	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового финансирования, %
1	Задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами	1816	-6911,50	-86%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в том числе необходимость реализации проектов технологического присоединения	298	-1801,17	-73%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	1059	-3444,80	-66%
4	Досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату	93	-35,51	-43%

При этом в рамках анализа Аудитором принят следующий подход к оценке уровня влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового плана финансирования по таким проектам – таблица 6.3.

Таблица 6.3 – Оценка уровня негативного влияния отклонений в объеме финансирования для инвестиционных проектов на исполнение годового объема финансирования по таким проектам

Отношение объема недофинансирования инвестиционных проектов на конец отчетного года к общему объему финансирования, запланированному на 2018 г.	Оценка уровня влияния отклонений на недостижение плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана финансирования ИПР за 2018 г. было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетных периодов на достижение плановых объемов финансирования.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 2018 г. данные показывают (рисунок 6.2), что около 80% суммарного недофинансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы в 2018 г. обеспечивают 439 инвестиционных проектов (группа инвестиционных проектов) из 3 694, суммарная величина недофинансирования которых – 11 181,77 млн руб. При этом более половины от общего объема недофинансирования приходится всего на 74 инвестиционных проекта. Сведения о таких проектах приведены в таблице 6.4.

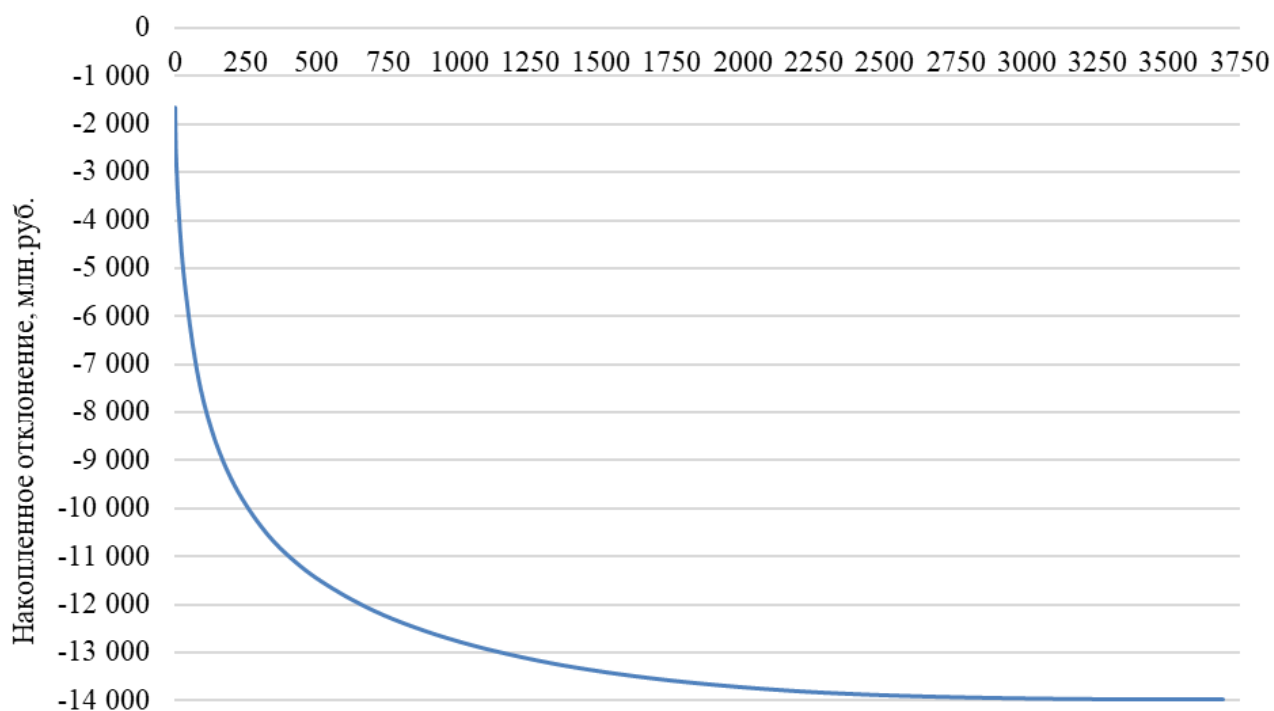


Рисунок 6.2 – Объем недофинансирования по инвестиционным проектам (проекты расположены слева направо по величине объема недофинансирования – от большей к меньшей), млн руб. с НДС

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию (недофинансирования) приходится на титулы по технологическому присоединению (более 50%). Общее распределение инвестиционных проектов, по которым фиксируется невыполнение плана по финансированию, относительно целей их реализации представлено на рисунке 6.3.



Рисунок 6.3 – Распределение инвестиционных проектов, по которым отмечено недофинансирование в 2018 г., относительно целей их реализации

Таблица 6.4 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие более половины от общего объема недофинансирования инвестиционной программы по итогам 2018 г.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
2.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	3 684	2 041	-1 642,48	-45%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ)	I_I-215101	514,16	0,00	-514,16	-100%
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-187870	788,72	493,94	-294,77	-37%
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ -3 по инд. проекту с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, Колымажный пер., Малый Знаменский пер.	I_I-219597	201,06	5,63	-195,43	-97%
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	I_I-219700	142,31	0,10	-142,20	-100%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Троицкого РЭС (НМ)	I_I-215099	141,94	0,00	-141,94	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. СП-20кВ 1,2, ТП-1,2,3,4 с тр. 2х1600 кВА,ТП-5 с тр. 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716 Кожевническая, ПС 869 Берсенеvская до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва,ул.Варварка,вл.6.	I_I-219856	138,01	6,87	-131,14	-95%
1.2.1.2	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	E_P-000589	138,18	9,81	-128,37	-93%
1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ "Десна" №494 с заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые	E_I-151682	126,04	1,55	-124,49	-99%
1.3.2	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная, замена РЗА, этап №2	I_I-219097	120,30	1,41	-118,90	-99%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 206 "Фрязино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 9шт.	H_I-198029	118,02	0,16	-117,86	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
1.1.1.3	Строительство нов.РТП 10/0,4кВ 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС Фили,ПС Матвеевская до нов.РТП; ПС Матвеевская до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП19183,до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП26037,7ТП 10кВ 2х1250кВА (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко	I_I-219607	126,24	14,20	-112,04	-89%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ № 319 "Лаговская" с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ	E_I-124661	105,27	0,00	-105,27	-100%
2.3.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	E_I-111333	128,63	36,70	-91,93	-71%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	H_I-198136	116,35	26,49	-89,85	-77%
1.3.2	Реконструкция ПС 220 кВ № "Лесная"	E_I-155086	98,12	9,35	-88,77	-90%
1.1.1.3	Строительство РТП10кВ с тр.2х2000кВА,2ПКЛ10кВ от РТП до ПС805,до КЛ ПС774-РТП10134,2КЛ10кВ от РТП до КЛРП20014-РП12153;ПКЛ10кВ от ПС805 до КЛ ПС774-РТП10134 (3 этап),в т.ч.ПИР: г.Москва,ул.Поварская,д.8/1/1,с.1,2,д.10,с.3, Хлебный пер.,д.3	I_I-219841	86,88	0,54	-86,34	-99%
1.6	Приобретение дискового массива №1 (кэш 256Gb, число полок - 17, интерфейс SAS 12Гб/с, 120 SSD 2,5* 1,92Тб, 288 SAS 2,5* 10 000rpm 1,8Тб) для нужд Центра обработки данных (ЦОД) ИА, (1шт.)	I_P-001780	84,29	0,00	-84,29	-100%
2.6	Строительство узла средств ДТУ ЦУС ВЭС	E_I-162947	81,96	1,74	-80,22	-98%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 86 "Рошаль" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 6шт.	H_I-198035	78,00	0,11	-77,89	-100%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП/РТП Филиала МКС на территории СЗАО (Москва)	I_I-215089	98,98	21,27	-77,71	-79%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 51 "Егорьевск" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 6шт.	H_I-198036	77,37	0,11	-77,26	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС № 696 "Прогресс" Установка Т-3 40000/110/20 Установка секции КРУН-20 кВ на 5 ячеек: МО, г. Железнодорожный, мкрн. Павлино	H_I-198086	81,96	5,72	-76,24	-93%
1.6	Приобретение кластера серверов мощностью 360 ядер 3.00 GHz, 3840 Gb ОЗУ, 8 высокопроизводительных коммутаторов 10Гбит/с 48 портов, оборудования для системы кондиционирования общей мощностью	I_P-002461	74,82	0,00	-74,82	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	489,1кВт, (1шт.)					
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-10кВ до РП-10кВ №102 и РП-10кВ №8, г. Москва, ТиНАО, с.п. Внуковское, д. Рассказовка	H_I-196377	70,70	1,21	-69,49	-98%
1.1.1.3	Строительство РТП-10кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1000 кВА, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, 3 ТП 10/0,4кВ с тр-ми 2х1000 кВА (3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, Красная площадь, д.5	I_I-219628	68,66	1,02	-67,64	-99%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Коломенского РЭС (МО)	I_I-215190	74,19	8,20	-65,99	-89%
1.6	Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов филиала МВС на ЧМ по футболу 2018г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ПАО "МОЭСК"	H_I-190467	256,65	193,54	-63,11	-25%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Орехово-Зуевского РЭС (с Павло-Посадским уч.) (МО)	I_I-215193	73,34	10,45	-62,88	-86%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы №605 с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-106365	60,32	0,00	-60,32	-100%
1.1.1.3	Строительство СП 20кВ №1, СП-2 20 кВ, ТП 10/0,4кВ 1-8 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ 9-13 с тр-ми 2х1250, КЛ-20 кВ, КЛ-0,4 кВ; установка в СП-71081 2-х яч. КСО-298 (6 этап), в т.ч.ПИР: г.Москва, Головинское ш., вл.5	I_I-219750	56,90	0,01	-56,89	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП-10 кВ, ЗТП-10 кВ, ПКЛ-10 кВ от яч.412 ПС №843 "Говорово" до сек.1 РТП-1, 2хПКЛ-10 кВ от сек.2,3 РТП-1 до сек.2,3 РТП-2. 2хПКЛ-10 кВ от яч.1 ПС №554 "Чоботы" до сек.1 РТП-2, ПКЛ-10 кВ от яч.503 ПС №843 "Говорово" до сек.4 РТП-2, 4й этап, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, Московский с.о., п. Румянцево	I_I-219568	55,88	1,22	-54,66	-98%
1.3.2	Реконструкция ПС "Вороново", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-172327	67,95	13,63	-54,32	-80%
2.2.1.2	Модернизация комплексов ТМ ПС «Колыберово», «Глухово», «Соколовская», «Черное»	E_I-126532	54,00	1,28	-52,71	-98%
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	183	132	-51,26	-28%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС Зубовская до РП-12267, 2КЛ-10кВ напр. РТП-18053 – ТП-15431 из РТП-18053 в РТП об., РТП-18053 с тр-ми	H_I-164340	51,66	1,63	-50,03	-97%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	2х1250кВА, ТП-22557 с тр-ми 2х1250кВА, 2хКТПн-400 вместо ТП-5, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, д.8,с.3-6					
2.1.1.3	Строительство 2-х СП-6 кВ, 2-х КЛ-6кВ от РУ-6 кВ в РП-6 кВ , установка 2-х яч. РУ-6 кВ, ПС 110/10/6 кВ Дроздово (№ 306), в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, вблизи пос. Зеленый	E_I-149633	87,94	37,98	-49,96	-57%
1.2.2.1	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ «Бескудниково – Красные Горки»	E_I-184431	73,43	24,35	-49,08	-67%
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ №1,2,3 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-4,6 с тр-ми 2х400 кВА, ТП-5 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 16КЛ-10 кВ, 80КЛ-0,4 кВ (3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Перовская, вл.66	I_I-219741	51,55	2,55	-49,00	-95%
1.1.1.3	Строительство 4хСП 20кВ на 12 яч., 5хПКЛ-20кВ от ПС МГУ и ПС СИТИ до СП1,СП2,СП3,СП4, 2хКЛ-20кВ от СП1 до СП4 с заходом в СП2,СП3 (4 этап), в т.ч. ПИР, по адресу: г.Москва, ул.Кульнева - пересечение с Кутузовским проспектом	I_I-219697	49,27	0,75	-48,52	-98%
2.1.4.2	Модернизация ПС №194 "Кислородная", монтаж токоограничивающих реакторов для секций 10кВ, монтаж ДГР и ТСН для 3-ей и 4-ой секций 10кВ: МО, г.Железнодорожный, Леоновское шоссе, вл.2	H_I-202488	48,72	0,27	-48,44	-99%
1.1.1.3	Строительство РП-10кВ,ПКЛ-10 кВ,рек-я ПС 774 "Сити"(яч.5),КЛ-10 кВ,2хТП 10кВ 2х1600 кВА,ТП 10кВ 4х1600 кВА,ТП 10кВ 2х630 кВА для центра протонно-луч. терапии ГКБ им.Боткина (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-ой Боткинский пр., владение 5	I_I-219613	48,17	0,04	-48,13	-100%
1.3.1	Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	E_I-103010	101,89	53,87	-48,02	-47%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 № 1, № 2 с образованием заходов КЛ 110 кВ на ПС Берсенева	E_I-184432	76,74	28,72	-48,02	-63%
1.3.2	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Андроньевская, замена РЗА, этап №2	I_I-219096	48,22	0,80	-47,42	-98%
1.1.4.2	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	E_I-184433	49,65	2,24	-47,41	-95%
1.1.1.3	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово", 2й этап, в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	I_I-219571	51,20	4,30	-46,90	-92%
2.1.1.3	Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, установка 2-х ячеек на разных секциях шин РУ-10 кВ ПС №485 "Борисово", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с/п Развилковское, с.Беседы	E_I-149099	46,23	0,45	-45,78	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
1.6	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 2-го РЭР МКС	H_P-001012	44,41	0,00	-44,41	-100%
1.1.1.3	Строительство «БРТП 1,2» 10/0,4кВ 2х1250кВА,2х1000кВА, ПКЛ10кВ от ТЭЦ 26 до БРТП 1,2; от БРТП 1,2 до ПС 394, перевод ПКЛ10кВ из яч.18 в яч.12 ПС № 394 РП12115, РКЛ10кВ, ТП 10кВ-22 шт (7 этап), г.Москва, Радиальная 6-я ул, влад.7	I_I-219599	45,40	1,00	-44,40	-98%
1.1.1.3	Строительство двух КЛ-10 кВ от яч. №109 и №312 РУ-10 кВ ПС №843 220/10/10 кВ Говорово (ПС 220 кВ Говорово) до РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ №нов.», в т.ч. ПИР, Москва г, Московский п, в районе д. Картмазово, уч.№20/1	I_I-203946	44,31	0,00	-44,31	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП 10кВ нов.4А с уст.тр.2х1250кВА;2ПКЛ-10кВ от ПСБабушкин до РТПнов.4А и ПКЛ-10кВ от РТП нов.4А до ТП21335;6КЛ-0,4кВ от РТП 2х1250 нов.4А до ВРЩ №1,2,3 заявителя (2 этап), в т.ч.ПИР: Москва,Южное Медведково,мкр.1-2-3,корп.16	I_I-219695	44,31	0,15	-44,16	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ №1 по тип. проекту «2БКТП-1000» с тр-ми 2х1000 кВА, ТП 10/0,4кВ -2 по тип. проекту «БКТП-2х400» с тр-ми 2х400 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Осташковская, вл.15, к.1,2	I_I-219611	42,78	0,20	-42,58	-100%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Шатурского РЭС (МО)	I_I-215196	45,81	3,69	-42,12	-92%
1.3.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-151683	42,48	0,42	-42,06	-99%
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-106986	58,67	16,72	-41,95	-72%
1.1.1.3	Строительство нов. РТП 10/0,4кВ с тр-ми 4х1600кВА, ПКЛ-10кВ от нов. РТП до ПС-833, ПС-110, КЛ-10кВ от нов. РТП до ТП 10кВ 25295, КЛ-10кВ напр. ТП 10кВ 18123–ТП 10кВ 25295 (3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, Рублевское шоссе, влад. 68	I_I-219598	42,35	0,42	-41,93	-99%
1.1.4.1	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	E_I-184510	48,03	6,26	-41,78	-87%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 571 "Клишино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт.	H_I-198027	41,57	0,05	-41,51	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. СП 20кВ-1,2, КЛ-20кВ от ПС-798 до СП-1, нов.ТП	I_I-219608	41,78	0,52	-41,26	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	10кВ 1,2,3,4,5 с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-0,4кВ (4 этап), в т.ч. ПИР:г. Москва, Б. Садовая ул., вл. 5, стр. 1,2, ул. Гашека, вл. 12, стр. 1,5,6,7, ул. 2-я Брестская, вл. 1					
2.3.2	Реконструкция ПС 35 кВ № 293 "Каменская" с установкой тр-ров 2х6,3МВА, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ	E_I-118314	41,10	0,00	-41,10	-100%
1.3.2	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220/110 кВ Павелецкая, замена РЗА и ТМ, этап №2	I_I-219095	42,63	1,65	-40,98	-96%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 650 "Юдино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт.	H_I-198023	41,49	0,61	-40,88	-99%
2.1.4.2	Реконструкция ПС № 419 "Минеральная", установка Т-4 40000/110/20, установка секции КРУН-20 кВ на 5 ячеек: МО, г. Железнодорожный	H_I-198085	81,96	43,67	-38,29	-47%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 88 "Крутое" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт.	H_I-198022	38,67	0,57	-38,10	-99%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 84 "Глухово" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт.	H_I-198021	38,00	0,57	-37,43	-98%
2.2.2.2	Модернизация КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная" (ННЧ)	H_I-202713	44,82	8,04	-36,78	-82%
1.6	Проектные работы по переводу единого ЦДП ОТ и СУ МКС - филиала ПАО "МОЭСК" на автоматизированную платформу оперативно-технологического управления SCADA/DMS/OMS, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовническая, д.36	H_I-181478	36,71	0,00	-36,71	-100%
1.2.1.2	Модернизация систем охранного телевидео наблюдения, системы охранной сигнализации, систем контроля и управления доступом, охранного освещения на ПС №377 "Лесная"	H_I-176204	36,82	0,11	-36,70	-100%
1.3.2	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-187867	48,63	11,98	-36,65	-75%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, прокладка ЛЭП 10 кВ от ПС № 836 "Слобода" до РА	E_I-103625	35,30	0,00	-35,30	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 608 "Карьер" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт.	H_I-198026	34,41	0,05	-34,35	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 2018 г. к годовому плану финансирования, %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
1.1.1.3	Строительство РТП-10кВ №2 по проекту «БРТП-2х1250» с тр-ми 2х1250кВА,ТП 10кВ №1 по проекту «2БКТП-1250» с тр-ми 2х1250кВА, ТП 10кВ №2,4,5 с тр-ми 3х1000кВА, ПКЛ-10кВ,РКЛ-10кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Фили-Давыдково, кв.1,2	I_I-219620	34,35	0,14	-34,21	-100%
1.3.2	Реконструкция ПС "Кузнецово", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-187151	40,43	6,42	-34,01	-84%

Наибольший вклад (около 10% от общего отклонения или 1 419,64 млн руб. в денежном выражении) в общем суммарном отклонении имеют шесть инвестиционных проекта из 3 266:

1) Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ) (идентификатор – I_I-215101);

2) Строительство ПС 110 кВ "Медведевская" (идентификатор – E_I-187870);

3) Строительство РТП 10/0,4кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ -3 по инд. проекту с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, Колымажный пер., Малый Знаменский пер. (идентификатор – I_I-219597);

4) Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка (идентификатор – I_I-219700);

5) Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Троицкого РЭС (НМ) (идентификатор – I_I-215099);

6) Строительство нов. СП-20кВ 1,2, ТП-1,2,3,4 с тр. 2х1600 кВА, ТП-5 с тр. 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716 Кожевническая, ПС 869 Берсенеvская до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Варварка, вл.6. (идентификатор – I_I-219856).

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом по оценке уровня влияния отклонений от плана финансирования на достижение годового плана финансирования распределение проектов, имеющих отклонение в объемах финансирования, сложилось таким образом (рисунок 6.4), что повышенный уровень влияния отмечается для 4,4% проектов, а высокий для 77,2% проектов.

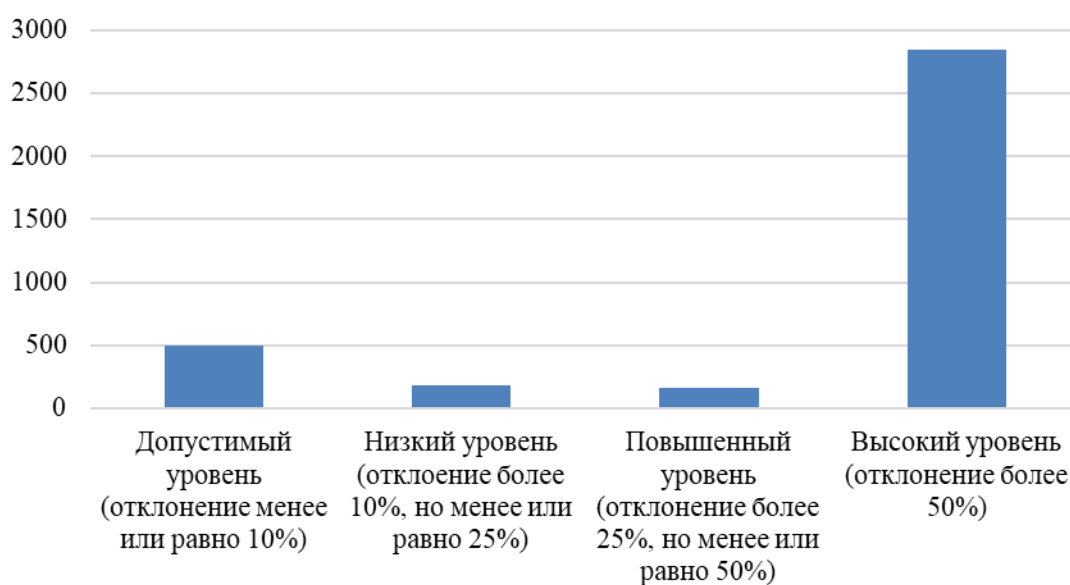


Рисунок 6.4 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирование в 2018 г., по уровню влияния их отклонений от плана финансирования на недостижение годового плана финансирования, ед.

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР на 2018 г. исполнение плана финансирования в разрезе источников финансирования на 2018 г. запланировано в объеме 34 243,15 млн руб. (с НДС), отклонение от плана (недофинансирование) составляет -3 706,39 млн руб.

Таблица 6.5 – План финансирования в разрезе источников, млн руб.

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
План на 2018 г.	34 243,15	0,00	0,00	23 532,44	10 710,71
Факт за 2018 г.	30 536,76	0,00	0,00	21 756,36	8 780,40
Отклонение	-3 706,39	0,00	0,00	-1 776,08	-1 930,31

Анализ причины отклонений общего объема финансирования представлен выше в настоящем разделе.

6.2 Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 2)

По данным рассмотренного раздела отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений в 2018 г. составил 30 174,33 млн руб. при плановом значении 28 545,21 млн руб. (без НДС). План освоения капитальных вложений включал 4 702 проекта (группу инвестиционных проектов)³, из которых по 3 565 проектам⁴ величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 1 079 – больше, без отклонений от плана освоения – 58 проектов. Для 979 проектов капитальные вложения в размере 7 966,12 млн руб. (без НДС) были освоены вне плана.

Обобщенные результаты анализа отклонений фактических объемов освоения капиталовложений от плановых приведены в таблице 6.6.

Таблица 6.6 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам за 2018 г.

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
1.	Плановые объемы освоения	28 545,21	4 702	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений, в том числе:	-6 337,00	4 644	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по освоению	-11 674,40	3 565	184,2	76,8
2.2.	Объем освоения, превышающий план	5 337,40	1 079	-84,2	23,2
3.	Без отклонений	60,52	58	-	-

³ В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

⁴ За исключением проектов, по которым плановое значение освоения капиталовложений в 2018 г. равнялось нулю.

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
4.	Сверхплановое освоение, в том числе	7 966,12	979	100,0	100,0
4.1.	Проекты, с отрицательной величиной освоения	-1,64	35	0,0	3,6

Из 5 623 титулов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, был выявлено 749 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и плановый остаток освоения на 01.01.2019 в прогнозных ценах соответствующих лет не является отрицательным (данные, указанные в столбце 15 формы № 2 отчета об исполнении ИПР). Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 201 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться. Аудитором выявлено 235 титул, по которым величина отклонения не превышает 10%, однако данные, указанные в столбце 15 формы № 2 отчета об исполнении ИПР, отрицательны. В рамках представленных данных причины отклонений представлены для указанных проектов.

Среди оставшихся титулов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений в 2018 г. от плановых (4 639 проектов), в рамках, представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 3 058 проектам освоение за отчетный период сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), и по 979 проектам освоение сформировалось при незапланированном на отчетный год объеме. Проекты в количестве 1 079 единиц имеют превышение запланированного объема освоения на 2018 г., из которых по 583 проектам наблюдается выход за лимит полной стоимости проекта.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне плана при условии, что остаток освоения на 01.01.2019 планируется не отрицательным. Такие отклонения Аудитор считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения⁵. Также отклонения, составляющие менее 10 тыс. руб., Аудитор считал обоснованными, поскольку в представленной отчетной документации такие отклонения имеют вид 0,00 млн рублей.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений объемов освоения капитальных вложений по проектам Аудитором выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений. Такие причины были сгруппированы следующим образом:

- 1) задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами:
 - изменение условий, стоимости договора, сроков выполнения и объемов работ, принятых технических решений, приостановка действия договора по различным причинам;

⁵ За исключением тех случаев, которые приводят к отрицательному значению остатка освоения капитальных вложений на 01.01.2018 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС).

- 2) воздействия внешних неустраняемых факторов:
 - системные ограничения (невозможность отключения), неготовность смежных объектов;
 - согласование службами оперативно-диспетчерского управления ЕЭС или надзорными госорганами;
 - отказ в допуске к работам на территории, принадлежащие собственникам земли;
 - ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в том числе необходимость реализации проектов технологического присоединения;
- 3) невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками:
 - невыполнение, задержка выполнения работ, некачественное, не в полном объеме выполнение работ по вине подрядчика (в том числе получения согласований и прохождения экспертиз, оформление сдаточной документации);
 - непоставка, задержка поставки оборудования, несоответствие оборудования заявленным требованиям;
 - банкротство организации-контрагента;
 - расторжение договора по инициативе сторон;
- 4) оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ:
 - оплата выполненных работ, поставленного оборудования, затрат по ЗПО, охране, аренде;
 - выполнение договоров о компенсации потерь;
 - договоры аренды земли;
 - капитализация процентов.

Инвестиционных проектов, превышение по которым формируется при отсутствии утвержденного годового плана освоения на 2018 г., определено в количестве 979 титулов. При этом более 50% таких титулов имеет утвержденный план освоения капитальных вложений на 2018-2022 гг., что свидетельствует о перераспределении объемов освоения между периодами утвержденной инвестиционной программы. Однако Аудитором определено 480 новых инвестиционных проектов, освоение капитальных вложений которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы.

В рамках анализа непревышения полных стоимостей инвестиционных проектов (раздел 6.1 настоящего Заключение) для титулов, по которым отмечается превышения плана освоения, факт превышения полной стоимости обнаружен для 583 инвестиционных проектов.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван выполнением работ в рамках исполнения договоров ТП и корректировкой графика производства работ.

Основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов (на общую сумму 2 153 млн руб. без НДС) формируют десять титулов:

- 1) Строительство КЛ 220кВ "Хованская-Лесная I, II цепь" (идентификатор – Е_I-184464);

2) Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2" (идентификатор – Е_I-184434);

3) Модернизация ПС 220кВ "Кожевническая" с созданием автоматизированной территориально-распределенной модульной системы защиты периметра электроподстанции высокого напряжения (идентификатор – Н_I-199949);

4) Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2" (идентификатор – Е_I-184436);

5) Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с установкой трансформаторов 2х250 МВА, 220/110/10 кВ, 2х100 МВА, 220/20 кВ и установкой КРУЭ 220/110 кВ (идентификатор – Е_I-188388);

6) Реконструкция ВЛ 110 кВ "Серпухов - Заповедник", "Заповедник-Пушино", "Стрелецкая-Пушино", "Кашира-Стрелецкая 1,2" с образованием вторых цепей (идентификатор – Е_I-106974);

7) Модернизация 67 ПС: установка узлов доступа технологической сети передачи данных (3 этап) (идентификатор – I_I-219101);

8) Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2х63МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ (идентификатор – Е_I-101231);

9) Реконструкция 2ПКЛ 6кВ РП 357 с.1,2 - ПС-6 А,Б, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Лобанова, 2-й Кожуховский пр-д, ул. Велозаводская, 1-й Кожуховский пр., 2-й Автозаводский пр., 1-й Дербеневский пер. (идентификатор – Е_I-124615);

10) Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (идентификатор – Н_I-175077).

Аудитор отмечает, что для проектов, по которым в 2018 г. фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются следующие:

- задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами;
- виду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в том числе необходимость реализации проектов технологического присоединения.

Результаты анализа распределения количества инвестиционных проектов, характеризующихся невыполнением плана по освоению капитальных вложений в 2018 г., в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке 6.5 и в таблице 6.7.

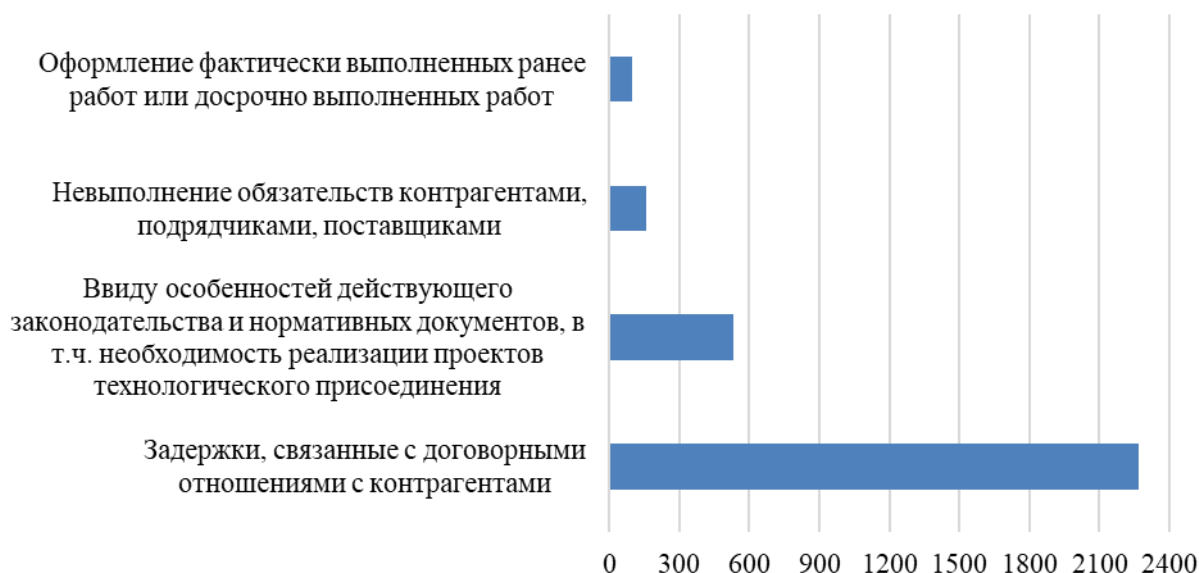


Рисунок 6.5 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» в 2018 г., ед.

Таблица 6.7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» в 2018 г.

№ п/п	Группа причин отклонений	Количество проектов	Объем недофинансирования, млн руб.	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового финансирования, %
1	Задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами	2270	-8963,12	-80%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в том числе необходимость реализации проектов технологического присоединения	532	-936,11	-34%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	158	-478,30	-85%
4	Оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ	98	-25,66	-48%

При этом в рамках анализа Аудитором принят следующий подход к оценке уровня негативного влияния отклонений в объеме освоения для инвестиционных проектов на исполнение годового плана освоения по таким проектам – таблица 6.8.

Таблица 6.8 – Оценка уровня негативного влияния отклонений в объеме освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам на исполнение годового объема освоения по таким проектам.

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2018 г.	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на недостижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного периода к общему объему освоения, запланированному на 2018 г.	Оценка уровня влияния отклонений от плана освоения на недостижение плановых объемов освоения капитальных вложений
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа исполнения плана освоения ИПР за 2018 г. было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным уровнем влияния их отклонений в рамках отчетного периода на достижение плановых объемов освоения капитальных вложений.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 2018 г. данные показывают (рисунок 6.6), что около 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений за год были обусловлены 344 инвестиционными проектами из 3 565, суммарная величина невыполнения плана, по освоению капитальных вложений которых составляет -9 340,9 млн руб. (без НДС). При этом более половины от общего объема невыполнения плана по освоению капитальных вложений приходится всего на 63 инвестиционных проекта. Сведения о таких объектах согласно отчету о реализации ИПР за 2018 г. приведены в таблице 6.9.

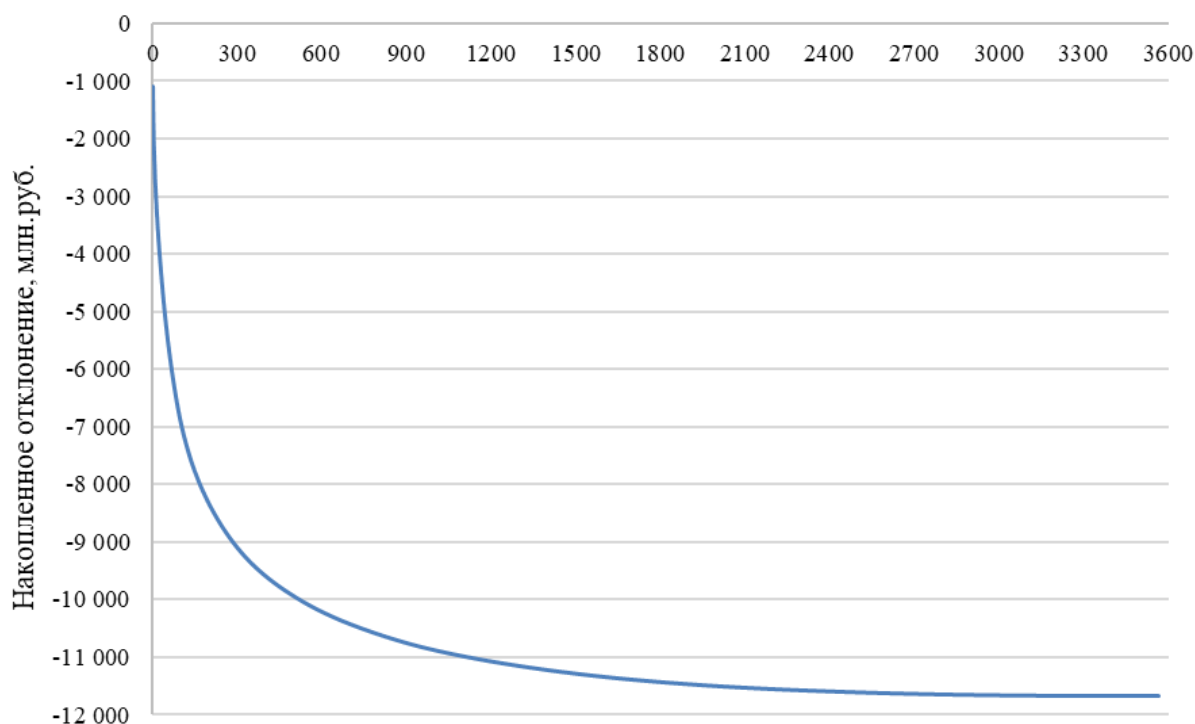


Рисунок 6.6 – Объем частичного выполнения плана по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам (проекты расположены слева направо по величине объема невыполнения плана по освоению – от большей к меньшей), млн руб. без НДС

Таблица 6.9 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающих ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 2018 г.

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения на 2018 г., %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
2.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2 827,6	1 730,7	-1 096,9	-39%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ)	I_I-215101	435,7	0,0	-435,7	-100%
1.6	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 2-го РЭР МКС	H_P-001012	254,2	0,0	-254,2	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ -3 по инд. проекту с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, Колымажный пер., Малый Знаменский пер.	I_I-219597	257,4	5,6	-251,8	-98%
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	I_I-219700	170,0	0,1	-169,9	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РТП 10/0,4кВ 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС Фили,ПС Матвеевская до нов.РТП; ПС Матвеевская до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП19183,до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП26037,7ТП 10кВ 2х1250кВА (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко	I_I-219607	163,6	18,8	-144,8	-88%
1.3.2	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная, замена РЗА, этап №2	I_I-219097	150,6	15,7	-134,8	-90%
1.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ "Десна" №494 с заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые	E_I-151682	135,4	1,6	-133,7	-99%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Троицкого РЭС (НМ)	I_I-215099	120,3	0,0	-120,3	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП10кВ с тр.2х2000кВА,2ПКЛ10кВ от РТП до ПС805,до КЛ ПС774-РТП10134,2КЛ10кВ от РТП до КЛРП20014-РП12153;ПКЛ10кВ от ПС805 до КЛ ПС774-РТП10134 (3 этап),в т.ч.ПИР: г.Москва,ул.Поварская,д.8/1/1,с.1,2,д.10,с.3, Хлебный пер.,д.3	I_I-219841	103,4	1,6	-101,8	-98%
1.2.1.2	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	E_P-000589	108,8	12,1	-96,7	-89%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 206 "Фрязино" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена	H_I-198029	94,3	0,2	-94,1	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения на 2018 г., %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 9шт.					
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, прокладка ЛЭП 10 кВ от ПС № 836 "Слобода" до РА	E_I-103625	93,2	0,0	-93,2	-100%
1.3.2	Реконструкция ПС 220 кВ № "Лесная"	E_I-155086	100,0	8,3	-91,7	-92%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	H_I-198136	98,6	12,3	-86,3	-88%
1.1.1.3	Строительство РТП-10кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1000 кВА, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, 3 ТП 10/0,4кВ с тр-ми 2х1000 кВА (3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, Красная площадь, д.5	I_I-219628	89,2	4,5	-84,8	-95%
1.6	Приобретение дискового массива №1 (кэш 256Gb, число полок - 17, интерфейс SAS 12Гб/с, 120 SSD 2,5* 1,92Tb, 288 SAS 2,5* 10 000rpm 1,8Tb) для нужд Центра обработки данных (ЦОД) ИА, (1шт.)	I_P-001780	84,0	0,0	-84,0	-100%
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-187870	715,8	635,6	-80,1	-11%
1.6	Приобретение кластера серверов мощностью 360 ядер 3.00 GHz, 3840 Gb ОЗУ, 8 высокопроизводительных коммутаторов 10Гбит/с 48 портов, оборудования для системы кондиционирования общей мощностью 489,1кВт, (1шт.)	I_P-002461	74,6	0,0	-74,6	-100%
1.1.1.3	Строительство СП 20кВ №1, СП-2 20 кВ, ТП 10/0,4кВ 1-8 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ 9-13 с тр-ми 2х1250, КЛ-20 кВ, КЛ-0,4 кВ; установка в СП-71081 2-х яч. КСО-298 (6 этап), в т.ч.ПИР: г.Москва, Головинское ш., вл.5	I_I-219750	74,2	0,0	-74,2	-100%
2.6	Строительство узла средств ДТУ ЦУС ВЭС	E_I-162947	71,5	1,7	-69,8	-98%
1.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП/РТП Филиала МКС на территории СЗАО (Москва)	I_I-215089	93,8	25,1	-68,7	-73%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Орехово-Зуевского РЭС (с Павло-Посадским уч.) (МО)	I_I-215193	77,7	9,4	-68,3	-88%
1.1.1.3	Строительство РП-10кВ,ПКЛ-10 кВ,рек-я ПС 774 "Сити"(яч.5),КЛ-10 кВ,2хТП 10кВ 2х1600 кВА,ТП 10кВ 4х1600 кВА,ТП 10кВ 2х630 кВА для центра протонно-луч. терапии ГКБ им.Боткина (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-ой Боткинский пр., владение 5	I_I-219613	62,8	0,0	-62,8	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 86 "Рошаль" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 6шт.	H_I-198035	62,3	0,1	-62,2	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС № 696 "Прогресс" Установка Т-3 40000/110/20 Установка секции КРУН-20 кВ на 5 ячеек: МО, г. Железнодорожный, мкрн. Павлино	H_I-198086	66,5	4,4	-62,1	-93%
2.1.4.2	Реконструкция ПС № 419 "Минеральная", установка Т-4 40000/110/20, установка секции КРУН-20 кВ на 5 ячеек: МО, г. Железнодорожный	H_I-198085	66,5	4,4	-62,1	-93%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 51 "Егорьевск" Модернизация ОРУ-110 кВ Замена	H_I-198036	61,7	0,1	-61,6	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения на 2018 г., %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ бшт.					
1.3.2	Реконструкция ПС "Вороново", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-172327	67,7	7,3	-60,4	-89%
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ №1,2,3 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-4,6 с тр-ми 2х400 кВА, ТП-5 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, РТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 16КЛ-10 кВ, 80КЛ-0,4 кВ (3 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Перовская, вл.66	I_I-219741	65,0	5,3	-59,6	-92%
2.3.2	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	E_I-111333	91,7	34,1	-57,6	-63%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, 2 КЛ-10 кВ от проект. ячеек в РУ-10 кВ, ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, совхоз им. Ленина, в р-не д. Ближние Прудищи, уч. 68А	H_I-182418	57,4	0,0	-57,4	-100%
2.2.3.5	Включение приборов в систему сбора данных и передачи данных (ПТК АИИС учета электроэнергии РЭС (Московская область))	H_I-185878	67,3	11,2	-56,1	-83%
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Минеральная-Некрасовка"	I_I-206577	56,0	0,0	-56,0	-100%
2.1.1.3	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	H_I-180460	55,0	0,0	-55,0	-100%
1.1.4.1	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	E_I-184510	63,2	8,7	-54,4	-86%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ с установкой 4-х ячеек, 2-х КЛ-10 кВ от яч. №115, №211 ПС №643 "Руднево", в т.ч. ПИР, МО, Люберецкий р-н, пос. Жилино-1, 1-й км Быковского ш., уч. 1,4,5	H_I-175538	61,2	8,1	-53,0	-87%
1.2.2.1	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ «Бескудниково – Красные Горки»	E_I-184431	95,3	42,5	-52,7	-55%
2.2.1.2	Модернизация 67 ПС: установка узлов доступа технологической сети передачи данных (4 этап)	I_I-219555	52,5	0,0	-52,5	-100%
1.1.1.3	Строительство 10ТП-20кВ с тр-ми 2х1600кВА, 4РКЛ-20кВ от СП-71003 до СП-71002 с зах.ТП-1,2,3,4,5, от СП-71001 до СП-71005 с зах.ТП-6,7,8,9,10, 152КЛ-0,4кВ от ТП-1-10 до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский п-т, вл.35	H_I-160458	229,2	178,5	-50,6	-22%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС Зубовская до РП-12267, 2КЛ-10кВ напр. РТП-18053 – ТП-15431 из РТП-18053 в РТП об., РТП-18053 с тр-ми 2х1250кВА, ТП-22557 с тр-ми 2х1250кВА, 2хКТПн-400 вместо ТП-5, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, д.8,с.3-6	H_I-164340	50,0	0,1	-49,9	-100%
1.3.1	Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	E_I-103010	101,6	52,4	-49,1	-48%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню	I_I-215190	78,6	29,9	-48,7	-62%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения на 2018 г., %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Коломенского РЭС (МО)					
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ с тр-ми 2х1600кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Рижская»(яч.41), ПС«Ростокино»(яч.14) до РТП,ТП с тр-ми 2х1600кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП до ТП, 2КЛ-10кВ от ТП до РТП (взамен РТП-2904), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	H_I-165884	57,4	11,4	-46,1	-80%
2.2.3.1	Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП на объектах РСК Филиала ВЭС на территории Шатурского РЭС (МО)	I_I-215196	48,5	3,3	-45,3	-93%
1.1.1.3	Строительство «БРТП 1,2» 10/0,4кВ 2х1250кВА,2х1000кВА, ПКЛ10кВ от ТЭЦ 26 до БРТП 1,2; от БРТП 1,2 до ПС 394, перевод ПКЛ10кВ из яч.18 в яч.12 ПС № 394 РП12115, РКЛ10кВ, ТП 10кВ-22 шт (7 этап), г.Москва, Радиальная 6-я ул, влад.7	I_I-219599	46,8	1,6	-45,2	-96%
1.3.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-151683	45,0	0,4	-44,6	-99%
2.3.2	Реконструкция ПС 35 кВ № 293 "Каменская" с установкой тр-ров 2х6,3МВА, заменой выключаеателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ	E_I-118314	43,5	0,0	-43,5	-100%
1.1.1.3	Строительство 4хСП 20кВ на 12 яч., 5хПКЛ-20кВ от ПС МГУ и ПС СИТИ до СП1,СП2,СП3,СП4, 2хКЛ-20кВ от СП1 до СП4 с заходом в СП2,СП3 (4 этап), в г.ч. ПИР, по адресу: г.Москва, ул.Кульнева - пересечение с Кутузовским проспектом	I_I-219697	44,3	0,7	-43,5	-98%
1.1.1.3	Строительство КЛ-10кВ, нов.РТП для эл.снабжения технопарка в составе 3-х административно-управленческих корпусов ЗАО "Генеральная дирекция "Центр" (4 этап), Варшавское шоссе, владение 150 и 156	I_I-219610	43,8	0,7	-43,1	-98%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП-10кВ №№1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП 71045 до СП 71044 с заходом в нов. ТП 1,2,3,4, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-т, вл. 90/2	H_I-178468	64,3	21,7	-42,7	-66%
1.3.2	Реконструкция ПС "Кузнецово", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-187151	42,8	0,3	-42,6	-99%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ, установка ячеек, в т.ч. ПИР, МО, г. Химки, мкр. Старбеево, ул. Спортивная, вблизи д. 56	E_I-151017	42,5	0,0	-42,5	-100%
1.2.1.2	Модернизация ПС 193 "Троицкая", замена масляных выключателей 110 кВ	H_I-186340	42,8	1,1	-41,7	-97%
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	164,6	123,1	-41,5	-25%
1.1.4.2	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	E_I-184433	42,1	2,1	-40,0	-95%
1.3.2	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х200МВА,	E_I-187867	51,5	12,0	-39,5	-77%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем освоения, млн рублей (без НДС)		Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к плану освоения на 2018 г., %
			Всего 2018 г.			
			План	Факт		
	заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые					
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, строительство двухцепной ЛЭП от ПС № 567 "Полиграф" до нов. РП, в т.ч. ПИР, МО, Чеховский р-н, с.п. Стремиловское, вблизи д. Чепелево	E_I-106318	39,3	0,0	-39,3	-100%
2.1.1.3	Строительство 2КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-809 "Строгино" РП-1, 2КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево" РП-2, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-809 "Строгино" РП-3, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево" РП-3, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Раздоры	I_I-209562	118,3	80,5	-37,8	-32%
1.1.1.3	Строительство двух КЛ-10 кВ от яч. №109 и №312 РУ-10 кВ ПС №843 220/10/10 кВ Говорово (ПС 220 кВ Говорово) до РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ №нов.», в т.ч. ПИР, Москва г, Московский п, в районе д. Картмазово, уч.№20/1	I_I-203946	37,5	0,0	-37,5	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ 1,2 с тр-ми 2х1250 кВт, РКЛ-10 кВ от РТП-10кВ -14053 до РТП-10кВ -12031 с зах. в ТП 10/0,4кВ 2, от ТП 10/0,4кВ 2 до РТП-10кВ -21131 с зах. в ТП 10/0,4кВ 1, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Новикова, вл.23	E_I-145383	36,5	0,0	-36,5	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП 10кВ нов.4А с уст.тр.2х1250кВА;2ПКЛ-10кВ от ПСБабушкин до РТПнов.4А и ПКЛ-10кВ от РТП нов.4А до ТП21335;6КЛ-0,4кВ от РТП 2х1250 нов.4А до ВРЩ №1,2,3 заявителя (2 этап), в т.ч.ПИР: Москва,Южное Медведково,мкр.1-2-3,корп.16	I_I-219695	37,4	1,0	-36,5	-97%
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ №1 по тип. проекту «БКТП-1000» с тр-ми 2х1000 кВА, ТП 10/0,4кВ -2 по тип. проекту «БКТП-2х400» с тр-ми 2х400 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Осташковская, вл.15, к.1,2	I_I-219611	36,4	0,2	-36,2	-99%

Наибольший вклад (более 10% от общего отклонения или 1 256,4 млн руб. в денежном выражении) в общее суммарное отклонение формируют пять инвестиционных проектов из 3 565:

1) Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ) (идентификатор – I_I-215101);

2) Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 2-го РЭР МКС (идентификатор – H_P-001012);

3) Строительство РТП 10/0,4кВ объекта по инд. проекту с тр-ми 4х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ -3 по инд. проекту с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Волхонка, Колымажный пер., Малый Знаменский пер. (идентификатор – I_I-219597);

4) Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка (идентификатор – I_I-219700);

5) Строительство нов.РТП 10/0,4кВ 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС Фили,ПС Матвеевская до нов.РТП; ПС Матвеевская до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП19183,до ПКЛ напр.ПС Фили-РТП26037,7ТП 10кВ 2х1250кВА (2 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко (идентификатор – I_I-219607).

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке уровня влияния невыполнения годового плана освоения распределение проектов, имеющих отклонение в объемах освоения, сложилось таким образом (рисунок 6.7), что повышенный уровень отмечается для 6,9% проектов, а высокий для 66,3% проектов.

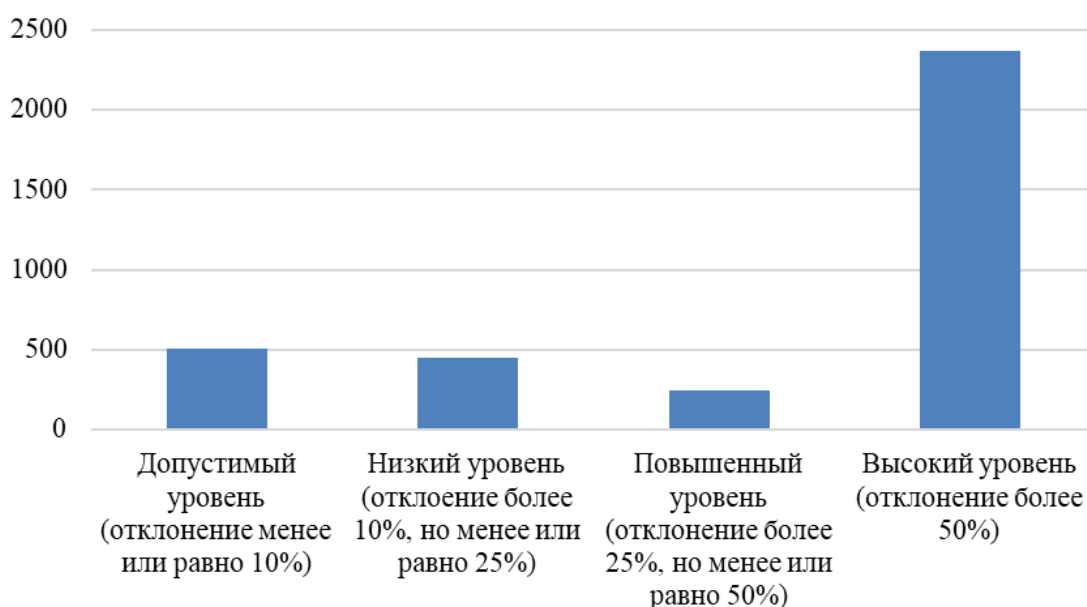


Рисунок 6.7 – Распределение проектов, по которым отмечено невыполнение плана освоения капитальных вложений в 2018 г., по уровню влияния их отклонений от плана освоения на недостижение годового плана освоения капитальных вложений, ед.

6.3 Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 3)

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР общий объем ввода основных средств в рамках реализуемых инвестиционных проектов в 2018 г. составил 29 689,88 млн руб. без НДС при плане 26 865,46 млн руб. (без НДС). Приняты к бухгалтерскому учету основные средства по 2 123 инвестиционным проектам (группе инвестиционных проектов)⁶ при запланированных 3 320 проектах.

Нематериальные активы в рамках реализации инвестиционной программы в 2018 г. не принимались к бухгалтерскому учету.

Из общего числа проектов по 2 777 из них фактические объемы принятия основных средств к бухгалтерскому учету оказались ниже запланированных значений, по 1 084 проектам – выше (таблица 6.10).

Таблица 6.10 – Отклонений от плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы в 2018 г.»

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
1.	План принятия основных средств к бухгалтерскому учету (2018 г.)	26 865,46	3 320	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений на 2018 г., в том числе:	2 824,42	3 861	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету	-11 456,35	2 777	-405,6	71,9
2.2.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе:	14 280,77	1 084	505,6	28,1
2.2.1.	Внеплановое принятие основных средств к бухгалтерскому учету (планом не предусмотрено на 2018 г.)	12 766,87	572	89,4	52,8
2.2.2.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе превышающее плановый объем, установленный на 2018 г.	1 513,90	512	10,6	47,2
3.	Без отклонений	0,000	31	-	-

Из общего числа проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным (3 861 ед.), выявлено 925 инвестиционных проектов, для которых величина отклонения не превышает 10%. В соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, утвержденных

⁶ В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм структура столбца 2 «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» сформирована согласно утвержденной на момент формирования отчетности инвестиционной программе. В связи с этим в структуре присутствуют группы инвестиционных проектов, включающие ряд титулов и объединенные по признаку цели реализации, без расшифровки состава титулов (пример: «Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего»). В рамках выполненного аудита отдельные титулы и группы инвестиционных проектов обозначаются как проекты.

приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320, причины отклонений в отчете «о вводе основных средств» не указываются, если это отклонение составляет не более 10%.

Общее количество проектов, имеющих отклонение в объемах принятия основных средств к бухгалтерскому учету в 2018 г. от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 2 936 ед. При этом для всех проектов в столбце 35 («причины неисполнения плана») отчета об исполнении ИПР за год данные не указаны.

В рамках, представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех 2 936 проектов.

По результатам анализа проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету в 2018 г., Аудитор отмечает, что существенный объем (более 15%) суммарного отклонения был вызван следующими проектами:

- Установка приборов учета и устройств сбора и передачи данных по уровню напряжения 0,4 кВ на ГБП и в ТП/КТП/МТП Филиала Новая Москва на территории Московского РЭС (НМ) (идентификатор – I_I-215101);
- Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 2-го РЭР МКС (идентификатор – H_P-001012);
- Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов филиала МВС на ЧМ по футболу 2018г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ПАО "МОЭСК" (идентификатор – H_I-190467);
- Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ (идентификатор – E_I-103010);
- Строительство РТП 10/0,4кВ 11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ (12 этап), в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка (идентификатор – I_I-219700);
- Реконструкция ПС 35/6 кВ № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА (идентификатор – E_I-111333);
- Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная, замена РЗА, этап №2 (идентификатор – I_I-219097);
- Модернизация ПС 110 кВ "Десна" №494 с заменой выключателей ОРУ-110кВ на элегазовые (идентификатор – E_I-151682);
- Строительство нов. СП-20кВ 1,2, ТП-1,2,3,4 с тр. 2х1600 кВА, ТП-5 с тр. 2х2000, 4КЛ-20 кВ от ПС 716 Кожевническая, ПС 869 Берсенеvская до СП-1,2, 4КЛ-20 кВ от СП-1 до СП-2, 106КЛ-0,4 кВ (4 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Варварка, вл.6. (идентификатор – I_I-219856);
- Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения (идентификатор – E_P-000589).

По итогам рассмотрения отчетов о реализации инвестиционной программы Аудитор заключает, что случаи невыполнения плана по принятию основных средств к бухгалтерскому учету обусловлены отклонениями в части финансирования и освоения капитальных вложений.

6.4 Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (форма 4)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 26 декабря 2018 г. № 31@, в 2018 г. была запланирована постановка под напряжение 4351 МВА трансформаторных мощностей, 4825 км линий электропередачи и 1114 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически за 2018 г. поставлено под напряжение 1028 МВА трансформаторных мощностей, 4268 км линий электропередачи и 2744 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения, что составляет 23,6%, 88,5% и 246,3% от годовой инвестиционной программы соответственно.

В таблице 6.11 приведены плановые и фактические значения объемов работ по постановке под напряжение трансформаторных мощностей, линий электропередачи и ячеек распределительных устройств за 2018 г. с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.11 – Плановые и фактические значения объемов работ по постановке под напряжение за 2018 г. с дифференциацией на группы ИП

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распределительных устройств		
		План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения	План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения	План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	шт	шт	%
Всего по ПАО «МОЭСК»		4351	1028	23,6	4825	4268	88,5	1114	2744	246,3
1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	4290	912	21,3	3986	2417	60,6	898	2362	263,0
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	953,0	423,0	44,4	3597,0	2365,0	65,7	146,0	1438,0	984,9
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	81,3	83,6	102,8	1322,1	1153,8	87,3	0,0	32,0	Нет в плане
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	67,6	108,1	159,9	159,3	262,8	165,0	0,0	437,0	Нет в плане
1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	804,5	230,8	28,7	2115,6	948,5	44,8	146,0	969,0	663,7
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	3336,5	489,2	14,7	389,3	51,7	13,3	752,0	924,0	122,9
1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	760,0	160,0	21,1	67,4	1,5	2,2	63,0	51,0	81,0
1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	2576,5	329,2	12,8	321,9	50,2	15,6	689,0	873,0	126,7
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	16,8	31,6	188,1	814,4	1152,6	141,5	149,0	336,0	225,5
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	7,4	20,7	279,7	1,3	7,3	561,5	105,0	155,0	147,6
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	3,3	7,3	221,2	1,2	7,0	583,3	8,0	84,0	1050,0

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности			Линии электропередачи			Ячейки распределительных устройств		
		План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения	План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения	План 2018 г.	Факт 2018 г.	% выполнения
		МВ×А	МВ×А	%	км	км	%	шт	шт	%
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	4,2	13,4	319,0	0,2	0,3	150,0	97,0	71,0	73,2
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, в том числе:	9,4	10,9	116,0	813,1	1145,3	140,9	44,0	181,0	411,4
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	9,4	10,5	111,7	790,4	987,6	124,9	44,0	104,0	236,4
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	0,0	0,4	Нет в плане	22,8	157,8	692,1	0,0	77,0	Нет в плане
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	32,0	0,0	0,0	17,8	23,6	132,6	67,0	28,0	41,8
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	12,2	8,5	69,7	6,1	19,2	314,8	0,0	18,0	Нет в плане
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане
6	Прочие инвестиционные проекты	0,0	76,0	Нет в плане	0,0	655,4	Нет в плане	0,0	0,0	Нет в плане

Из приведенных данных можно сделать вывод, что по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение» за 2018 г. допущено отставание от плановых показателей по трансформаторным мощностям и линиям электропередачи (21,3% и 60,6% соответственно), при этом объем постановки под напряжение ячеек распределительных устройств более чем в 2 раза превышает плановые значения (263% от плана).

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно при отсутствии необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству 4 месяца и при наличии такой необходимости – 6 месяцев. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. **С учетом указанных обстоятельств зафиксированные отклонения от плановых значений при постановке под напряжение трансформаторных мощностей, линий электропередачи, конденсаторных установок и ячеек распределительных устройств, допущенные за 2018 г. при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей, Аудитором признаны обоснованными.**

По группам инвестиционных проектов, относящихся к реконструкции, модернизации и техническому перевооружению, допущено превышение фактических объемов постановки под напряжение над плановыми значениями по следующим видам оборудования: трансформаторные мощности 188,1%, линии электропередачи 141,5%, ячейки распределительных устройств 222,5%. При этом не выполнены работы по монтажу конденсаторных установок на фидерах ВЛ-10 кВ в составе 73 инвестиционных проектов с общей мощностью 20,5 МВАр. Без отклонений от плановых показателей выполнены работы по постановке под напряжение трансформаторных мощностей, линий электропередачи, конденсаторных установок и ячеек распределительных устройств при выполнении 255 инвестиционных проектов, при выполнении 966 проектов работы были выполнены с отклонениями от плановых показателей. В таблице 6.12 приведены данные по количеству проектов с отклонениями с дифференциацией по группам ИП.

Таблица 6.12 – Количество проектов, выполненных с отклонениями с дифференциацией по группам ИП

Номер и наименование группы ИП		Количество ИП с отклонениями от плановых значений, ед.	Количество ИП без отклонений от плановых значений, шт.
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	11	4
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	44	6
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	689	235
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	176	9
3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	11	0
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	26	1
6.	Прочие инвестиционные проекты	9	0
Всего		966	255

Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

В таблице 6.13 приведен перечень причин отклонений от плановых показателей по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. с указанием количества проектов, относящихся к каждой причине отклонений.

Таблица 6.13 – Перечень причин отклонений от плановых показателей по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. и количество проектов, относящихся к каждой причине отклонений

Причина отклонения	Количество ИП
Досрочное выполнение работ подрядной организацией	294
Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – 2019г	22
Корректировка объемов по факту выхода ПСД	404
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	11
Задержка в оформлении документов	174
Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	12
Позднее представление актов выполненных работ.	40
Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	2
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам	6
Мероприятия по снижению НЗС	1
Всего	966

Аудитором признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2018 г.

6.5 Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (форма 5)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 26 декабря 2018 г. № 31@, за 2018 г. было запланировано ввести в эксплуатацию 4350,9 МВА трансформаторных мощностей, 20,5 МВАр конденсаторных установок, 4824,6 км линий электропередачи и 1114 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения.

Фактически за 2018 г. введено в эксплуатацию 1027,8 МВА трансформаторных мощностей, 4267,7 км линий электропередачи и 2744 ячеек распределительных устройств. Проекты по монтажу конденсаторных установок в течение года не выполнялись. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.14.

Таблица 6.14 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за 2018 г.

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности		Линии электропередачи		Ячейки распределительных устройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	шт.	шт.
Всего по ПАО «МОЭСК»		4 350,9	1 027,8	4 824,6	4 267,7	1 114,0	2 744,0
1.	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	4 289,8	911,7	3 986,3	2 416,9	898,0	2 362,0
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	953,4	422,5	3596,9	2365,2	146	1438
1.1.1.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно</i>	81,3	83,6	1 322,1	1 153,8	0,0	32,0
1.1.2.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно</i>	67,6	108,1	159,3	262,8	0,0	437,0
1.1.3.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт</i>	804,5	230,8	2 115,6	948,5	146,0	969,0
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0	0	0
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0	0	0	0	0	0
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства в том числе:	3 336,5	489,2	389,3	51,7	752	924
1.4.1.	<i>Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	760,0	160,0	67,4	1,5	63	51
1.4.2.	<i>Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	2 576,5	329,2	321,9	50,2	689	873
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе	16,9	31,6	814,4	1152,6	149	336
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	7,4	20,7	1,3	7,3	105	155
2.1.1.	<i>Реконструкция трансформаторных и иных подстанций</i>	3,3	7,3	1,2	7,0	8	84
2.1.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов</i>	4,2	13,4	0,2	0,3	97	71
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое	9,4	10,9	813,1	1 145,3	44	181

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности		Линии электропередачи		Ячейки распределительных устройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	шт.	шт.
	переворужение линий электропередачи, всего, в том числе:						
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	9,4	10,5	790,4	987,6	44	104
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	0	0,4	22,8	157,8	0	77
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0	0	0	0	0	0
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0	0	0	0	0	0
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	32,0	0	17,8	23,6	67	28
3.1.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России	0	0	0	0	0	0
3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	32,0	0,0	17,8	23,6	67	28
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	12,2	8,5	6,1	19,2	0	18
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0	0	0	0	0
6	Прочие инвестиционные проекты	0	76,0	0	655,4	0	0

Кроме этого в рамках 73 инвестиционных проектов, относящихся к группе инвестпроектов «Реконструкция линий электропередачи», запланирован, но не выполнен монтаж конденсаторных установок с общей реактивной мощностью 20,5 МВАр.

При анализе данных выявлены значительные отклонения фактических показателей исполнения инвестпрограммы от плановых значений.

В группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение» за 2018 г. запланирован ввод в эксплуатацию 4289,8 МВА трансформаторных мощностей, 3986,3 км линий электропередачи и 898 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения. Фактически введено 911,7 МВА трансформаторных мощностей, 2416,9 км ЛЭП и 2362 ячейки распределительных устройств, что составляет 21%, 61% и 263% от плановых значений соответственно.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт

включительно при отсутствии необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству 4 месяца и при наличии такой необходимости – 6 месяцев. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. **С учетом указанных обстоятельств зафиксированные отклонения, допущенные за 2018 г. при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей, Аудитором признаны обоснованными.**

Количество инвестиционных проектов, предусматривающих изменение трансформаторной мощности, длины линий электропередачи, количества ячеек распределительных устройств или монтаж конденсаторных установок, в группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, составляет 1222 единицы. При этом отклонения более 10% от плановых значений были допущены при выполнении 967 инвестпроектов, без отклонений и с отклонениями менее 10% от плановых значений выполнены 255 инвестиционных проектов. В таблице 6.15 приведены данные по количеству проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений, с указанием группы инвестиционных проектов.

Таблица 6.15 – Количество проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Количество проектов с отклонениями от плановых значений, ед.	Количество проектов без отклонений от плановых значений, ед.
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	11	4
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	45	5
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	688	236
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	176	9
3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	11	0
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	26	1
6.	Прочие инвестиционные проекты	10	0
Всего		967	255

Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

В таблице 6.16 приведен перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. с указанием количества проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений.

Таблица 6.16 – Перечень причин отклонений от плановых показателей по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. и количество проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений

Причина отклонения	Количество проектов, ед.
Досрочное выполнение работ подрядной организацией	281
Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – 2019г	22
Корректировка объемов по факту выхода ПСД	394
Не проведены ТЗП/проведение ТЗП позднее, чем планировалось	11
Задержка в оформлении документов	174
Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	24
Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	12
Позднее представление актов выполненных работ.	40
Корректировка графика поставки оборудования/ материалов	1
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	7
Мероприятия по снижению НЗС	1
Всего	967

Из приведенных данных можно сделать вывод, что за 2018 г. сетевая организация при выполнении инвестиционных проектов, не относящихся к группе ТП, допустила превышение объемов ввода в эксплуатацию по сравнению с плановыми значениями трансформаторных мощностей (116,1 МВА при плане 61,1 МВА), линий электропередачи (1850,8 км при плане 838,3 км), ячеек распределительных устройств всех классов напряжения (382 ячейки при плане 216 ячеек), но при этом не выполнены проекты, предусматривающие реконструкцию ЛЭП с монтажом конденсаторных установок (73 проекта, 20,5 МВАр).

С учетом всех групп инвестиционных проектов за 2018 г. сетевая организация допустила снижение объемов ввода в эксплуатацию по сравнению с плановыми значениями трансформаторных мощностей (1027,8 МВА при плане 4350,9 МВА), линий электропередачи (4267,7 км при плане 4824,6 км), конденсаторных установок (0 МВАр при плане 20,5 МВАр) и превысила объемы ввода в эксплуатацию по сравнению с плановыми значениями ячеек распределительных устройств всех классов напряжения (2744 ячейки при плане 1114 ячеек).

Аудитором признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2018 г.

6.6 Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (форма 6)

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 26 декабря 2018 г. № 31@, за 2018 г. был запланирован вывод из эксплуатации 252,9 МВА трансформаторных мощностей и 1304,5 км линий электропередачи. Фактически за 2018 г. выведено из эксплуатации 129,5 МВА трансформаторных мощностей и 1438,3 км линий электропередачи. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.17.

Таблица 6.17 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства за 2018 г.

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
Всего по ПАО «МОЭСК»		252,9	129,5	1304,5	1438,3
1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	231,4	110,7	135,9	120,4
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	27,2	45,1	37,8	73,8
1.1.1.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно</i>	10,7	17,8	28,9	43,2
1.1.2.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно</i>	16,5	27,2	8,9	21,5
1.1.3.	<i>Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт</i>	0	0	0	9
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0	0	0	0
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0	0	0	0
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	204,2	65,6	98,1	46,6
1.4.1.	<i>Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	0,0	0,0	1,3	0,1
1.4.2.	<i>Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения</i>	204,1	65,6	96,7	46,4
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	9,0	9,8	1168,6	1078,9
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	2,7	7,6	0,9	1,4
2.1.1.	<i>Реконструкция трансформаторных и иных подстанций</i>	1,0	3,3	0,8	1,3
2.1.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов</i>	1,7	4,4	0,2	0,2
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, в том числе:	6,3	2,2	1 167,7	1 077,5
2.2.1.	<i>Реконструкция линий электропередачи</i>	6,3	2,0	1 134,0	919,8
2.2.2.	<i>Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи</i>	0,0	0,2	33,7	157,7
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0	0	0	0
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0	0	0	0
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	12,60	0	0,02	8,5
3.1.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России	0	0	0,01	0
3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	12,6	0	0,01	8,5

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	0,8	0	4,2
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0	0
6	Прочие инвестиционные проекты	0	8,3	0	226,3

При анализе данных выявлены значительные отклонения фактических показателей исполнения инвестпрограммы от плановых значений.

В группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение» за 2018 г. запланирован вывод из эксплуатации 231,4 МВА трансформаторных мощностей и 135,9 км линий электропередачи. Фактически выведено 110,7 МВА трансформаторных мощностей и 120,4 км ЛЭП. При этом в группе проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей» отмечается превышение фактических объемов вывода над плановыми значениями, а в группе «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства» – снижение фактических объемов работ по сравнению с плановыми показателями.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» и составляет для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно при отсутствии необходимости выполнения работ по реконструкции и строительству 4 месяца и при наличии такой необходимости – 6 месяцев. В связи с этим сетевая организация не имеет возможности корректного перспективного планирования объемов работ по технологическому присоединению и усилению электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства. **С учетом указанных обстоятельств зафиксированные отклонения от плановых значений при выводе из эксплуатации, допущенные за 2018 г. при выполнении инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению потребителей, Аудитором признаны обоснованными.**

В группах инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, предусматривающих изменение трансформаторной мощности и длины линий электропередачи, отклонения более 10% от плановых значений при выводе из эксплуатации были допущены при выполнении 783 инвестпроектов, без отклонений выполнены 285 проектов. В таблице 6.18

приведены данные по количеству проектов по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, при выполнении которых за 2018 г. были допущены отклонения более 10% от плановых значений, с указанием группы инвестиционных проектов. Далее по тексту инвестиционные проекты, выполненные с отклонением от плановых значений не более 10%, отнесены к проектам, выполненным без отклонений.

Таблица 6.18 – Количество проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, выполненные без отклонений от плановых значений

Номер и наименование группы инвестиционных проектов		Количество проектов с отклонениями от плановых значений, ед.	Количество проектов без отклонений от плановых значений, ед.
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	11	0
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	9	1
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	604	273
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	142	11
3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	3	0
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	6	0
6.	Прочие инвестиционные проекты	8	0
Всего		783	285

Для всех допущенных отклонений сетевой организацией представлены соответствующие обоснования.

В таблице 6.19 приведен перечень причин отклонений от плановых показателей по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. с указанием количества проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений.

Таблица 6.19 – Перечень причин отклонений от плановых показателей по выводу из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства за 2018 г. и количество проектов и их суммарных показателей, относящихся к каждой причине отклонений

Причина отклонения	Количество проектов, ед.
Досрочное выполнение работ подрядной организацией	161
Корректировка объемов по факту выхода ПСД	331
Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – 2019г	63
Задержка в оформлении документов	173
Не утверждена ПСД/утверждение ПСД позднее, чем планировалось	8
Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)	31
Позднее представление актов выполненных работ.	9
Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.	7
Всего	783

Из приведенных данных можно сделать вывод, что за 2018 г. сетевая организация при выполнении инвестиционных проектов по выводу из эксплуатации, не относящихся к группе ТП, допустила снижение объемов вывода из эксплуатации по сравнению с

плановыми значениями трансформаторных мощностей (18,84 МВА при плане 21,58 МВА) и превышение объемов вывода из эксплуатации линий электропередачи (1317,9 км при плане 1168,64 км). С учетом всех групп инвестиционных проектов за 2018 г. сетевая организация допустила снижение объемов вывода из эксплуатации по сравнению с плановыми значениями трансформаторных мощностей (129,5 МВА при плане 252,9 МВА) и превышение объемов вывода из эксплуатации линий электропередачи (1438,32 км при плане 1304,5 км).

Аудитором признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2018 г.

6.7 Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (форма 7)

В настоящем разделе представлен анализ отклонений от планового уровня фактических значений количественных показателей, для которых по результатам проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, представленной в разделе 5 настоящего Заключение, было выявлено недостижение плановых значений согласно утвержденной инвестиционной программе, которое не позволяет Аудитору однозначно сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.

К количественным показателям, для которых Аудитор делает вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г., относятся следующие:

- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям;
- показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам;
- показатель замены силовых (авто-) трансформаторов;
- показатель замены выключателей;
- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг;
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства.

Согласно отчету об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 2018 г. отсутствуют фактические и плановые значения следующих количественных показателей:

- показатель замены устройств компенсации реактивной мощности;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти;
- показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии;
- все показатели группы «Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики».

При этом необходимо отметить, что имеющие место для ряда инвестиционных проектов отклонения фактических значений указанных количественных показателей от плановых не могут являться признаками неэффективной реализации инвестиционной программы, так как не ведут к недостижению запланированных значений количественных показателей для групп инвестиционных проектов и ПАО «МОЭСК» в целом.

Также при оценке эффективности реализации инвестиционной программы при достижении количественных и целевых показателей Аудитор считал случаи превышения (включая случаи внеплановой реализации) фактических показателей над запланированными не являющимися случаями недостижения плановых значений, и как следствие, случаями неэффективности реализации инвестиционной программы, если иное не указано при описании результатов анализа.

а) Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое увеличение протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям составило 2 296,47 км при плановом значении 2 393,44 км. К реализации был запланирован 1 031 инвестиционный проект.

Из указанного числа проектов по 774 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 129 проектам – выше плановых, по 128 проектам отклонений не зафиксировано, по 225 проектам отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.20).

Таблица 6.20 – Характер отклонений от плана по показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, км

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	2 393,44	1 031	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	2 296,47	614	95,95	59,55
2.1	С отклонениями от плана, в том числе:	1 670,00	261	69,77	25,32
2.1.1	частичное выполнение плана	1 269,60	132	53,05	12,80
2.1.2	превышение плана	400,39	129	16,73	12,51
2.2	Без отклонений	107,37	128	4,49	12,42

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
2.3	Выполнено вне плана	519,10	225	–	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	642	–	62,27

Аудитор отмечает, что из указанных 774 проектов, по которым отмечается недостижение плановых значений рассматриваемого количественного показателя, более 80% отклонения от плана формируют 159 проектов (идентификаторы и (или) наименования групп данных проектов приведены в Приложении 2 к настоящему Закл^ючению). При этом реализация в полном объеме запланированных значений количественных показателей для одного проекта обеспечила бы возможность достижения запланированного на 2018 г. уровня рассматриваемого количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» (таблица 6.29).

По результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений рассматриваемого количественного показателя от плановых Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к недостижению плановых значений.

Подробный анализ причин выявленных отклонений представлен в разделах 6.4, 6.5 и 6.6 настоящего Закл^ючения.

б) Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение рассматриваемого количественного показателя составило 2 751,21 МВт при плановом значении 3 724,51 МВт. К реализации было запланировано 2 330 инвестиционных проектов.

Из указанного числа проектов по 1 475 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 19 проектам – выше плановых, по 836 проектам отклонений не зафиксировано, по 1 450 проектам отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.21).

Таблица 6.21 – Характер отклонений от плана по показателю максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	3 724,51	2 330	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	2 751,61	2 440	73,87	104,72
2.1	С отклонениями от плана, в том числе:	249,70	154	6,70	6,61
2.1.1	частичное выполнение плана	206,39	135	5,54	5,79
2.1.2	превышение плана	43,31	19	1,16	0,82
2.2	Без отклонений	608,10	836	16,33	35,88
2.3	Выполнено вне плана	1 893,41	1 450	–	–

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	1 340	–	57,51

Аудитор отмечает, что из указанных 1 475 проектов, по которым отмечается недостижение плановых значений рассматриваемого количественного показателя, более 80% отклонения от плана формируют 310 проектов (идентификаторы и (или) наименования групп данных проектов приведены в Приложении 2 к настоящему Заклучению). При этом реализация в полном объеме запланированных значений количественных показателей для 30 проектов обеспечила бы возможность достижения запланированного на 2018 г. уровня рассматриваемого количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» (таблица 6.29).

По результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений рассматриваемого количественного показателя от плановых Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к недостижению плановых значений.

в) Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение рассматриваемого количественного показателя отсутствует, при этом плановое значение составило 37,86 МВт. К реализации было запланировано два инвестиционных проекта (таблица 6.22).

Таблица 6.22 – Характер отклонений от плана по показателю максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	37,86	2	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	0,00	0	0,00	0,00
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	2	–	100,00

Перечень инвестиционных проектов, реализация в полном объеме запланированных значений количественных показателей которых обеспечила бы возможность достижения запланированного на 2018 г. уровня рассматриваемого количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК», представлен в таблице 6.29.

По результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений рассматриваемого количественного показателя от плановых Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к недостижению плановых значений.

г) Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции

Как уже было отмечено в разделе 5 настоящего Заключение, по ряду проектов (723 проекта из 797 проектов с указанными плановыми значениями рассматриваемого количественного показателя) некорректно указаны плановые значения рассматриваемого количественного показателя, проекты, соответствующие указанным условиям, из проверки исключены.

С учетом вышесказанного по данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. к реализации корректно были запланированы 74 инвестиционных проекта.

В отчете сетевой организации за 2018 г. указаны фактические значения рассматриваемого количественного показателя по трем проектам (таблица 6.23), для 27 проектов отсутствие фактического значения показателя степени загрузки трансформаторной подстанции объясняется фактом отсутствия увеличения трансформаторной мощности, причины которого рассмотрены в соответствующих разделах настоящего Заключение, для 45 проектов фактическое значение рассматриваемого показателя не указано.

Таблица 6.23 – Характер отклонений от плана по показателю степени загрузки трансформаторной подстанции

№ п/п	Показатель	Среднее значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений по количеству проектов, %
1	Запланировано на 2018 г.	0,455	74	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	0,447	3	4,05
2.1	С отклонениями от плана	0,510	2	2,70
2.2	Без отклонений	0,000	0	0,00
2.3	Выполнено вне плана	0,320	1	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,000	72	97,30

Подробный анализ причин выявленных отклонений представлен в разделах 6.4 и 6.5 настоящего Заключение.

д) Показатель замены линий электропередачи

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение показателя замены линий электропередачи составило 1 120,68 км при плановом значении 1 304,49 км. К реализации было запланировано 945 инвестиционных проектов.

Из указанного числа проектов по 564 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 196 проектам – выше плановых, по 185 проектам отклонений не зафиксировано, по 191 проекту отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.24).

Таблица 6.24 – Характер отклонений от плана по показателю замены линий электропередачи, км

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	1 304,49	945	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	1 120,68	727	85,91	76,93
2.1	С отклонениями от плана, в том числе:	622,21	351	47,70	37,14
2.1.1	частичное выполнение плана	234,69	155	17,99	16,40
2.1.2	превышение плана	387,52	196	29,71	20,74
2.2	Без отклонений	229,33	185	17,58	19,58
2.3	Выполнено вне плана	269,15	191	–	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	409	–	43,28

Аудитор отмечает, что из указанных 564 проектов, по которым отмечается недостижение плановых значений рассматриваемого количественного показателя, более 80% отклонения от плана формируют 169 проектов (идентификаторы и (или) наименования групп данных проектов приведены в Приложении 2 к настоящему Закл^ючению). При этом реализация в полном объеме запланированных значений количественных показателей для 25 проектов обеспечила бы возможность достижения запланированного на 2018 г. уровня рассматриваемого количественного показателя в целом по ПАО «МОЭСК» (таблица 6.29).

По результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений рассматриваемого количественного показателя от плановых Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к недостижению плановых значений.

Подробный анализ причин выявленных отклонений представлен в разделах 6.4, 6.5 и 6.6 настоящего Закл^ючения.

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

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. к реализации было запланировано 52 инвестиционных проекта, для которых указано плановое значение рассматриваемого количественного показателя.

В отчете сетевой организации за 2018 г. указаны фактические значения рассматриваемого количественного показателя по 29 проектам (таблица 6.25), для 26 проектов фактические значения показателя оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных, отсутствуют.

Таблица 6.25 – Характер отклонений от плана по показателю оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных

№ п/п	Показатель	Среднее значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений по количеству проектов, %
1	Запланировано на 2018 г.	0,01190	52	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	0,00772	29	55,77
2.1	С отклонениями от плана	0,00859	26	50,00
2.2	Без отклонений	0,00000	0	0,00
2.3	Выполнено вне плана	0,00024	3	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00000	26	50,00

Подробный анализ причин выявленных отклонений представлен в разделах 6.4, 6.5 и 6.6 настоящего Заключение.

ж) Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение рассматриваемого количественного показателя составило 3 451 ед. при плановом значении 1 256 ед. К реализации было запланировано 1 064 инвестиционных проекта.

Из общего числа проектов по 978 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, что в связи с особенностями положительной динамики данного показателя, не рассматривалось Аудитором как негативный фактор, повлекший к недостижению запланированного уровня данного показателя в целом по ПАО «МОЭСК», по 86 проектам отклонений не зафиксировано, по 265 проекту отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.26).

Таблица 6.26 – Характер отклонений от плана по показателю числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения, ед.

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	1 256	1 064	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	3 451	366	274,76	34,40
2.1	С отклонениями от плана, в том числе:	15	15	1,19	1,41
2.1.1	частичное выполнение плана	15	15	1,19	1,41
2.1.2	превышение плана	0	0	0,00	0,00
2.2	Без отклонений	86	86	6,85	8,08
2.3	Выполнено вне плана	3 350	265	–	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0	963	–	90,51

По результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений рассматриваемого количественного показателя от плановых Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к превышению плановых значений.

з) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение показателя объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, составило 93,16 млн руб. при плановом значении 526,67 млн руб. К реализации было запланировано 11 инвестиционных проектов.

Из общего числа проектов по 11 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по девяти проектам отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.27).

Таблица 6.27 – Характер отклонений от плана по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры, млн руб.

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	526,67	11	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	93,16	9	17,69	81,82
2.1	С отклонениями от плана,	0,00	0	0,00	0,00
2.2	Без отклонений	0,00	0	0,00	0,00
2.3	Выполнено вне плана	93,16	9	–	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	11	–	100,00

Подробный анализ причин выявленных отклонений, а также перечень инвестиционных проектов с зафиксированными отклонениями, представлен в разделе 6.1 настоящего Заключение.

и) Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 2018 г. фактическое значение показателя объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, составило 3 991,15 млн руб. при плановом значении 9 880,64 млн руб. К реализации было запланировано 1 572 инвестиционных проектов.

Из указанного числа проектов по 1 521 проектам фактические значения рассматриваемого количественного показателя оказались ниже плановых, по 49 проектам – выше плановых, по двум проектам отклонений не зафиксировано, по 82 проектам отмечены случаи внеплановой реализации (таблица 6.28).

Таблица 6.28 – Характер отклонений от плана по показателю объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации, млн руб.

№ п/п	Показатель	Значение количественного показателя	Количество проектов, ед.	Доля от плановых значений, %	
				по значению количественного показателя	по количеству проектов
1	Запланировано на 2018 г.	9 880,64	1 572	100,00	100,00
2	Фактически выполнено за 2018 г., в том числе:	3 991,15	1 317	40,39	83,78
2.1	С отклонениями от плана, в том числе:	3 014,41	1 233	30,51	78,44
2.1.1	частичное выполнение плана	2 896,25	1 184	29,31	75,32
2.1.2	превышение плана	118,16	49	1,20	3,12
2.2	Без отклонений	16,46	2	0,17	0,13
2.3	Выполнено вне плана	960,28	82	–	–
3	Фактическое значение выполнения запланированных показателей за 2018 г. отсутствует	0,00	337	–	21,44

Подробный анализ причин выявленных отклонений, а также перечень инвестиционных проектов с зафиксированными отклонениями, представлен в разделе 6.1 настоящего Заключение.

Таблица 6.29 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие недостижение запланированного уровня количественных показателей в 2018 г.

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ИП	Значение количественного показателя		Отклонение значения количественного показателя от плана	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			План	Факт		
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км						
2.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	1 238,25	1 083,73	-154,52	-12,48
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт						
1.1.4.1	Строительство кабельных заходов на ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-184438	90,19	0,00	-90,19	-100,00
1.1.4.1	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	E_I-187870	90,19	0,00	-90,19	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Бирюлево-Битца"	E_I-184512	83,50	4,07	-79,43	-95,13
1.1.4.1	Строительство заходов на ПС 500 кВ "Каскадная" КВЛ 110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. на ПС Ясная, ВЛ 110 кВ Некрасовка-Кучино, Минеральная-Некрасовка, Прогресс-Некрасовка с образованием новых линий	E_I-184443	61,10	0,00	-61,10	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция ПС № 445 "Сигма", яч. №№ 502, 802, 602, 503, 603, 908, замена ТТ, г. Москва, г. Зеленоград, площадка "Алабушево"	H_I-195793	60,00	0,00	-60,00	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ "Болятино" № 309 с установкой тр-ров 2х63МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ на элегазовые	E_I-106282	53,70	0,00	-53,70	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Серпухов - Заповедник", "Заповедник-Пушино", "Стрелецкая-Пушино", "Кашира-Стрелецкая 1,2" с образованием вторых цепей	E_I-106974	37,38	0,00	-37,38	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 215	E_I-184454	37,11	0,00	-37,11	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция "КЛ 220 кВ Владыкино - Бескудниково №1, №2"	H_I-184470	37,11	0,00	-37,11	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ №429 Шереметьево, замена в.э. и ТТ в яч. №500 и №600 РУ-10кВ, 2хКЛ-10кВ от РТ-1 и РТ-2 до 5-й и 6-й с.ш. на ПС Шереметьево, в т.ч. ПИР, МО, Химки г, Северный терминальный комплекс аэропорта Шереметьево	H_I-192318	34,75	4,95	-29,80	-85,75
1.1.1.3	Строительство «БРТП 1,2» 10/0,4кВ 2х1250кВА,2х1000кВА, ПКЛ10кВ от ТЭЦ 26 до БРТП 1,2; от БРТП 1,2 до ПС 394,	I_I-219599	28,40	0,00	-28,40	-100,00

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ИП	Значение количественного показателя		Отклонение значения количественного показателя от плана	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			План	Факт		
	перевод ПКЛ10кВ из яч.18 в яч.12 ПС № 394 РП12115, РКЛ10кВ, ТП 10кВ-22 шт (7 этап), г.Москва, Радиальная 6-я ул, влад.7					
1.1.4.2	Реконструкция ПС 220 кВ "Пресня"	E_I-187876	26,77	0,00	-26,77	-100,00
1.1.4.1	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2"	E_I-184439	26,55	0,00	-26,55	-100,00
2.1.4.1	Строительство ПС 220/110 кВ "Н.Подъячево" 2АТх200МВА с заходами ВЛ 220 кВ Шуколово - Радищево	E_I-188381	25,80	0,00	-25,80	-100,00
1.1.4.1	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	E_I-184615	25,68	0,00	-25,68	-100,00
1.1.4.1	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ № 46 Бутырки, замена силовых трансформаторов 2х80МВА на 2х100МВА, трансформаторная мощность 200МВА, увеличение мощности 40МВА	E_I-187868	24,66	0,00	-24,66	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ № 685 "Мамонтовская" с заменой тр-в 2х25МВА на 2х40МВА, ОДКЗ-110 кВ-2 шт., ячеек РУ-110 кВ с МВ-110 кВ-3 шт., РУ-6 кВ-17 шт на вакуумные выключатели. Трансформаторная мощность 80 МВА (в том числе прирост 30 МВА)	E_I-184025	45,59	21,80	-23,79	-52,18
1.1.1.3	Строительство «БРТП 1,2» 10/0,4кВ 2х1250кВА,2х1000кВА, ПКЛ10кВ от ТЭЦ 26 до БРТП 1,2; от БРТП 1,2 до ПС 394, перевод ПКЛ10кВ из яч.18 в яч.12 ПС № 394 РП12115, РКЛ10кВ, ТП 10кВ-22 шт (1,2,3,4,5,6 этап), г.Москва, Радиальная 6-я ул, влад.7	E_I-001871	28,40	7,59	-20,81	-73,26
1.1.1.3	Строительство РП - 10 кВ №1,2, 2хПКЛ-10 кВ от РП №2 до РУ 10 кВ ПС №420 "Долгопрудная", 2хПКЛ-10 кВ от РП №1 до РУ 10 кВ РП №2, 2хРКЛ-10 кВ между РП №1 и РП №2 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н., д. Ивакино	I_I-219662	25,00	5,00	-20,00	-80,00
1.1.1.3	Строительство РТП-10кВ -1 с тр-ми 2х1600, РТП-10кВ -2 с тр-ми 2х2000 кВА, ТП 10/0,4кВ 1-2 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП 10/0,4кВ 3-8 с тр-ми 2х2000 кВА, ПКЛ-10 кВ (6 этап), в т.ч.ПИР: г.Москва, Береговой пр., вл.5	I_I-219751	19,83	0,00	-19,83	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ № 711 Тополь с заменой силовых трансформаторов 2х40 МВА на 2х63 МВА	E_I-163777	18,95	0,00	-18,95	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	E_I-184453	17,40	0,00	-17,40	-100,00

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ИП	Значение количественного показателя		Отклонение значения количественного показателя от плана	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			План	Факт		
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2"	Е_I-184436	17,25	0,00	-17,25	-100,00
1.1.1.3	Строительство РТП 10/0,4кВ 1,2 с тр-ми 6х2500 кВА, 7ПКЛ, 6КЛ-10 кВ от РТП-1 до РТП-2, от РТП-1 до ТП-20392, от РТП-2 до ТП-14854, шинпровода от РТП-1,2 до ГРЩ-0,4 кВ Заявителя (4 этап), в т.ч.ПИР: г.Москва, Варшавское ш., вл.140	I_I-219753	16,80	0,00	-16,80	-100,00
1.1.1.3	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорова", 2й этап, в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	I_I-219571	16,00	0,00	-16,00	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция СП 20кВ 71003,71002 с установкой ячеек SM6, в т.ч. ПИР, г. Москва, Ленинградский просп., владение 35	H_I-112364	15,13	0,00	-15,13	-100,00
2.1.1.3	Строительство 2хРП-10 кВ, 4хКЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ от РП №1 до РП №2, ПС Ильинская (№860), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД	H_I-166033	24,00	9,00	-15,00	-62,50
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Луч-Пернатово-Ядрошино" (4-й этап)	I_I-219546	15,00	0,00	-15,00	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ №551 "Пернатово" с установкой тр-ров 2х63МВА (110/10), 2х10МВА(35/10), заменой выключателей ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ (7-й этап)	I_I-219549	15,00	0,00	-15,00	-100,00
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4кВ 2.1, 2.2, 2.3, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2, 4.3 с тр-ми 2х1600 кВА, 30КЛ-10 кВ (4, 5 этап), в т.ч. ПИР: г.Москва, Усачева, вл.11, 4 квартал, 3 квартал, 2 квартал (кор. 2.1-2.4), 2 квартал (кор.2.5-2.10)	I_I-219780	14,98	0,00	-14,98	-100,00
Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии, МВт						
1.1.4.2	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ № 335 "Чистая" яч. №№ 26, 35, ПС 110/10/6 кВ № 500 "Некрасовка" яч. №№ 27,49, в т. ч. ПИР, г. Москва, ул. Вольская, д. 30.	Е_I-184581	13,690	0,000	-13,69	-100,00
2.1.4.2	Модернизация ПС-110 кВ №425 "Яковлево"с установкой ячейки в КРУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-146780	24,174	0,000	-24,17	-100,00
Показатель замены линий электропередачи, км						
1.2.2.1	Реконструкция 28КЛ-10 кВ от ПС 212, 10КЛ-10 кВ в т.ч. ПИР по адресу: МО, г.Реутов, ул.Некрасова	H_I-198001	29,172	0,000	-29,17	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция КЛ-10кВ от ЦРП-23 1, 2 с. до ТП-487 - 1,2 с. в т. ч. ПИР МО Солнечногорский р-н. (Рек 0,4-6-10кВ)	Е_I-150250	16,000	0,000	-16,00	-100,00

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ИП	Значение количественного показателя		Отклонение значения количественного показателя от плана	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			План	Факт		
2.2.2.1	Реконструкция КЛ-10кВ л.903 "А" и "Б" между ЦРП-42 и ЦРП-29 в т. ч. ПИР МО Мытищинский р-н (Рек 0,4-6-10кВ)	E_I-150242	12,600	0,000	-12,60	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от ПС «Руднево» (яч.101) до РТП 19016, ПКЛ-10 кВ от ПС «Чистая» (яч.22) до РТП 19016, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Вольская, д.19, стр.8	H_I-164967	7,958	0,000	-7,96	-100,00
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Голохвастово с ТП-99 ПС №371 "Кузнецово", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО	H_I-187730	9,000	1,177	-7,82	-86,92
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.8 от ПС 286 "Станки-2"(участок оп.66-ЗТП8) в т. ч. ПИР МО Талдомский р-н (Рек 0,4-6-10кВ)	E_I-150236	7,455	0,000	-7,46	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. N 7 от ПС№52 до ТП№426 с отп. и отв., МО, Егорьевский район	E_I-168934	7,389	0,000	-7,39	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Н-Белоомут п. Белоомут Луховицкого района	E_I-127315	6,700	0,000	-6,70	-100,00
1.1.4.2	Реконструкция фид 14, 25 ПС 110/35/6 кВ №193 "Троицкая" с прокладкой 2КЛ-6 кВ до РУ-6 кВ 1,2 секции РТП №10Н, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Первомайское, д. Ботаково	I_I-213759	6,400	0,000	-6,40	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. В-Белоомут п. Белоомут Луховицкого района	E_I-127314	6,000	0,000	-6,00	-100,00
2.1.4.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Минеральная-Некрасовка"	I_I-206577	5,995	0,000	-6,00	-100,00
2.1.4.2	Модернизация ВЛ-110 кВ "Минеральная-Некрасовка": устройство ВОЛС	I_I-206578	5,995	0,000	-6,00	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 701 Ф.10 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 5,82 км)	E_I-112286	5,820	0,000	-5,82	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-103: МО, Щелковский р-н, д. Борисовка	E_I-150949	5,600	0,000	-5,60	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.16 ПС 79 Ловцы Луховицкого района	E_I-127312	5,500	0,000	-5,50	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-95: МО, Луховицкий р-н, д. Белоомут	E_I-150998	10,300	4,895	-5,41	-52,48
2.1.4.2	Модернизация ПС-220 кВ № 212 "Восточная": увеличение пропускной способности ошиновки 10 кВ от АТ-1, АТ-2, АТ-3 до вводов 10 кВ с заменой ТР-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Реутов, Юбилейный пр-кт, к.н. 50:48:0030301:175	I_I-203361	5,270	0,000	-5,27	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, Запрудня, ул. Гражданская, МО,	H_I-198244	5,080	0,000	-5,08	-100,00

Номер группы ИП	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор ИП	Значение количественного показателя		Отклонение значения количественного показателя от плана	Отношение объема отклонения значения количественного показателя к плану, %
			План	Факт		
	Талдомский р-н, 2 Этап (ННЧ).					
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6кВ по фид.9 с ПС 596 Красногорка, пр. оп. 1-39, 16-16/5, 16/1-1/7, 57/17-57/38, 57/50-57/57, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос.Рязановское, д.Тарасово д.Девятское	I_I-210234	4,957	0,000	-4,96	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Кулаково с ЦРП-1 ПС№358 "Ерино", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО,Чеховский р-н	H_I-186731	4,778	0,000	-4,78	-100,00
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ по фид.7 с ПС-773 Былово, оп. 1-5, 29-34, 38-72, 80-95, 118-120, 34/1-34/9, 34/10-34/19, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос.Вороновское, д.Бабенки, д.Голохвастово, д.Никольское	I_I-210157	4,620	0,000	-4,62	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция КЛ-10кВ ф.32805, МО, Клинский район	H_I-197691	4,600	0,000	-4,60	-100,00
1.2.2.1	Реконструкция 6КЛ-0,4 кВ ТП 6849 А,Б - вв.49069 – вв.49070 – вв.49071, в т.ч. ПИР: г.Москва, Рублёвское ш., д.109 к.1,2,3	H_I-198251	4,400	0,000	-4,40	-100,00
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 460 Ф.10 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 4,29 км)	E_I-112290	4,290	0,000	-4,29	-100,00
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-10кВ Л-14 от РП-73 от КРУН-13 с ПС-813 Полет, пр. оп.1-12, 12-30, 33-51, 54-58, 60-61, 62-78, 73-73/2, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос.Марушкинское, д.Б.Свинорье, д.Шарапово	I_I-210206	4,283	0,000	-4,28	-100,00

6.8 Оценка соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов согласно данным паспортов инвестиционных проектов, раскрытых в составе отчета об исполнении инвестиционной программы за 2018 год

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г. Аудитор выполнил проверку на основании постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»).

В рамках выполнения аудита по данному разделу Заключение для приоритетных инвестиционных проектов, а также инвестиционных проектов по объектам высокого класса напряжения Аудитором была проведена проверка наличия сведений о заключении договоров на разработку проектной документации и договоров на выполнение строительно-монтажных работ для инвестиционных проектов, в рамках которых заключение таких договоров было запланировано на 2018 г. согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 2018 г., а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы.

В ходе проверки Аудитором были выявлены следующие отклонения:

1) для одного (идентификатор Н_I-200467) проекта не были указаны плановые сроки заключения договора на разработку проектной документации;

2) для двух проектов, в рамках которых заключение договоров на выполнение строительно-монтажных работ было запланировано на 2018 г., однако заключение договоров в этот период фактически не произошло, в паспорте инвестиционных проектов не указана информация по основным причинам невыполнения и по предложениям по корректирующим мероприятиям по устранению:

– Реконструкция ПС 35 кВ Ивантеевка (№55) (замена тр-ов тока ив ячейках №1 КРУН-6 кВ и №18 ЗРУ-6 кВ), в т.ч. ПИР, МО, г. Ивантеевка, ул. Студенческий проезд (идентификатор Н_I-160569);

– Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые (идентификатор Е_I-106986).

3) в паспорте одного проекта (идентификатор Н_I-198021) была допущена ошибка при заполнении плановых дат заключения договора на выполнение строительно-монтажных работ.

В ответе на дополнительный запрос Аудитора сетевой организацией была предоставлена информация о периодах заключения договоров на разработку проектной документации и строительно-монтажных работ, скорректированная информация по ошибочным данным, а также причины невыполнения для всех указанных инвестиционных проектов, Аудитор считает их обоснованными.

Таким образом, Аудитор констатирует отсутствие отклонений по итогам проведенной проверки наличия сведений о заключении договоров на разработку проектной документации и договоров на выполнение строительно-монтажных работ для инвестиционных проектов, в рамках которых заключение таких договоров было запланировано на 2018 г. согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 2018 г., а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы. При этом Аудитор рекомендует ПАО «МОЭСК» осуществлять плановую проверку информации, предоставленной в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов.

6.9 Общие выводы по результатам проведенной проверки

По результатам проведения проверки наличия и обоснованности отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений Аудитор отмечает необходимость совершенствования системы планирования графиков выполнения работ и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.

Аудитор отмечает, что, несмотря на выполнение и превышение плановых показателей по финансированию и освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе, в целях совершенствования системы планирования стоит обратить внимание на отклонения по отдельным титулам. Так при рассмотрении отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений по отдельным инвестиционным проектам, для которых объемы финансирования не предусмотрены утвержденной инвестиционной программой, формируются отклонения в сторону превышения, при этом для других инвестиционных проектов, параметры реализации которых утверждены, фиксируется недофинансирование или невыполнение плана по освоению.

Аудитор констатирует, что по случаям превышения финансирования инвестиционных проектов, а также освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам Аудитором получены разъяснения причин отклонений по всем титулам; по случаям наличия недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений и (или) недофинансирования инвестиционных проектов выявленные отклонения Аудитор считает в целом обоснованными. Аудитором также признаны обоснованными все отклонения фактических объемов работ по постановке под напряжения и вводу в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, а также выводу из эксплуатации объектов (мощностей) электросетевого хозяйства от плановых показателей утвержденной инвестиционной программы, допущенные за 2018 г.

Аудитор также отмечает, что по результатам проведенного анализа предоставленных сетевой организацией причин отклонений фактических значений количественных показателей от их плановых значений Аудитор может сделать вывод о наличии у сетевой организации объективных факторов, повлекших к недостижению плановых значений.

Таким образом, по результатам анализа Аудитор считает в основном обоснованными обнаруженные отклонения фактических показателей от плановых, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г.

7 Рекомендации Аудитора, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 г. в соответствии с п. 25 ж) «Методических рекомендаций 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», утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р, **Аудитор сформулировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации:**

- обратить внимание на необходимость обеспечения корректного формирования отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы в рамках будущих отчетных периодов с акцентом на показатели отражающие результаты выполнения обязательств сетевой организации по технологическому присоединению;

- принять меры по совершенствованию системы планирования с целью повышения эффективности планирования как физических показателей, так и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов для минимизации случаев невыполнения планового объема по титулам, включенным в утвержденную инвестиционную программу;

- в целях исключения случаев формирования отрицательных остатков финансирования и освоения на конец отчетного периода для вновь включаемых и ранее реализуемых инвестиционных проектов рассмотреть возможность корректировки величин полных стоимостей инвестиционных проектов при формировании проекта корректировки ИПР и усилить мероприятия по контролю исполнения графиков реализации проектов подрядчиками.

Приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Перечень идентификаторов инвестиционных проектов, по которым Аудитор не может в полной мере признать обоснованность превышения полной стоимости реализации таких проектов

Причина отклонения	Наименование инвестиционного проекта
Отклонения при разнесении затрат вида «содержание Заказчика»	E_I-131076; E_I-136618; E_I-137167; E_I-140552; H_I-151913; H_I-165886; H_I-184368; H_I-193796; E_I-126368; E_I-120129; E_I-139576; I_I-208053; I_I-212813; H_I-176214; H_I-186164; E_I-114481; H_I-179391; H_I-190767; H_I-193909; H_I-194859; E_I-154237; E_I-122965; E_I-115540; E_I-121629; E_I-124250; E_I-108914; E_I-184598; H_I-177057; E_I-108912; E_I-100480; E_I-112393; H_I-197996; H_I-198007; H_I-162965; H_I-162982; H_I-163131; H_I-179312; H_I-187791; E_I-155096; E_I-155098; I_I-210165; I_I-210177; I_I-210237; I_I-210373; I_I-210383; I_I-210404; I_I-210319; I_I-210335; I_I-210354; E_I-149885; E_I-156207; E_I-100032; H_I-164048; E_I-135158; H_I-154995; H_I-166480; E_I-126459; E_I-129678; E_I-146258; E_I-118834; H_I-175428; E_I-138239; H_I-174699; H_I-180007; E_I-118773; H_I-185601; H_I-191064; H_I-196095; H_I-198904; H_I-176028; H_I-190298; H_I-175526; I_I-202023; I_I-219450; E_I-116283; H_I-158268; H_I-168673; I_I-205162; E_I-150233; E_I-124849; H_I-186768; H_I-172460; H_I-159212; E_I-116408; E_I-116399; E_I-120948; E_I-124778; E_I-128990; E_I-128992; E_I-128998; E_I-128999; E_I-129010; E_I-129013; E_I-129014; E_I-129015; E_I-152269; E_I-152273; E_I-168946; E_I-126220; E_I-118155; H_I-185979; H_I-185990; H_I-186025; H_I-186051; E_I-151127; H_I-186629; H_I-186634; H_I-196580; I_I-215162; I_I-215187; I_I-215780; I_I-215781
Прочие	E_I-138138; H_P-001207; H_P-001211; H_P-001220; H_P-001231; H_P-001232; H_P-001250; H_P-001252; H_P-001297; H_P-001301; H_P-001305; H_P-000651; E_P-000296; H_P-001009; H_P-001365; H_P-001379

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Перечень идентификаторов инвестиционных проектов, по которым отмечается недостижение плановых значений количественных показателей, отмеченных в соответствующем разделе настоящего Заключения, составляющих более 80% отклонения от общего плана по ИПР за 2018 г.

Наименование количественного показателя	Идентификатор инвестиционного проекта и (или) наименование группы инвестиционного проекта
Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, км	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего; Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего; E_I-103625; E_I-149633; H_I-160247; I_I-193432; I_I-219741; I_I-203946; I_I-219722; H_I-199214; E_I-151017; I_I-219636; I_I-219700; I_I-219629; I_I-205047; I_I-209658; I_I-219618; E_I-146641; H_I-162132; I_I-219609; I_I-210566; I_I-219740; I_I-219767; H_I-167066; I_I-213413; I_I-219612; I_I-219622; I_I-219599; I_I-219615; I_I-219768; I_I-219844; I_I-219784; I_I-219750; H_I-156985; H_I-170017; I_I-208526; H_I-157377; E_I-149099; I_I-219753; I_I-219731; H_I-197370; I_I-207502; I_I-219726; I_I-219757; I_I-219718; H_I-161989; I_I-219780; I_I-219772; I_I-219847; H_I-174333; I_I-219669; I_I-204023; I_I-212272; I_I-219728; I_I-213020; I_I-219598; E_I-134495; H_I-200827; H_I-171987; I_I-219695; I_I-219717; I_I-204399; E_I-148463; I_I-219187; I_I-219781; I_I-219813; I_I-219749; H_I-201954; I_I-219635; E_I-126442; I_I-208951; E_I-138683; I_I-206623; I_I-206624; H_I-189668; I_I-219882; I_I-205125; I_I-204576; I_I-203227; I_I-219701; H_I-201360; H_I-194663; I_I-219738; I_I-219837; E_I-117744; I_I-219832; I_I-205783; H_I-159684; I_I-219857; E_I-135604; H_I-190495; I_I-202922; E_I-126647; I_I-219746; I_I-219824; I_I-219856; E_I-145258; H_I-153518; H_I-183591; I_I-219793; I_I-213697; I_I-214206; I_I-219458; E_I-137167; I_I-219755; H_I-197623; H_I-163158; H_I-201956; E_I-120049; E_I-129674; H_I-167067; H_I-194798; I_I-219654; I_I-219184; I_I-205332; I_I-219704; I_I-219775; I_I-205427; I_I-205123; I_I-208677; I_I-219770; H_I-187471; I_I-212313; I_I-219682; I_I-219649; I_I-206908; H_I-190503; I_I-219689; H_I-189157; H_I-188927; H_I-168899; E_I-136775; I_I-204922; I_I-219800; I_I-219827; I_I-204511; I_I-219608; I_I-219715; I_I-219815; H_I-178738; E_I-150311; I_I-219693; I_I-219734; H_I-167790; H_I-170484; H_I-171323; H_I-180594; I_I-213415; H_I-164426; I_I-205677; I_I-219182; E_I-143956; H_I-189845; I_I-219605; I_I-205777; I_I-219866; I_I-219721; E_I-135778; I_I-204024

Наименование количественного показателя	Идентификатор инвестиционного проекта и (или) наименование группы инвестиционного проекта
Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, МВт	E_I-184438; E_I-187870; E_I-184512; E_I-184443; H_I-195793; E_I-106282; E_I-106974; E_I-184454; H_I-184470; H_I-192318; I_I-219599; E_I-187876; E_I-184439; E_I-188381; E_I-184615; E_I-187868; E_I-184025; E_I-001871; I_I-219662; I_I-219751; E_I-163777; E_I-184453; E_I-184436; I_I-219753; I_I-219571; H_I-112364; H_I-166033; I_I-219546; I_I-219549; I_I-219780; E_I-111329; I_I-219656; E_I-126211; E_I-124661; H_I-196211; E_I-184023; E_I-184435; I_I-219607; E_I-187875; H_I-184428; H_I-193912; H_I-189936; H_I-190302; I_I-219750; H_I-186313; I_I-219700; H_I-155081; E_I-106986; I_I-200582; I_I-211308; H_I-190982; H_I-193539; I_I-219749; E_I-105481; E_I-128306; I_I-219669; H_I-175700; E_I-103213; H_I-195675; I_I-219206; H_I-197369; I_I-219787; I_I-211310; H_I-202904; H_I-200900; H_I-202459; H_I-192459; I_I-209658; I_I-219781; E_I-184498; I_I-219441; H_I-162377; E_I-184488; H_I-185605; H_I-200344; H_I-171973; E_I-106881; E_I-150231; H_I-190637; I_I-219723; I_I-203550; I_I-219784; E_I-000280; I_I-219597; H_I-164340; E_I-141587; I_I-205730; H_I-186434; H_I-193913; H_I-182418; H_I-182419; E_I-135745; E_I-137167; E_I-105117; H_I-157665; I_I-219741; I_I-219658; H_I-175640; H_I-175641; H_I-188612; E_I-148461; E_I-118313; E_I-149633; E_I-163775; E_I-155107; E_I-143132; I_I-219732; E_I-111275; I_I-219610; E_I-184458; E_I-112981; E_I-184492; I_I-219070; H_I-187407; H_I-184661; H_I-196278; H_I-190981; I_I-219469; H_I-178976; I_I-219777; I_I-205695; H_I-168677; E_I-130144; H_I-196623; I_I-205130; E_I-116170; H_I-197368; H_I-197370; H_I-180547; I_I-206575; I_I-206576; I_I-206577; I_I-206578; H_I-202488; E_I-116821; E_I-105545; I_I-219613; E_I-122809; H_I-199483; H_I-199484; H_I-187182; H_I-165885; E_I-145586; I_I-208068; I_I-205047; I_I-205048; E_I-107213; H_I-162385; H_I-200802; H_I-188145; I_I-219709; H_I-190380; I_I-214524; E_I-138754; H_I-192324; I_I-219632; H_I-164967; H_I-200899; E_I-122812; H_I-151016; E_I-151017; I_I-219196; H_I-196140; H_I-197726; I_I-193433; I_I-197326; H_I-151912; H_I-192319; H_I-197984; E_I-148799; I_I-219849; H_I-196659; E_I-151018; E_I-000336; I_I-219598; H_I-159684; E_I-146641; H_I-183780; E_I-113271; E_I-124660; H_I-197629; H_I-158116; H_I-158039; I_I-219883; H_I-201102; E_I-106318; I_I-219861; I_I-219792; H_I-160570; E_I-140156; I_I-208434; H_I-187673; I_I-219568; H_I-165882; H_I-190989; H_I-168788; H_I-164047; H_I-200342; H_I-181725; H_I-175080; H_I-169311; I_I-154993; I_I-193432; I_I-219207; H_I-194217; I_I-219629; I_I-219626; H_I-191445; E_I-149636; E_I-150544; I_I-219769; H_I-187148; E_I-110501; I_I-208053; H_I-191446; H_I-187702; I_I-211544; I_I-211545; I_I-219856; E_I-145383; I_I-219199; H_I-180573; H_I-200335; H_I-174698; E_I-112304; E_I-148463; H_I-196622; I_I-219862; I_I-219878; H_I-194776; H_I-162132; H_I-173929; I_I-219826; H_I-184084; H_I-195985; H_I-186906; H_I-189180; H_I-160247; H_I-197152; I_I-219863; H_I-186351; H_I-192340; H_I-190636; H_I-194663; H_I-194655; H_I-189179; E_I-104844; E_I-122816; E_I-148816; I_I-219604; H_I-192039; E_I-150264; H_I-168676; H_I-164426; H_I-166031; H_I-158671; E_I-128975; I_I-219451; H_I-199223; E_I-000476; E_I-108947; E_I-129418; H_I-188543; H_I-185366; I_I-219746; H_I-189040; I_I-219184; E_I-127643; E_I-131328; H_I-189289; H_I-189290; I_I-219841; I_I-219639; I_I-211392; I_I-211393; I_I-211395; I_I-211396; I_I-211398; I_I-211399; I_I-219834; H_I-200340; I_I-219197; H_I-158040; I_I-204226; E_I-000366; E_I-135493; I_I-219702; I_I-200780; H_I-194651; H_I-194652; E_I-134062; I_I-219815; E_I-184437; E_I-184460; E_I-144333; E_I-126442; E_I-126435; I_I-212337; H_I-202458; H_I-195054; H_I-186309; H_I-190943; I_I-208351; I_I-203548; H_I-166202; H_I-163483; H_I-170484; H_I-182134; E_I-148668

Наименование количественного показателя	Идентификатор инвестиционного проекта и (или) наименование группы инвестиционного проекта
Показатель замены линий электропередачи, км	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего; H_I-198001; E_I-150250; E_I-150242; H_I-164967; H_I-187730; E_I-150236; E_I-168934; E_I-127315; I_I-213759; E_I-127314; I_I-206577; I_I-206578; E_I-112286; E_I-150949; E_I-127312; E_I-150998; I_I-203361; H_I-198244; I_I-210234; H_I-186731; I_I-210157; H_I-197691; H_I-198251; E_I-112290; I_I-210206; I_I-210159; E_I-154116; H_I-198248; E_I-150993; E_I-112715; I_I-210212; E_I-150984; E_I-150992; E_I-161585; I_I-206575; I_I-206576; H_I-187762; E_I-197745; I_I-210247; E_I-150997; E_I-150956; E_I-163141; E_I-156392; H_I-202276; I_I-210163; I_I-210386; H_I-198253; H_I-198243; I_I-210166; I_I-210253; I_I-210351; H_I-163040; E_I-127265; H_I-199369; E_I-137510; I_I-210232; I_I-210242; I_I-219276; E_I-108150; E_I-112936; E_I-151658; I_I-219265; E_I-150980; H_I-198247; I_I-210199; E_I-107886; I_I-219279; H_I-186039; H_I-159179; H_I-198245; H_I-163013; H_I-186385; E_I-156373; I_I-210360; E_I-150249; E_I-103028; E_I-150991; I_I-219823; I_I-210420; H_I-187753; H_I-186408; H_I-186409; H_I-199342; H_I-199347; H_I-187728; I_I-210443; I_I-210293; H_I-186046; H_I-186387; E_I-150968; H_I-186983; I_I-210180; E_I-103153; E_I-150990; I_I-210355; I_I-210141; H_I-202270; H_I-187748; I_I-210372; I_I-210444; H_I-163024; E_I-150976; H_I-186727; H_I-186088; H_I-199362; H_I-198241; I_I-210202; I_I-210412; E_I-001613; H_I-199371; I_I-210327; I_I-210139; H_I-186009; I_I-210363; E_I-150247; E_I-150253; I_I-210278; H_I-198242; H_I-186100; H_I-198250; I_I-219278; E_I-116386; I_I-210350; I_I-210223; H_I-198255; H_I-162974; E_I-163119; H_I-197076; H_I-172438; E_I-132691; E_I-111289; I_I-210302; H_I-198257; H_I-161699; E_I-150959; H_I-186043; E_I-150971; I_I-203549; E_I-150969; H_I-186096; E_I-127321; H_I-202268; H_I-189472; H_I-162956; H_I-198240; E_I-150243; I_I-210183; H_I-162953; H_I-199363; H_I-186022; E_I-108537; E_I-102863; E_I-116382; H_I-197997; I_I-210326; I_I-210411; E_I-197814; H_I-198252; E_I-108133; E_I-112266; E_I-150261; E_I-150262; E_I-111063; E_I-132698; H_I-197746; H_I-186092; I_I-210330; H_I-187727