



ЭТС-ПРОЕКТ

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «ЭТС-Проект»



А.С. Рыбин

2018 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

Этап 1

**ТЦА отчетности по выполнению инвестиционной программы
за 1 квартал 2018 года**

(Договор № 9-11/18 от 29 мая 2018 г.)


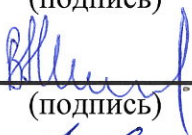


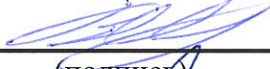



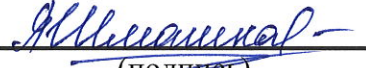
Руководитель темы:

Директор департамента
развития энергосистем, к.э.н.

В.А. Шилин

Москва, 2018

Список аудиторов

Заместитель генерального директора.	 (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
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.С. Рыбакова
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	А.Е. Чичеров
Главный специалист департамента развития энергосистем	 (подпись)	Я.А. Шмагина

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	8
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	9
4 Результаты проверки выполнения при реализации инвестиционной программы требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций	10
5 Результаты проверки достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей.....	12
6 Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы	13
7 Рекомендации Аудитора, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы сетевой организации.....	76

Список сокращений

БКТП	-	блочная комплектная трансформаторная подстанция
ВЛ	-	воздушная линия
ВОЛС	-	волоконно-оптическая линия связи
ГКПЗ	-	годовая комплексная программа закупок
ЕЭС	-	Единая электрическая система
ЗРУ	-	закрытое распределительное устройство
ЗПО	-	земельно-правовые отношения
ИП	-	инвестиционный проект
ИПР	-	инвестиционная программа
ИРД	-	исходно-разрешительная документация
КВЛ	-	кабельно-воздушная линия
КЛ	-	кабельная линия
КРУЭ	-	комплектное распределительное устройство элегазовое
КС-2, КС-11	КС-3,	унифицированные формы бухгалтерской отчетности
КТП	-	комплектная трансформаторная подстанция;
ЛЭП	-	линия электропередачи (В – воздушная, К – кабельная)
НДС	-	налог на добавленную стоимость
НМА	-	нематериальный актив
ОС	-	основные средства
ОРУ	-	открытое распределительное устройство
ПИР	-	проектно-изыскательские работы
ПС	-	подстанция
ПСД	-	проектно-сметная документация
РЗА	-	релейная защита и автоматика
РП	-	распределительный пункт
РТП	-	распределительная трансформаторная подстанция
СМР	-	строительно-монтажные работы
ТЗП	-	торгово-закупочная процедура
ТП	-	трансформаторная подстанция/технологическое присоединение
ТПиР	-	техническое перевооружение и реконструкция
ТЦА	-	технологический и ценовой аудит
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 выразить мнение о проверке 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 1 квартал 2018 года.

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 первому этапу (проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 г.) Аудитору были переданы:

- отчет о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 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 (ред. от 7 июня 2017 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29 сентября 2017 г.) (далее – Стандарты раскрытия информации);
- документы (в том числе первичные учетные документы), подтверждающие достоверность сведений, приведённых в отчетах о реализации ИПР за первый квартал 2018 г.: акты (КС-2, КС-3, КС-11, КС-14, ОС-1, ОС-3, НМА-1, о выводе из эксплуатации), платежные поручения (заявки на оплату), имеющие статус «Оплачено»;
- причины, обосновывающие 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 1 квартал 2018 г.;
- реестр реквизитов ключевых исходно-разрешительных документов по титулам инвестиционной программы ПАО «МОЭСК»;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт финансирования по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 года;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт освоения по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 года;
- информация о документах, подтверждающих постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 года;
- информация о документах, подтверждающих ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 года;
- информация о документах, подтверждающих перевод объектов

электросетевого хозяйства (инвестиционных проектов) в состав основных средств по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за первый квартал 2018 года;

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

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 16 ноября 2017 г. № 20@ «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735».

Переданный отчет о реализации инвестиционной программы «ПАО МОЭСК» в 1 квартале 2018 г. состоит из следующих форм:

- Раздел 1. Отчет об исполнении плана ее финансирования инвестиционной программы.
- Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования.
- Раздел 3. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений.
- Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы.
- Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение.
- Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию.
- Раздел 6. Отчет о вводе основных средств.
- Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации.
- Раздел 8. Отчет о техническом состоянии объекта.
- Раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.
- Паспорта инвестиционных проектов.
- Отчеты о проведении публичного ценового аудита крупных инвестиционных проектов.
- Заключение о проведении ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО МОЭСК за 4 квартал 2017 г.
- Заключение о проведении ТЦА отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО МОЭСК за 2017 г.

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

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации в части отчетности о реализации инвестиционной программы, в период заполнения и публикации отчетности за 1 квартал 2018 года находился в стадии утверждения. 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, рекомендованным Минэнерго России согласно протоколу совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года».

Согласно рекомендуемым Минэнерго России, форматам в составе материалов для ТЦА отчетности о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2018 года представлено 10 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, рекомендованных Минэнерго России.

При этом с 23 июля 2018 г. вступает в силу утвержденный 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», Аудитор рекомендует при заполнении отчетности о реализации инвестиционной программы со второго квартала 2018 года руководствоваться утвержденным документом.

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 год представлены формы отчетности согласно рекомендованным Минэнерго России форматам (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года») – 10 форм.

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 1 квартал 2018 г.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2018 года, 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.

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 11 ж(1) 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 "ж(1)" 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.

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации, находится в стадии разработки – проект приказа Минэнерго России «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».

В связи с этим, для формирования отчета о реализации инвестиционной программы применяются формы и Правила заполнения отчетных форм, рекомендованные Минэнерго России (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр).

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 1 квартал 2018 года информация раскрыта в соответствие с решением Протокола Минэнерго России от 27 апреля 2016 г. и в установленные законодательством сроки. Основные требования законодательства выполнены.

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177, отчетным периодом является год.

Таким образом, раскрытие сетевой организацией в квартальных отчетах информации о достижении плановых значений количественных и целевых показателей не предусмотрено. Раскрытие данной информации предусматривается в отчетах по итогам года.

Аудитор констатирует, что в рамках подготовки настоящего Заключения о ТЦА отчета за первый квартал 2018 года выполнение анализа достижения плановых значений и количественных показателей и значений целевых показателей не представляется возможным. Данный анализ будет выполнен Аудитором в рамках технического и ценового аудита отчета об исполнении ИПР по итогам 2018 года.

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 (ред. от 7 июня 2017 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 29 сентября 2017 г.).

Также при анализе были учтены:

- решения протокола совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр «О форматах отчетности по исполнению инвестиционных программ сетевых компаний за 1 квартал 2016 года»;

- материалы, переданные ПАО «МОЭСК» в рамках ответа на письмо Аудитора от 7 июня 2018 г. № 75М 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 разделах (формах) отчета об исполнении инвестиционной программы за 1 квартал 2018 года по всем титулам инвестиционной программы, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 1 квартал 2018 года паспортах инвестиционных проектов в части соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов.

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

6.1 Раздел 1. Отчет об исполнении плана финансирования инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2018 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 7 419,51 млн руб. при плане 6 084,27 млн руб. (с НДС). К финансированию было запланировано 2 033

инвестиционных проекта (групп инвестиционных проектов)¹.

Из общего числа проектов по 1 840 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 193 проектам – большую, без отклонений от плана финансирования проектов не зафиксировано (таблица 6.1). При этом необходимо отметить, что в отчете об исполнении плана финансирования инвестиционной программы за 1 квартал 2018 г. имели место проекты с внеплановым финансированием (вид «факт вне плана») в количестве 1 270 проектов.

Таблица 6.1 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана ее финансирования инвестиционной программы за 1 квартал 2018 г.»

№ п/п	Показатель	Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по финансированию	по количеству проектов
1.	План финансирования (1 квартал)	6 084,27	2033	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 1 квартала, в том числе:	-2 797,54	2033	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по финансированию	-3 862,71	1840	138,1	90,5
2.2.	Финансирование, превышающее плановый объем	1 065,17	193	-38,1	9,5
3.	Без отклонений	0,00	0	-	-
4.	Финансирование вне плана, в том числе:	4 132,78	1270	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2018 года	1 711,59	562	41,4	44,2
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	2 421,19	708	58,6	55,8

Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями (3 303 ед.) выявлено 20 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 157 Правил заполнения отчетных форм раскрытия сетевой организацией информации об исполнении инвестиционной программы, форм графика реализации инвестиционной программы и плана годовой комплексной программы закупок для целей реализации инвестиционной программы, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр), (далее – Правила заполнения отчетных форм) для указанных проектов может не указываться причина отклонения. Из оставшихся проектов, для которых имеет место отклонение объемов финансирования в 1 квартале от планового значения, (3 283 ед.), для всех проектов в соответствующем разделе отчета об исполнении ИПР за 1 квартал отсутствуют причины отклонения (обоснования отклонений).

¹В 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.

В рамках представления данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для 3 283 проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения, по 1 828 проектам финансирование за отчетный квартал сложилось меньше планового значения (недофинансирование) и по 562 проектам финансирование осуществлялось при незапланированном на отчетный год объеме. Для 193 проектов отмечено превышение запланированного квартального объема финансирования, которое не приводит к выходу за лимит полной стоимости проекта.

На основе указанных ПАО «МОЭСК» причин отклонений финансирования проектов Аудитором выполнена оценка распределения проектов по указанным причинам отклонений, для чего приведенные компанией 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 т.ч. 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 т.ч. 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.

Для проектов, характеризующихся превышением в 1 квартале 2018 года фактических объемов финансирования над утвержденными плановыми значениями (193 титула) отмечается 140 инвестиционных проектов, которые превысили утвержденный

годовой объем по результатам данного отчетного периода. Данное превышение в совокупности составляет порядка 408 млн руб.

Инвестиционных проектов, превышение по которым формируется при отсутствии утвержденного плана на 2018 год (квартального/годового), определено в количестве 1270 титулов. При этом более 80% таких титулов имеет утвержденный план финансирования на 2018-2022 годы, что свидетельствует о перераспределении объемов финансирования между периодами утвержденной инвестиционной программы. Однако Аудитором определено 216 инвестиционных проектов, финансирование которых осуществлено вне утвержденных плановых значений на период реализации инвестиционной программы. Из них по 205 титулам в раскрываемой информации не приведены значения полных стоимостей в прогнозных ценах соответствующих лет.

С учетом дополнительного запроса данных о полной стоимости инвестиционных проектов Аудитором проведен анализ непревышения полных стоимостей инвестиционных проектов, в результате которого фактов превышения не обнаружено. При этом по 8 титулам из 205 рассмотренных данные о полной стоимости Сетевой организацией в соответствии с внутренними регламентами и политикой безопасности не раскрываются, что не позволяет сделать окончательный вывод.

Аудитор рекомендует при формировании отчетов будущих периодов исключить случаи отсутствия данных о полной стоимости (оценке полной стоимости) инвестиционных проектов в разделах отчетов о реализации инвестиционной программы, не предусмотренные Правилами заполнения отчетных форм.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхнормативного финансирования проектов был вызван, прежде всего, оплатой за фактически выполненные ранее работы, а также выполнением работ в целях исполнения договоров на технологическое присоединение.

В дополнение к этому Аудитор отмечает наличие признаков внепланового финансирования титулов, реализуемых в целях исполнения договоров ТП, за счет снижения финансирования титулов, направленных на техническое перевооружение, реконструкцию и модернизацию. Так по результатам анализа определено, что наибольшую долю от внепланового финансирования по результатам 1 квартала 2018 года имеют титулы, направленные на реализацию технологического присоединения (более 70% от числа проектов, характеризующихся внеплановым финансированием). При этом основное недофинансирование (более 60%) приходится на титулы, реализуемые в целях технического перевооружения, реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса. Значительная часть недофинансирования (от числа проектов, характеризующихся недофинансированием) при утвержденном плане финансирования приходится также и на объекты, реализуемые в целях исполнения договоров ТП – более 35%.

Основной вклад в превышение объемов финансирования инвестиционных проектов (на общую сумму 704 млн руб. с НДС) формируют 6 титулов:

- 1) Строительство нов.РП-20 кВ, 4КЛ-20кВ от ПС-859 "Бутово" (яч. №210, №303, №304, №406 РУ-20кВ) до нов.РП-20кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор - I_I-207276);
- 2) Строительство ПКЛ-10 кВ от ПС яч.307 до РТП, от ПС яч.510 до РТП, от врезки в ПКЛ-10 кВ напр. ПС яч.5 – РТП до РП, от РП до РТП; наладка 4-х яч.в РП, 2-х яч. В РТП, в т.ч.ПИР (идентификатор - E_I-148814);

3) Строительство ТП1-9 с тр. 2х1000кВА, ТП-10 с тр. 2х1250кВА, 6КЛ-10кВ, 218КЛ-0,4кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, г.Московский, мкр.1 кв.1, мкр.2, 1-й пуск (идентификатор - Н_I-163486);

4) Строительство нов. СП-1,2, ТП-1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА,ТП-5 с тр-ми 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, в т.ч. ПИР: г.Москва,ул.Варварка,вл.6. (идентификатор - Н_I-180916);

5) Приобретение автогидроподъемников АГП 36 Т на шасси КАМАЗ 43118 (6х6) (ОНМ-2017) (идентификатор - Н_P-001230);

6) Оборудование не требующее монтажа М (ЦОД) (идентификатор - Е_P-000337).

Для проектов, характеризующихся недофинансированием в 1 квартале 2018 года, 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;
- досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах.

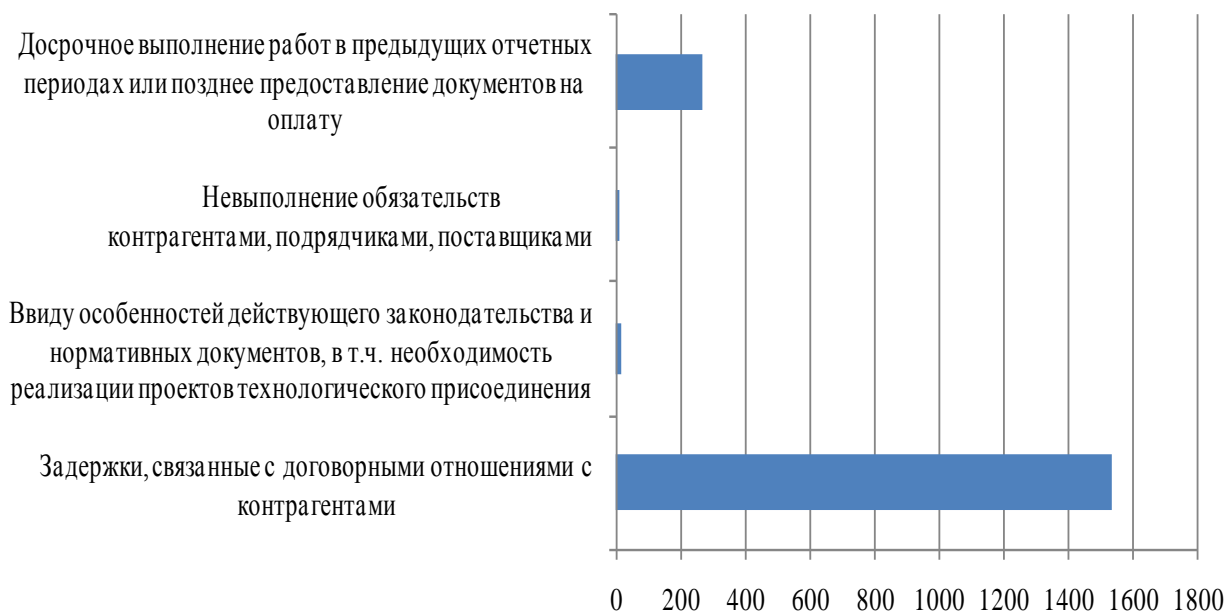


Рисунок 6.1 – Распределение количества проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 1 квартал 2018 года, ед.

Таблица 6.2 – Распределение проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 1 квартал 2018 года

№ 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	1533	-3 328,3	-217%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	17	-353,8	-2081%
3	Невыполнение обязательств	13	-42,6	-328%

№ п/п	Группа причин отклонений	Количество проектов	Объем недофинансирования, млн руб.	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового финансирования, %
	контрагентами, подрядчиками, поставщиками			
4	Досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату	265	-135,2	-51%

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2018 года данные показывают (рисунок 6.2), что около 80% суммарного недофинансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы в 1 квартале обеспечивают 263 инвестиционных проекта (группы инвестиционных проектов) из 1 828, суммарная величина недофинансирования которых – 3 070 млн руб. При этом более половины всего недофинансирования приходится всего на 54 инвестиционных проекта. Сведения о таких проектах приведены в таблице 6.3.

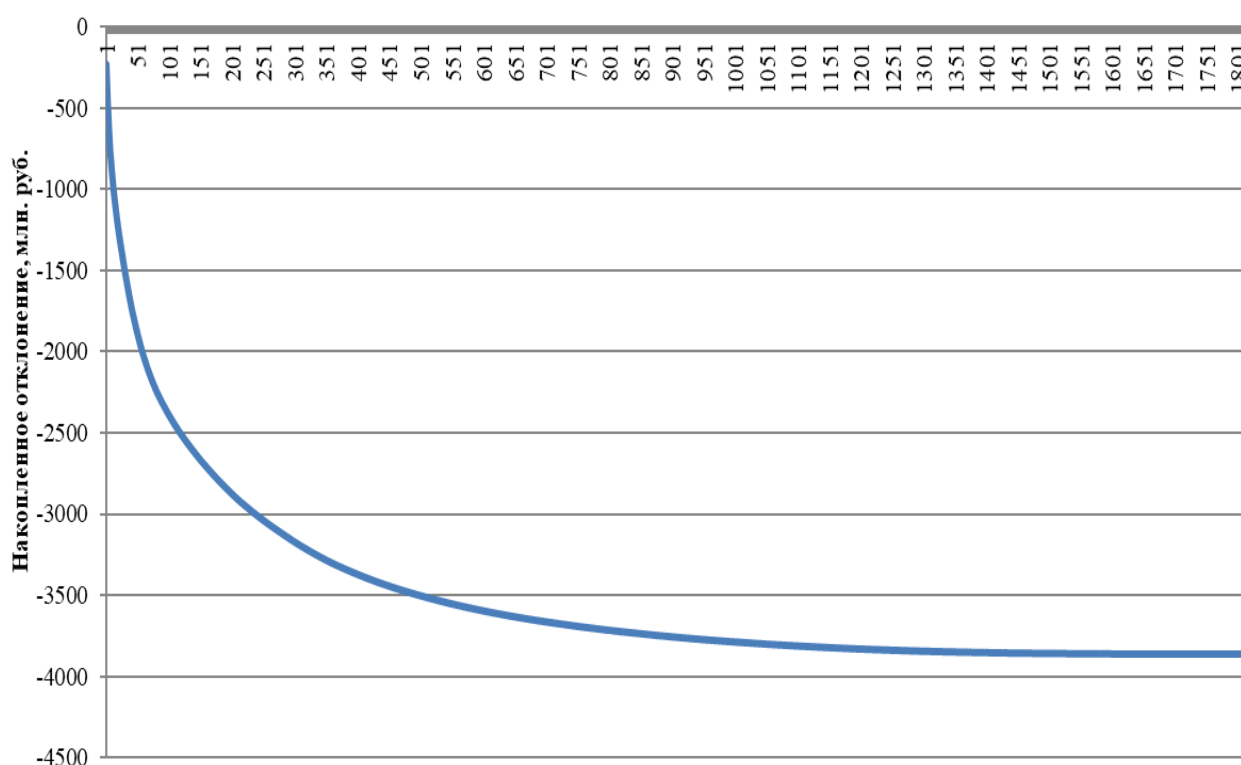


Рисунок 6.2 – Объем недофинансирования по инвестиционным проектам, обеспечивающим около 80% суммарного недофинансирования (проекты расположены слева направо по величине объема недофинансирования – от большей к меньшей), млн руб. с НДС

В рамках анализа относительно целей реализации инвестиционных проектов наибольший объем невыполнения плана по финансированию приходится на титулы реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства (около 60%). 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 фиксируется невыполнение плана по финансированию, относительно целей их реализации

Таблица 6.3 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие более половины от общего объема недофинансирования инвестиционной программы по итогам 1 квартала 2018 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
2.1.1.1-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	2 716	399	627	399	-228	-36%	-85%
2.2.1.2	Модернизация подстанций (ПС): монтаж инженерно-технических средств защиты, системы видеонаблюдения, охранного освещения периметра и охранной сигнализации периметра, создание единого инженерно – технического центра (ИТЦ), комплекса автоматизированных систем управления безопасностью (КАСУБ) «Южных электрических сетей» - филиала ПАО «МОЭСК»	Н_I-186314	147,31	30,46	147,31	30,46	-117	-79%	-79%
1.1.1.3	Строительство нов.РП, 2КЛ-10кВ от ПС-438 до нов. РП, 2КЛ-10кВ от РП-19199 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, г. Зеленоград, мкр. 17 возле д. Андреевка	Н_I-188541	105,26	1,04	105,26	1,04	-104	-99%	-99%
2.2.3.1	Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Московская область))	Н_I-185703	742,27	123,77	208,34	123,77	-85	-41%	-83%
1.1.1.3	Строительство РП, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов. РП, КЛ-10 кВ от ПС 17 Фили до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от РП 27012 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Василисы Кожиной,	Н_I-191465	82,63	0,00	82,63	0,00	-83	-100%	-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 объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	влад.13								
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	77,63	0,51	77,63	0,51	-77	-99%	-99%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово": строительство ОРУ-10 кВ с токоограничивающими и дугогасящими реакторами, модернизация АИИС КУЭ	H_I-200065	67,80	0,00	67,80	0,00	-68	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", (в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от проект.РП-10 кВ,(в т.ч.ГНБ), 2 ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/п Лаговское д.Бережки	E_I-141856	49,21	0,89	49,21	0,89	-48	-98%	-98%
1.1.1.3	Строительство РП-1, РП-2, ТП-1-3 с тр-ми 2х2000 кВА, ТП-4-11 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-12-13 с тр-ми 2х1250 кВА, КЛ-10 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Складочная, вл.1	E_I-148809	46,89	0,00	46,89	0,00	-47	-100%	-100%
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО «МОЭСК» на Чемпионате мира по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г. Москве и Московской области на базе	H_I-185874	44,25	0,00	44,25	0,00	-44	-100%	-100%
1.1.4.2	Реконструкция КЛ 220кВ "ТЭЦ-23-Елоховская 1,2"	E_I-184436	638,63	15,55	59,00	15,55	-43	-74%	-98%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово"	E_I-110437	99,13	56,01	99,13	56,01	-43	-44%	-44%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2х25,5мВА на 2х63 мВА, замена МВ-10 кВ на ВВк								
1.6	Приобретение лабораторий измерительных на базе Ford Transit 350 L3H3Van (ОНМ-2017)	Н_Р-001315	37,28	0,00	37,28	0,00	-37	-100%	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС № 212 "Восточная", установка периметральной охранной сигнализации	Н_И-168893	37,01	3,00	37,01	3,00	-34	-92%	-92%
1.1.1.3	Строительство ТП- 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, 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)	Н_И-155081	33,55	0,05	33,55	0,05	-33	-100%	-100%
2.6	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов СЭС на ЧМ 2018	Н_И-186156	33,05	0,00	33,05	0,00	-33	-100%	-100%
1.2.1.1	Реконструкция ПС "Марьино" с установкой тр-ров 2х25МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_И-155085	211,15	0,00	31,67	0,00	-32	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ напр. ТП 19748 - ТП 19749, 20КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, внутригородское м/о Бирюлево Западное, промзона "Бирюлево 28А", пр.пр.5452	Н_И-176218	33,44	2,84	33,44	2,84	-31	-92%	-92%
1.1.1.3	Строительство РП, 2КЛ-10 кВ от РП «Горизонт» (И-11-00-934960/102) до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от ТП 14992 до нов. РП, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 15794 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Автозаводская, влад.23, стр.931,982,638	Н_И-189180	29,90	0,70	29,90	0,70	-29	-98%	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ напр. РП №МТК (по ТУ И-11-00-931988/102) - ТП-22970 до ТП объекта, 12КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 3-й Автозаводский проезд, влад.13	Н_I-166202	28,55	0,00	28,55	0,00	-29	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ от РТП до ТЭЦ-21, до ПС «Бескудниково», 6КЛ-10 кВ от РТП до вр. ТП-16280–ТП-13489, от РТП до ТП-19, 32КЛ-0,4 кВ от РТП до гр.уч. Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, мкр.5, р-н Бескудниково, к.7,8,9,10	Н_I-150685	28,21	0,48	28,21	0,48	-28	-98%	-98%
2.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	484	70	95	70	-26	-27%	-86%
1.1.1.2-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 223	300	325	300	-26	-8%	-75%
1.1.1.1-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	122	20	45	20	-25,33	-56%	-84%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС-623 до ТП-281 ф.	Н_I-170445	24,60	0,00	24,60	0,00	-25	-100%	-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 объема отклонения к финансовому плану квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	12, МО, Шатурский р-н								
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 14322 - ТП 12322, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 14322, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Берзарина, влад.11/13	H_I-200026	24,36	0,00	24,36	0,00	-24	-100%	-100%
1.1.4.2	Реконструкция с заменой трансформаторов ПС № 727 кВ "Лебедево"	H_I-187148	243,08	12,25	36,46	12,25	-24	-66%	-95%
2.3.2	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	E_I-124592	23,74	0,00	23,74	0,00	-24	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1600 кВА, КЛ-10 кВ от ТП-22238, ТП-11898 до ТП объекта, КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до РУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Электролитный пр-д, д.3Б	H_I-153022	23,64	0,00	23,64	0,00	-24	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2 КВЛ-6 кВ от проект. ячеек 1 и 2 секции шин ПС №352 "Гжель", ячейки, ЛР в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК1824	H_I-157379	23,63	0,00	23,63	0,00	-24	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство СП-10кВ (2шт), КЛ-10кВ (2шт) , установка 2-х яч. на разных с.ш. в РУ-10 кВ РП-10 кВ "Цербер Пром" ПС № 652 "Шульгино", в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, г. Старая Купана, мкр. "Озерки"	H_I-178969	24,78	1,52	24,78	1,52	-23	-94%	-94%
2.1.1.1-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	167	11	34	11	-22	-66%	-93%
1.1.1.3	Строительство ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до РП 12035, до ТП-2, 2КЛ-10 кВ от РТП 18105 до ТП-2, 22КЛ-0.4 кВ от ТП-1,	H_I-186350	65,20	43,19	65,20	43,19	-22	-34%	-34%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	ТП-2 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Берзарина вл. 28, стр. 1,2,7,8,9,10,13,14,19,20								
1.1.1.3	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ПС-91, ПС-386, ТП-1,2 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от РТП до ТП-1,2, 2КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шарикоподшипниковская, д.11, стр.9	H_I-162385	26,14	4,32	26,14	4,32	-22	-83%	-83%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.3 ПС 393, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н	H_I-196484	21,50	0,00	21,50	0,00	-22	-100%	-100%
1.6	Приобретение экскаваторов-погрузчиков JCB 3CX с гидромолотом ТЗ (ОНМ-2017)	H_P-001317	21,24	0,00	21,24	0,00	-21	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция транзита 110 кВ Чоботы-Теплый Стан-Марьино-Лесная с увеличением пропускной способности	E_I-155084	139,33	0,00	20,90	0,00	-21	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП-21067 до ТП объекта, 2КЛ-10 кВ от ТП-10280 до ТП объекта, 10КЛ-0,4 кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Душинская, влад.16	H_I-166203	30,18	9,82	30,18	9,82	-20	-67%	-67%
1.6	Комплекс работ по обеспечению технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва	H_I-190977	21,26	0,92	21,26	0,92	-20	-96%	-96%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП-1,ТП-2 с тр-ми	H_I-186162	58,54	38,50	58,54	38,50	-20	-34%	-34%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	2х1250кВА,4КЛ-10кВ от КЛ напр. ТП 19816 – ТП 21833 до нов.ТП-1,ТП-2, 2КЛ-10кВ от нов.ТП-1 до ТП-2,30КЛ-0,4кВ от ТП-1,2 до ВРУ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Внутренний проезд, влад.8, стр.2-10,12,13,14								
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до РП 16072, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до ТП 17841, 14КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Дубининская, д. 33, стр. 1	Н_I-183845	20,12	0,13	20,12	0,13	-20	-99%	-99%
1.4	Строительство новой ТП (взамен ТП 6530) с установкой тр-ов 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Ярцевская, квартал 18, влад.24,26	Н_I-170380	18,51	0,00	18,51	0,00	-19	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП-14, ТП-121,123,124,125,126-1, 126-2,127,128,129,130 с тр-ми 2х1000кВА, 15КЛ-10кВ, 84КЛ-0,4кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, р-н Некрасовка, иловые поля Люберецкой станции аэрации (к.1,2,3,4,5 с КП11-1,6-21, Шк11-1, Дс11-1, Дс11-2)	Н_I-151214	17,70	0,00	17,70	0,00	-18	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП-1, РТП-2 с тр-ми 2х1600кВА, 17КЛ-10 кВ, РП-3, РТП-4 с тр-ми 2х1600кВА, ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1600 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Усачева, вл.11	Е_I-136751	25,39	8,27	25,39	8,27	-17	-67%	-67%
1.1.1.3	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 28399 – ТП 28402, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва,	Н_I-177384	16,93	0,00	16,93	0,00	-17	-100%	-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 объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за I квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		I квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	ул.Маломосковская, влад.22								
2.6	Строительство здания диспетчерского управления ВЭС с АСТУ	E_I-103419	21,83	5,00	21,83	5,00	-17	-77%	-77%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-20кВ от нов.ТП до ТП 72058, до КЛ направ.ТП 72054 – ТП 72058, 8КЛ-0,4кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Южное Бутово, Зона обществ. центра "Щербинка", пр.проезд 6418 (участок №4)	H_I-184368	16,76	0,00	16,76	0,00	-17	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП "Долгопрудная" с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП "Долгопрудная" до врезки в КЛ напр. ТП 13435 – ТП 13436, 8КЛ-0,4 кВ от ТП "Долгопрудная" до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Долгопрудная, влад.12	H_I-189475	17,28	0,67	17,28	0,67	-17	-96%	-96%
1.1.1.3	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х630 кВА, 2РКЛ-10 кВ от РТП 16005 до ТП 16282 с заходом в нов.ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до нов. ВРЩ-0,4 кВ; в РТП 16005 и ТП 16282 оборуд. и налад. по 2 ячейки, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Декабристов, влад.39	H_I-167785	16,56	0,00	16,56	0,00	-17	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123, реконструкция КТП-123, установка доп. ТП 160 кВА в н.п. Ямкино Ногинского района	E_I-151702	15,77	0,00	15,77	0,00	-16	-100%	-100%
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.7 ПС 286, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н (2 этап)	H_I-196487	15,51	0,00	15,51	0,00	-16	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство КВЛ-10 кВ от проет.РП-10 кВ (по	E_I-115722	15,48	0,27	15,48	0,27	-15	-98%	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1 квартал к годовому плану финансирования, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	д-ру ТП №ИА-12-302-2932(913095)) ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, Лаговское с/п, д. Бережки								
2.2.2.1	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.6 ПС 286, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н(2 этап)	Н_I-196486	24,98	9,95	24,98	9,95	-15	-60%	-60%
1.1.1.3	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12876 до новой ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 12872 до новой ТП, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Нагатинский затон, ул.Судостроительная, влад.19	Н_I-190271	15,71	0,76	15,71	0,76	-15	-95%	-95%

Наибольший вклад (более 1% от общего отклонения или 50 млн руб. в денежном выражении) в общем суммарном отклонении имеют 6 инвестиционных проектов из 1828:

- 1) Модернизация подстанций (ПС): монтаж инженерно-технических средств защиты, системы видеонаблюдения, охранного освещения периметра и охранной сигнализации периметра, создание единого инженерно – технического центра (ИТЦ), комплекса автоматизированных систем управления безопасностью (КАСУБ) «Южных электрических сетей» - филиала ПАО «МОЭСК» (идентификатор – Н_I-186314);
- 2) Строительство нов.РП, 2КЛ-10кВ от ПС-438 до нов. РП, 2КЛ-10кВ от РП-19199 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, г. Зеленоград, мкр. 17 возле д. Андреевка (идентификатор – Н_I-188541);
- 3) Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Московская область)) (идентификатор – Н_I-185703);
- 4) Строительство РП, КЛ-10 кВ от ПС 361 Мазилово до нов. РП, КЛ-10 кВ от ПС 17 Фили до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от РП 27012 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Василисы Кожиной, влад.13 (идентификатор – Н_I-191465);
- 5) 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 (идентификатор – Е_I-149633);
- 6) Реконструкция ПС № 681 "Алмазово": строительство ОРУ-10 кВ с токоограничивающими и дугогасящими реакторами, модернизация АИИС КУЭ (идентификатор – Н_I-200065).

Аудитор отмечает, что текущий – первый в году отчетный период (1 квартал) не является показательным для формирования итоговых выводов о риске невыполнения годового плана. Тем не менее Аудитор обращает внимание на необходимость применения своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части финансирования инвестиционных проектов Аудитор считает обоснованными выявленные отклонения.

6.2 Раздел 2. Отчет об исполнении плана финансирования в разрезе источников финансирования

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР в 1 квартале 2018 года исполнение плана финансирования в разрезе источников финансирования запланировано в объеме 6 084,27 млн руб. (с НДС), отклонение от плана (превышение) составляет 1 335,24 млн руб.

Таблица 6.4 – 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	6 084,27	0,00	0,00	6 056,52	27,75
Факт	7 419,51	0,00	0,00	7 294,51	125,00
Отклонение	1 335,24	0,00	0,00	1 237,99	97,25

Анализ причины отклонений общего объема финансирования представлен выше в разделе 6.1.

6.3 Раздел 3. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений

По данным рассмотренного раздела отчета о реализации ИПР, объем освоенных капитальных вложений в 1 квартале 2018 года составил 4 226,13 млн руб. при плановом значении 2 434,33 млн руб. (без НДС). План освоения капитальных вложений включал 719 проектов (групп инвестиционных проектов)², из которых по 674 проектам³ величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 45 – больше, без отклонений от плана освоения проектов не зафиксировано. Для 1 431 проектов капитальные вложения в размере 2 944,83 млн руб. (без НДС) были освоены вне плана.

Обобщенные результаты анализа отклонений фактических объемов освоения капиталовложений от плановых приведены в таблице 6.5.

Таблица 6.5 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 года

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
1.	Плановые объемы освоения за 1 квартал	2 434,33	719	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 1 квартала, в том числе:	-1 153,03	719	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по освоению	-1 617,24	674	140,3	93,7
2.2.	Объем освоения, превышающий план	464,21	45	-40,3	6,3
3.	Без отклонений	0,00	0	-	-
4.	Сверхплановое освоение, в т.ч.	2 944,83	1431	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2018 года	1 614,26	859	54,8	60,0
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	1 335,48	567	45,4	39,7
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной освоения	-4,91	5	-0,2	0,3

Из 2 150 титулов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, было выявлено 14 проектов, для которых величина указанного отклонения не превышает 10%, и данные, указанные в столбцах 29-30 раздела 3 отчета об исполнении ИПР, неотрицательны. Для таких проектов, в соответствии с положениями пункта 188 Правил заполнения отчетных форм раскрытия сетевой организацией информации об исполнении инвестиционной программы,

² 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.

³ За исключением проектов, по которым плановое значение освоения капиталовложений на 1 квартал 2018 года равнялось нулю.

форм графика реализации инвестиционной программы и плана годовой комплексной программы закупок для целей реализации инвестиционной программы, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания от 27 апреля 2016 г. №09-976-пр), (далее – Правила заполнения отчетных форм), причина отклонения может не указываться.

Среди оставшихся титулов, по которым имеет место отклонение фактических объемов освоения капиталовложений в 1 квартале 2018 года от плановых (2 136 проекта), 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 663 проектам освоение за отчетный квартал сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), и по 859 проектам освоение сформировалось при незапланированном на отчетный год объеме. Проекты в количестве 45 единиц имеют превышение запланированного квартального объема освоения, которое не приводит к выходу за лимит полной стоимости проекта.

В ходе технологического и ценового аудита обоснованными считались отклонения по проектам, по которым имел место факт вне квартального 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 освоения⁴. 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 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;
- 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 т.ч. 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

⁴ 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).

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.

Для проектов, характеризующихся превышением в 1 квартале 2018 года фактических объемов освоения капитальных вложений над утвержденными плановыми значениями (45 титулов), отмечается 18 инвестиционных проектов, которые превысили утвержденный годовой объем освоения по результатам отчетного периода. Данное превышение в совокупности составляет порядка 25 млн руб. без НДС.

Инвестиционных проектов, превышение по которым формируется при отсутствии утвержденного плана освоения на 2018 год (квартального/годового), определено в количестве 1431 титулов. При этом более 80% таких титулов имеет утвержденный план освоения капитальных вложений на 2018-2022 годы, что свидетельствует о перераспределении объемов освоения между периодами утвержденной инвестиционной программы. Однако Аудитором определено 229 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 фактов превышения полной стоимости не обнаружено.

Проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхпланового освоения был вызван выполнением работ в рамках исполнения договоров ТП и принятием выполненных работ, в соответствии с действующими графиками инвестиционных проектов.

Основной вклад в превышение объемов освоения капитальных вложений инвестиционных проектов (на общую сумму 682 млн руб. без НДС) формируют 7 титулов:

- 1) Строительство 4КЛ-10кВ от ПС до шахты ГУП «Московский метрополитен» в районе ст. «Столбово», в т.ч. ПИР: г. Москва (идентификатор – I_I-207603);
- 2) Строительство нов.РП-20 кВ, 4КЛ-20кВ от ПС-859 "Бутово" (яч. №210, №303, №304, №406 РУ-20кВ) до нов.РП-20кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор – I_I-207276);
- 3) Строительство ПС 110 кВ "Медведевская" (идентификатор – E_I-187870);
- 4) Строительство ПС "Кожевническая" 220/20/10 кВ (идентификатор – E_I-103568);
- 5) Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передачи МКС (идентификатор – E_P-000012);
- 6) Оборудование, не требующее монтажа М (ЦОД) (идентификатор – E_P-000337);
- 7) Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче СЭС

(идентификатор – I_P-001824).

Аудитор отмечает, что для проектов, по которым в 1 квартале 2018 года фактический объем освоения капитальных вложений был меньше планового значения, среди основных причин невыполнения плана выделяются следующие:

- задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами;
- оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ.

Результаты анализа распределения количества инвестиционных проектов, характеризующихся невыполнением плана по освоению капитальных вложений в 1 квартале 2018 года, в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке 6.4 и в таблице 6.6.



Рисунок 6.4 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 года, ед.

Таблица 6.6 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 года

№ п/п	Причина отклонений	Количество проектов	Объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений, млн руб. (без НДС)	Среднее по группе отношение величины отклонения от плановых объемов годового освоения, %
1	Задержки, связанные с договорными отношениями с контрагентами	280	-565,0	-202%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	20	-584,2	-2921%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	107	-367,2	-343%
4	Оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ	256	-100,3	-39%

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 1 квартал 2018 года данные показывают (рисунок 6.5), что около 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений в 1 квартале были обусловлены 48 инвестиционными проектами из 663, суммарная величина невыполнения плана, по освоению капитальных вложений которых составляет -1 287,6 млн руб. (без НДС). Сведения о таких объектах согласно отчету о реализации ИПР за 1 квартал 2018 года приведены в таблице 6.7.

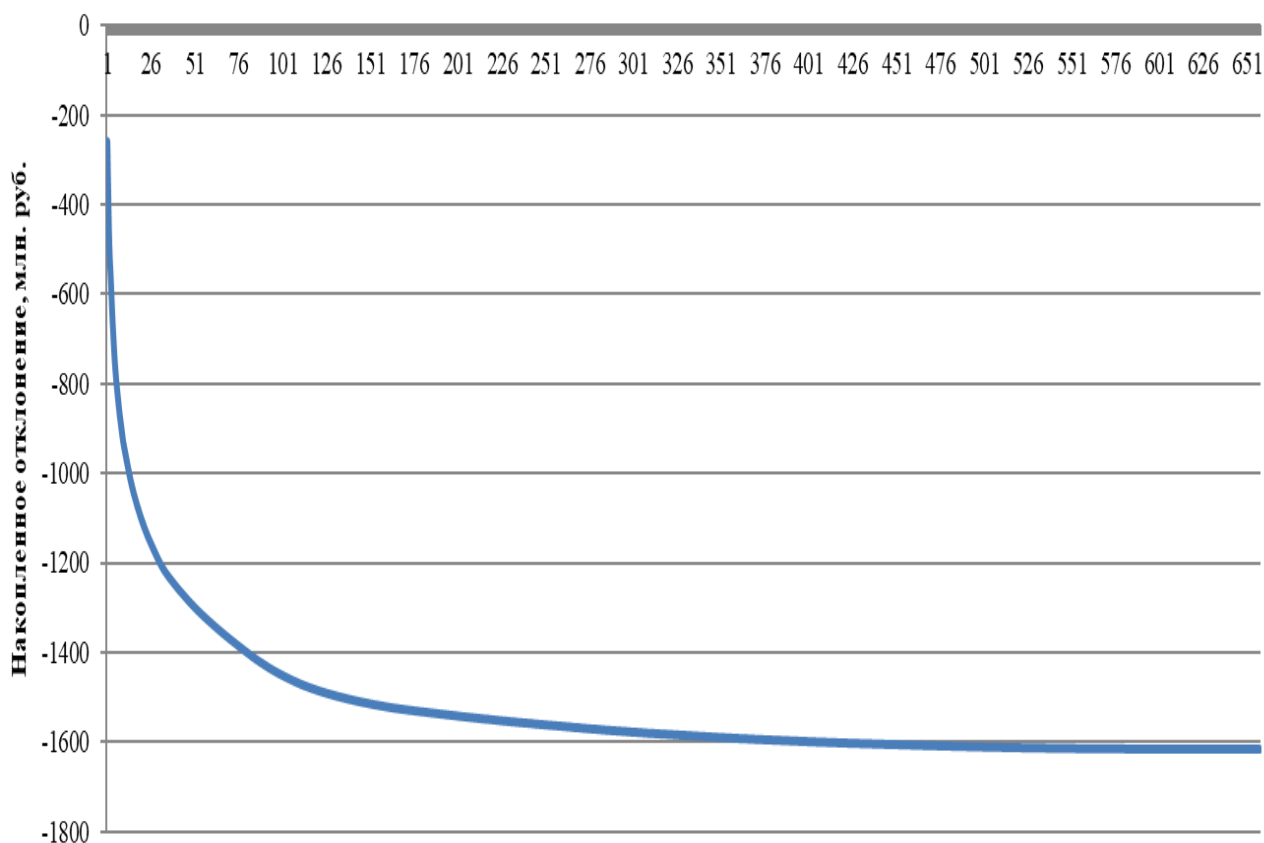


Рисунок 6.5 – Общий объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам, обеспечивающим около 80% от общего объема невыполненного плана (проекты расположены слева направо по величине объема невыполнения плана по освоению – от большего к меньшему), млн руб. (без НДС)

Таблица 6.7 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающие ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам I квартала 2018 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционн о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 238	22	280	22	-257,62	-92%	-98%
1.1.1.2-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	1 187	55	268	55	-212,99	-80%	-95%
1.1.1.3	Строительство РП-20 кВ, четырех КЛ-20 кВ от яч. №210, №303, №304 и №406 РУ-20 кВ ПС №859 220/110/20/10 кВ Бутово (ПС 220 кВ Бутово) до яч. РУ-20 кВ вновь сооружаемого РП-20 кВ №1, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка	Н_I-185630	135,52	0,16	100,00	0,16	-99,84	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Фили», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко	Е_I-105130	96,12	4,88	96,12	4,88	-91,24	-95%	-95%
2.1.1.2-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств	Г	407	15	89	15	-74,48	-83%	-96%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего								
1.1.1.3	Строительство БРКТП объекта по проекту «БРТП-2х1000» 22 яч., ТП в составе БРКТ, 2ПКЛ-10 кВ, ТП1, ТП2 по проекту «2БКТП-1000кВ», 2РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградское ш., Новосходненское ш., Машкинское ш., Международное ш.	E_I-125509	53,41	0,00	53,41	0,00	-53,41	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", (в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от проект.РП-10 кВ,(в т.ч.ГНБ), 2 ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/п Лаговское д.Бережки	E_I-141856	41,70	0,55	41,70	0,55	-41,15	-99%	-99%
1.1.1.3	Строительство БРТП-4х1250, ТП объекта с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ от ПС-661 до БРТП, от ПС-661 до РТП-20118, от ПС-342 до РТП, РКЛ-10 кВ от БРТП до ТП-14796, ТП объекта с тр-ми 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, вл.37, к.7	E_I-104803	36,96	0,00	36,96	0,00	-36,96	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ПКЛ10кВ от ПС677 до РТП20161, от ПС677 до РТП14031, от ПС731 до РТП20161; БКТП-2х1000; 2хРКЛ10кВ от РТП20161 до КЛ 14026-25302 с заходом в нов.БКТП; рек. РТП20161(уст.4-х яч.) для адм. здания, ул.26 Бакинских комиссаров, к.1,вл.6	E_I-105162	31,19	0,00	31,19	0,00	-31,19	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство СП-1, СП-2 20 кВ, ТП-1-8 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-9-13 с тр-ми 2х1250, КЛ-20 кВ, КЛ-0,4 кВ; установка в СП-71081 2-х яч. КСО-298, в т.ч.ПИР: г.Москва, Головинское ш., вл.5	E_I-148810	29,67	0,00	29,67	0,00	-29,67	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2хБКТП-1000-10/0,4 кВ (тр-ры 2х160 кВА), 2хКЛ-10 кВ от проект ТП-10 кВ (по д-ру №Ю8-12-302-1209(901741)), ПС №791 "Шепчинки", УУ, в т.ч. ПИР, МО, г.Подольск	E_I-143720	21,71	0,00	21,71	0,00	-21,71	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП, ПКЛ-10 кВ, ТП-1,2,3 с тр-ми 2х1600 кВА, 2х1250 кВА, 6х1600 кВА, 12КЛ-10 кВ, 2КЛ-0,4 кВ; ПКЛ-10 кВ от ПС «Фрезер» (яч.42) до РП-16051, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, вл.1А	E_I-112054	85,61	0,00	20,79	0,00	-20,79	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2 КВЛ-6 кВ от проект. ячеек 1 и 2 секции шин ПС №352 "Гжель", ячейки, ЛР в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК1824	H_I-157379	20,03	0,00	20,03	0,00	-20,03	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 10кВ РП 14134 с.1 - ПС-806 Б, в т.ч.ПИР: г.Москва, Алтуфьевское ш., д.24 Б, стр.1 - Сигнальный пр-д, д.8	E_I-124611	19,61	0,00	19,61	0,00	-19,61	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство нов.РП на 3 яч., нов.СП, 2ПКЛ-10кВ от ПС180 до нов.РП, 2РКЛ-10кВ от РП26169 до нов.РП, 1РКЛ-10кВ от нов.РП до нов.СП; уст. в РП26169 2 яч., в т.ч.ПИР: МО, Одинцовский р-н, Новоивановский с/о, в районе рп.Заречье и д.Сколково	E_I-123593	19,21	1,75	19,21	1,75	-17,46	-91%	-91%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
1.1.1.3	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ №49 ПС 220/10/10 кВ Гольяново (№ 795), КЛ-10кВ от РУ-10 кВ РТП-27003, КЛ-10кВ от РУ-10 кВ РТП-16118, уст. 2-х яч. в т.ч. ПИР:МО, г. Балашиха, квартал Абрамцево	E_I-145586	15,78	0,00	15,78	0,00	-15,78	-100%	-100%
2.1.1.1-ТПИР	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	155	11	25	11	-13,92	-56%	-93%
1.1.1.3	Строительство РП, ПКЛ-10 кВ от яч. 29,50 ПС 690 "Маяковская" до нов. РП, РТП 18050, РКЛ-10 кВ от нов. РП до РТП 16029, РТП 18050; 3хТП, в т.ч. ПИР, г. Москва, Уланский пер.	E_I-107669	14,63	0,87	14,63	0,87	-13,76	-94%	-94%
2.1.1.3	Строительство КВЛ-10 кВ от проет.РП-10 кВ (по д-ру ТП №ИА-12-302-2932(913095)) ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, Лаговское с/п, д. Бережки	E_I-115722	13,12	0,00	13,12	0,00	-13,11	-100%	-100%
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, в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н., д. Ивакино	E_I-126372	12,37	0,00	12,37	0,00	-12,37	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС-182 "Гулево"(в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от	E_I-115264	11,44	0,00	11,44	0,00	-11,44	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционн о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	проект.РП-10 кВ (по д-ру ТП №ИА-12-302-2932(913095)), (в т.ч.ГНБ), ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, д.Бережки								
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от проет. ячейки в РУ-10 кВ проект. РП-10 кВ ПС №859 "Бутово", СП-10 кВ, ячейка, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский район, Булатниковский с.о., ДНТ «Суханово-Сосны»	Н_I-159684	12,36	1,03	12,36	1,03	-11,33	-92%	-92%
2.1.1.3	Строительство одного РП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от ячеек № 108 и № 208 в ЗРУ-10 кВ ПС 110/10/6 кВ Жостово (№ 166) до РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, г.п. Пироговский, западнее п. Пироговский	Н_I-190302	67,27	0,00	10,09	0,00	-10,09	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2-х КВЛ от 2-х проект.яч. на I и II секциях шин в РУ-6 кВ ПС №312 "Елизарово", 2 ячейки, 2 СП, Московская область, Домодедовский район, дер. Шахово	Н_I-167066	10,00	0,00	10,00	0,00	-10,00	-100%	-100%
2.1.4.2	Реконструкция ПС № 579 Черноголовка, замена тр-ров 2х40 Мва	Е_I-150928	20,15	0,00	9,00	0,00	-9,00	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство РП, ПКЛ от яч. 41, 40 ПС №690 "Маяковская" до нов. РТП, РТП 20021, ТП, 4хРКЛ-10 кВ от нов. РП до нов. ТП, в т.ч. ПИР, г. Москва, Б. Никитская	Е_I-000285	8,92	0,00	8,92	0,00	-8,92	-100%	-100%
1.4	Строительство РТП с тр-ми 4х1600 кВА, 2КЛ 0,4 кВ от ТП-11844 - вв.88209, КЛ 10	Е_I-138140	8,71	0,00	8,71	0,00	-8,71	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	кВ от сущ.РТП-20096 до нов.РТП, 11844,25509,25843,25506,26993,11496,15899, п/ст-793, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 3-я Песчаная, вл.2а (ЦСКА)								
1.1.1.1-НС	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	55	11	19	11	-8,61	-45%	-81%
1.2.2.1	Реконструкция 2КЛ 10кВ от РП15138 до ТЭЦ12 по Б.Саввинск.п., в т.ч. ПИР	Е_I-104792	8,45	0,00	8,45	0,00	-8,45	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 2хСП-10 кВ, отпайки КЛ-10 кВ от ф.14 ПС №791 "Шепчинки", КЛ-10 кВ от I СШ РУ-10 кВ ПС №791 "Шепчинки", установка яч. на I СШ РУ-10 кВ ПС №791 "Шепчинки", в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, д.Северово	Е_I-144831	8,20	0,00	8,20	0,00	-8,20	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство КЛ-10 кВ от проект. ячейки в РУ-10 кВ РТП-15121 ПС №370 "Чертаново", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с.Булатниково, 29 км МКАД, уч.1	Н_I-187471	8,09	0,00	8,09	0,00	-8,09	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС-378 до РТП-26139, от ПС-682 до РТП-26139, от РТП-18090 до РТП-26139, от РТП-17043 до РТП-26140, 2КЛ-10кВ от РП-1 до ТП-7, от РП-2 до ТП-8, в т.ч. ПИР: г.Москва, Оружейный пер., д.41	Н_I-185502	9,24	1,83	9,24	1,83	-7,41	-80%	-80%
1.6	Реконструкция коллекторов "ПС-179" и "ПС-396" с оборудованием средствами	Н_I-185508	6,52	0,02	6,52	0,02	-6,50	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	охрано-пожарной сигнализации, в т.ч. ПИР: г.Москва, Семеновская наб., Мрузовский пер., д.14								
1.2.2.1	Реконструкция 25 КЛ-10кВ от ПС 682 в кол-ре "Переяславский" на пяти участках: г.Москва	E_I-110211	6,13	0,00	6,13	0,00	-6,13	-100%	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП 22321 (по тип. Проекту ТК-2х630), в т.ч. ПИР, г. Москва, ул. Люблинская	E_I-108327	5,57	0,00	5,57	0,00	-5,57	-100%	-100%
1.6	Реконструкция коллекторов "ТЭЦ-11" и "Штаньковский" с оборудованием средствами ОПС, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ш.Энтузиастов, д.28-32	H_I-185507	5,38	0,00	5,38	0,00	-5,38	-100%	-100%
1.6	Реконструкция коллектора "ПС-46" с оборудованием средствами ОПС, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Руставели, д.2	H_I-185511	5,15	0,00	5,15	0,00	-5,15	-100%	-100%
1.1.4.2	Реконструкция ТП-13553 по схеме «ТК-2х1000» с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен 2х630 кВА, т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Каспийская, д.12, к.1, с.2, 3, 4, 5	E_I-120837	5,11	0,00	5,11	0,00	-5,11	-100%	-100%
2.1.1.3	Строительство 3-х СП-10кВ, КЛ-10кВ от РУ-10кВ от СП-10кВ(№3) до СП-10кВ (№1), ВЛ-10кВ ответвление от ВЛ-10кВ фид. 6 до РУ-10кВ СП-10кВ(№2), ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, г. Бронницы	H_I-187367	5,00	0,00	5,00	0,00	-5,00	-100%	-100%
2.2.1.2	Модернизация ПС Шереметьево, Аэропорт, Планерная, оборудование дизель - генераторами	E_I-130608	13,82	0,00	5,00	0,00	-5,00	-100%	-100%
1.6	Оборудование кабельных коллекторов 5	H_I-168287	4,80	0,00	4,80	0,00	-4,80	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	района - "Проспект Мира 122", "Проспект Мира 124", "Молодая гвардия", "ПС № 122" г.Москва системами охранно-пожарной сигнализации								
1.2.1.1	Реконструкция ПС-46 с наладкой ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Руставели	H_I-185514	4,68	0,00	4,68	0,00	-4,68	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 27958,в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Колпинская д.30-48-ул.1я Подрезковская д.30-48, ул.2я Подрезковская д.17-31-ул.3я Подрезковская д.24-40, ул.2я Подрезковская д.36-ул.3я Подрезковская д.15-ул.1я Сестрорецкая д18-28	E_I-124554	4,60	0,00	4,60	0,00	-4,60	-100%	-100%
1.2.1.1	Реконструкция КТП 21859 и прокладка нов. КЛ 10 кВ от КТП 21859 до врезки в КЛ напр. ТП-26345 А - ТП-26346 А, в т.ч. ПИР: г.Москва, д.Лукино	E_I-119877	4,53	0,00	4,53	0,00	-4,53	-100%	-100%
1.2.2.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 27958, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.1я Сестрорецкая д21 - 3я Подрезковская д9 - 3я Подрезковская д11, ул.1я Сестрорецкая д17 - 3я Подрезковская д10 - 3я Подрезковская д9, ул.3я Сестрорецкая д11 - 2я Сестрорецкая д24	E_I-124557	4,50	0,00	4,50	0,00	-4,50	-100%	-100%
2.2.1.1	Реконструкция ПС № 79 "Ловцы" Реконструкция ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 1шт.	H_I-198017	4,50	0,00	4,50	0,00	-4,50	-100%	-100%
1.1.1.3	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1250 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП объекта	E_I-120833	4,40	0,00	4,40	0,00	-4,40	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционног о проекта	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартально му плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1 квартал к годовому плану освоения, %
			Всего		1 квартал				
			План	Факт	План	Факт			
	до врезки 2КЛ напр. ТП-12908 - ТП-22012, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Арбат, д.6/2								
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 10кВ ТП 10870 - ТП 15811, в т.ч. ПИР: г.Москва, Плотников пер.	E_I-119853	4,39	0,00	4,39	0,00	-4,39	-100%	-100%

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке риска невыполнения годового плана освоения капитальных вложений высокий риск отмечается для всех 48 инвестиционных проектов. При этом наибольший вклад (более 3% от общего отклонения или 40 млн руб. в денежном выражении) в общее суммарное отклонение формируют 7 инвестиционных проектов из 663:

1) Строительство РП-20 кВ, четырех КЛ-20 кВ от яч. №210, №303, №304 и №406 РУ-20 кВ ПС №859 220/110/20/10 кВ Бутово (ПС 220 кВ Бутово) до яч. РУ-20 кВ вновь сооружаемого РП-20 кВ №1, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Коммунарка (идентификатор – Н_I-185630);

2) Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Фили», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Фили»-РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко (идентификатор – Е_I-105130);

3) Строительство БРКТП объекта по проекту «БРТП-2х1000» 22 яч., ТП в составе БРКТ, 2ПКЛ-10 кВ, ТП1, ТП2 по проекту «2БКТП-1000кВ», 2РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградское ш., Новосходненское ш., Машкинское ш., Международное ш. (идентификатор – Е_I-125509);

4) Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", (в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от проект.РП-10 кВ,(в т.ч.ГНБ), 2 ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/п Лаговское д.Бережки (идентификатор – Е_I-141856);

5) Строительство БРТП-4х1250, ТП объекта с тр-ми 4х1250 кВА, ПКЛ-10 кВ от ПС-661 до БРТП, от ПС-661 до РТП-20118, от ПС-342 до РТП, РКЛ-10 кВ от БРТП до ТП-14796, ТП объекта с тр-ми 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградский пр-кт, вл.37, к.7 (идентификатор – Е_I-104803);

6) Строительство ПКЛ10кВ от ПС677 до РТП20161, от ПС677 до РТП14031, от ПС731 до РТП20161; БКТП-2х1000; 2хРКЛ10кВ от РТП20161 до КЛ 14026-25302 с заходом в нов.БКТП; рек. РТП20161(уст.4-х яч.) для адм. здания, ул.26 Бакинских комиссаров, к.1,вл.6 (идентификатор – Е_I-105162);

7) Строительство СП-1, СП-2 20 кВ, ТП-1-8 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-9-13 с тр-ми 2х1250, КЛ-20 кВ, КЛ-0,4 кВ; установка в СП-71081 2-х яч. КСО-298, в т.ч.ПИР: г.Москва, Головинское ш., вл.5 (идентификатор – Е_I-148810).

Аудитор отмечает, что текущий – первый в году отчетный период (1 квартал) не является показательным для формирования итоговых выводов о риске невыполнения годового плана. Тем не менее Аудитор обращает внимание на необходимость применения своевременных предупреждающих и корректирующих действий для минимизации риска невыполнения плана по итогам отчетного года.

Таким образом, с учетом проведенного анализа факторов и причин отклонений фактических показателей реализации инвестиционной программы от их плановых значений в части освоения капитальных вложений Аудитор считает обоснованными выявленные отклонения.

6.4 Раздел 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение

Общие данные

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@, в 1 квартале 2018 года под напряжение было поставлено 61 МВА трансформаторных мощностей, 535,3 км ЛЭП и 360 ячеек распределительных устройств при плановых объемах соответственно 31 МВА, 272,7 км и 75 ячеек. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.8.

Таблица 6.8 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 1 квартале 2018 года

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи		Ячейки распределительных устройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	ед.	ед.
	Всего по МОЭСК	31,0	61,0	272,7	535,3	75,3	360,0
1	Технологическое присоединение, всего	25,9	40,4	254,1	299,3	36,3	359,0
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	24,0	32,1	251,1	295,5	20,3	276,0
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	10,2	6,5	144,3	172,4	0,0	1,0
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	8,1	8,2	30,5	35,1	10,3	123,0
1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	5,8	17,3	76,3	87,9	10,0	152,0
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0,0	0,0	0,0	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:	1,9	8,3	3,1	3,8	16,0	83,0
1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	2,0
1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	1,9	8,3	0,4	3,8	16,0	81,0
2	Реконструкция, модернизация,	5,0	2,2	17,9	84,9	39,0	1,0

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи		Ячейки распредустройств	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км	ед.	ед.
	техническое перевооружение, в том числе						
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:	4,9	2,2	1,3	0,1	22,1	0,0
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	4,9	2,2	1,3	0,1	22,1	0,0
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,1	0,0	16,6	84,8	17,0	1,0
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	0,1	0,0	16,6	84,8	16,8	1,0
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0	0,0
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Прочие инвестиционные проекты	0,0	18,4	0,0	150,9	0,0	0,0

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

В рамках выполнения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей была запланирована постановка под напряжение 25,9 МВА трансформаторных мощностей, 254,1 км линий электропередачи и 36 ячеек распределительных устройств. Фактически при выполнении данной группы инвестиционных проектов поставлено под напряжение 40,4 МВА трансформаторных мощностей, 299,3 км линий электропередачи и 359 ячеек распределительных устройств.

В связи с тем, что сроки осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей установлены 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 составляют: если при осуществлении технологического присоединения не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, 4 месяца для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт и 1 год для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств более 670 кВт, сетевая организация обязана осуществить присоединение независимо от наличия данных объемов в инвестиционной программе. При этом если заявки на технологическое присоединение в отчетный период отсутствуют или поданы в меньшем, чем запланировано, количестве, сетевая организация вынуждена снижать объемы работ в соответствии с поданными заявками. В этой связи Аудитор считает отклонения, допущенные при выполнении группы инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, обоснованными.

В таблице 6.9 приведены данные по исполнению в 1 квартале 2018 года инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, с указанием причин допущенных отклонений от плановых значений.

Таблица 6.9 – Данные по причинам отклонения при выполнении инвестпрограммы по постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 1 квартале 2018 года

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе								
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, в том числе:								
1	Реконструкция КТП 21859 и прокладка нов. КЛ 10 кВ от КТП 21859 до врезки в КЛ напр. ТП-26345 А - ТП-26346 А, в т.ч. ПИР: г.Москва, д.Лукино	E_I-119877	0,25	0,81	0	0	0	0	Задержка в оформлении документов
2	Реконструкция ТП-11398 по проекту "ТК-2х1000" с тр-ми 2х630 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. Маршала Жукова, д.48	E_I-121641	1,26	0	0	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
3	Реконструкция ТП-3420 по проекту "ТК-2х1000" с тр-ми 2х630 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. 2-я Лыковская, д.55 а, стр.1	E_I-121642	1,26	0	0	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
4	Реконструкция ТП-11491 по тип. проекту ТП-1Н с заменой тр-ов 2х1000в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Новопесчанная, д.7, стр.2	E_I-126491	2,00	0,51	0	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
5	Реконструкция ТП 24776 с установкой тр-ов 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское шоссе, д. 63	H_I-198238	0	0	0	0,80	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
6	Реконструкция ТП-2476 по адресу: г. Москва, ул. 4-я Северная линия, д. 18А	E_I-116461	0	0	0	0,00	0,09	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
7	Реконструкция КТП-10 с установкой тр-ров 2х630 кВА , в т.ч. ПИР: г.Москва, Кремль	E_I-121332	0	0	0	1,00	0	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
8	Реконструкция ПС "Вороново", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-172327	0	0	1	0	0	0	Проведение ТЗП позднее, чем планировалось по причине отсутствия конкурентной среды
9	Реконструкция ПС "Летово" Замена выключателей 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-172329	0	0	1	0	0	0	Проведение ТЗП позднее, чем планировалось по причине отсутствия конкурентной среды
10	Реконструкция ПС "Т.Стан", замена выключателей 6-10кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-172330	0	0	9	0	0	0	Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – декабрь 2018 г.
11	Реконструкция ЗТП-1283 "МТФ п. Ерино" замена ячеек ГДР в РУ-10 кВ - 4шт., в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-174246	0	0	1	0		0	Корректировка графика работ в соответствии с договорными

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
									сроками – декабрь 2018 г.
12	Реконструкция ЗТП-1284 "База омон" замена ячеек ГДР в РУ-10 кВ - 4шт., в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-174247	0	0	1	0	0	0	Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – декабрь 2018 г.
13	Реконструкция ПС "Кузнецово", замена ОД и КЗ 110 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва	H_I-187151	0	0	1	0	0	0	Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – декабрь 2018 г.
14	Реконструкция ПС 193 "Троицкая", с установкой маслянных выключателей 6 кВ, БКТП - 400 кВА, г. Москва, ТиНАО	H_I-194378	0	0	3	0	0	0	Задержка в оформлении документов
15	Реконструкция ТП-159 (замена 3-х ячеек на ячейки КСО-298), НФРЭС	E_I-118284	0	0	3	0	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:								
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи								
1	Реконструкция КЛ 10кВ ТП 10425 - РП 16025, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Арбат	E_I-119854	0	0,52	0	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 27958, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Колпинская д.30-48-ул.1я Подрезковская д.30-48, ул.2я Подрезковская д.17-31-ул.3я Подрезковская д.24-40, ул.2я Подрезковская д.36-ул.3я Подрезковская д.15-ул.1я Сестрорецкая д.18-28	E_I-124554	0	2,816	0	0	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 27958, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.1я Сестрорецкая д.21 - 3я Подрезковская д.9 - 3я Подрезковская д.11, ул.1я Сестрорецкая д.17 - 3я Подрезковская д.10 - 3я Подрезковская д.9, ул.3я Сестрорецкая д.11 - 2я Сестрорецкая д.24	E_I-124557	0	2,594	0	0	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
4	Реконструкция КЛ от ПС 112, РП 742 до новой РП (взамен 2904), в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. М. Московская	E_I-124597	0	0	0	0	2,602	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
5	Реконструкция КЛ 10кВ РП 14134 с.1 - ПС-806 Б, в т.ч.ПИР: г.Москва, Алтуфьевское ш., д.24 Б, стр.1 - Сигнальный пр-д, д.8	E_I-124611	0	2,61	0	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
6	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ от ТП-4895 до вв.103909,	H_I-185489	0	0,5	0	0	0	0	Позднее предоставление актов

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
	в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, ул.Шоссейная д.69								выполненных работ
7	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС-378 до РТП-26139, от ПС-682 до РТП-26139, от РТП-18090 до РТП-26139, от РТП-17043 до РТП-26140, 2КЛ-10кВ от РП-1 до ТП-7, от РП-2 до ТП-8, в т.ч. ПИР: г.Москва, Оружейный пер., д.41	Н_I-185502	0	0,74	0	0	0	0	Задержка в оформлении документов
8	Реконструкция 2КЛ-0,4 кВ от ТП 24692 до ВРЩ-0,4 кВ 37593 (взамен существующей КЛ-0,4 кВ ТП 17608 Б - вв. 37593), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.15, стр.2	Н_I-193799	0	0	0	0	0,517	0	Изменение сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)
9	Реконструкция 2КЛ-10 кВ РТП 21089 с.1 - ПС 549, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Рудневка, д.1	Н_I-197996	0	0	0	0	0,49	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
10	Реконструкция 34КЛ-10 кВ от ПС 212, в т.ч. ПИР: МО, г.Реутов, ул.Некрасова	Н_I-198001	0	0	0	0	7,396	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
11	Реконструкция 2КЛ-10 кВ РП 18132 - ТП 22141 Б, КТПн 23868 - ТП 22141 А, реконструкция ячейки в РП 18132, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Захарьинская, д.13, д.33, д.5, д.15	Н_I-198007	0	0	0	0	0,602	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
12	Реконструкция КЛ-6кВ ф.12 с ПС-596 с установкой КРУН-1 (4 ячейки: ввод, отх. линия, СВ1, СВ2), в т.ч. ПИР, Московский РЭС, г.Москва	Н_I-174187	0	0	1	0	0	0	Задержка в оформлении документов
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.1 с РП-4 ПС №617 "Сырово", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-124847	0	0	0	0	0,706	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
14	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.7 с РП-10 ПС №319 "Лаговская", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-124849	0	0	0	0	0,835	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
15	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.1 с РП №4"Федюково" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-186769	0	0	0	0	0,779	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
16	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф-5 ПС №233 "Марьиново", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, д. Каверино Ступинский р-н	Н_I-186753	0	0	0	0	0,93	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
17	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.15 ПС №384 "Елисеево" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, д. Троицкое	Н_I-186723	0	0	0	0	2,81	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
	Чеховский р-н								
18	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.14 ЦРП-7, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Ровки Чеховский р-н	Н_I-186724	0	0	0	0	1,089	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
19	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.6 ПС№357 "Елохово", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО, д.Пешково Чеховский р-н	Н_I-186726	0	0	0	0	3,685	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
20	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.3 ПС№272 "Егоровка", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Бутырки Чеховский р-н	Н_I-186727	0	0	0	0	1,532	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
21	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ТП-104, проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО, д.Прохорово Чеховский р-н	Н_I-186728	0	0	0	0	0,504	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
22	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ПС№357 "Елохово", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Мерлеево Чеховский р-н	Н_I-186729	0	0	0	0	7,679	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
23	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 с РП-10 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152296	0	0	0	0	2,024	0	Корректировка графика поставки оборудования/ материалов
24	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 с РП-4 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152297	0	0	0	0	0,659	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
25	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 ЗТП №1380 "п. Кузнечики" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152307	0	0	0	0	0,935	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
26	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.3 с ПС-278 "Епифановка" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152300	0	0	0	0	1	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
27	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.4 ПС №755"Молоково"с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО,с. Молоково, Ленинский р-н	Е_I-152255	0	0	0	0	4,846	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
28	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.5 ПС №755"Молоково", в т.ч. ПИР, МО, с. Молоково, Ленинский р-н	Е_I-152256	0	0	0	0	4,377	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
29	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.3 от ЦРП-1, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Куребино	Н_I-172460	0	0	0	0	0,615	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
	Серебряно-Прудский р-н								
30	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Петровский с РП-6, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Н_I-159175	0	0	0	0	7,265	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
31	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.3 с ПС-319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159208	0	0	0	0	2,684	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.14 с ПС№319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159213	0	0	0	0	2,33	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
33	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.27 с ПС№319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159214	0	0	0	0	1,424	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
34	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.3 ПС №279 "Ершовка", в т.ч. ПИР, МО,, Подольский р-н, п. Валищево (насел. местность)	Е_I-129108	0	0	0	0	1,094	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
35	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 45 с ПС 650, МО, Щелковский район	Е_I-151676	0	1,419	0	0	0	0	Корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – декабрь 2018 г.
36	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.2 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,58 км)	Н_I-185976	0	0	0	0	2,82	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
37	Реконструкция ВЛ-10кВ фид.4 ПС324 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Лотошинский р-н (протяженность линии 1,5 км)	Н_I-185998	0	0	0	0	1,36	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
38	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-719 фид.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Можайский р-н (протяженность линии 3,32 км)	Н_I-186006	0	0	0	0	3,447	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
39	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.11 ПС-544 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Одинцовский р-н (протяженность линии 1,6 км)	Н_I-186625	0	0	0	0	1,395	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
40	Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-7 фид.2 (ПС-748) с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 1 км)	Н_I-186627	0	0	0	0	1,097	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
41	Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-7 фид.1 (ПС-748) с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 1 км)	Н_I-186629	0	0	0	0	1,407	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
42	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-528 фид.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 2,2 км)	Н_I-186631	0	0	0	0	1,763	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
43	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 0,48 км)	Н_I-186633	0	0	0	0	0,526	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
44	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 595 Ф.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,47 км)	Н_I-186635	0	0	0	0	0,53	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
45	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 464 Ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,5 км)	Н_I-186645	0	0	0	0	0,602	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
46	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 289 Ф.4 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,47 км)	Н_I-186648	0	0	0	0	0,53	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
47	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 ПС 528 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 2,92 км)	Н_I-196304	0	0	0	0	3,11	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
48	Реконструкция ф.6 ПС-683 с установкой КРН-26, д. Рыжково Истринского РЭС	Е_I-118154	0	0	0	0	0,03	1	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План			Факт			Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	трансф. мощности	ЛЭП	ячейки РУ	
			МВА	км	ед.	МВА	км	ед.	
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства								
1	Строительство РКЛ-10 кВ от ТП "объекта" до КЛ, в т.ч. ПИР, г.Москва, ул. Самотечная, д.9, с.1	E_I-112422	0	0	0	0	0,25	0	Выполнение работ в целях исполнения договора ТП
2	Строительство 2КЛ-0,4кВ от ТП-24194 до СП-11217 (разгрузка ТП-11217), в т.ч. ПИР, по адресу: г.Москва, Спартаковская пл., д.3	H_I-161983	0	0,6	0	0	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
6	Прочие инвестиционные проекты								
1	Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передачи МКС	E_P-000012	0	0	0	2	25	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
2	Приемка по договорам о компенсации потерь и безвозмездной передачи НМ	E_P-000341	0	0	0	0,82	9,11	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
3	Приобретение ВЛ-110кВ «Красногорка-Гавриково 1,2» с отпайкой на подстанцию 110кВ «Щербинка»	H_P-001705	0	0	0	0	7,8	0	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов
4	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче ЗЭС	E_P-000188	0	0	0	2,69	9,52	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
5	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче СЭС	I_P-001824	0	0	0	7,15	49,23	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
6	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче ВЭС	I_P-001787	0	0	0	2,7	17,91	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
7	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче ЮЭС	I_P-001113	0	0	0	3,04	32,21	0	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.

Таким образом, отклонения от плановых показателей при постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к осуществлению ТП энергопринимающих устройств потребителей, в 1 квартале 2018 года зафиксированы при выполнении 72 инвестиционных проектов.

Далее приведен детальный анализ видов и причин отклонений, допущенных при постановке электросетевых объектов под напряжение, по видам работ в соответствии с планами, предусмотренными утвержденной инвестиционной программой.

Невыполнение или частичное невыполнение запланированных объемов работ

Недовыполнение или полное невыполнение запланированных объемов работ (для проектов, не входящих в рамках отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 г. в группы 1.1 и 2.1 «Технологическое присоединение, всего») по постановке под напряжение при выполнении инвестиционной программы в 1 квартале 2018 года зафиксировано для 21 инвестиционного проекта, при этом общий объем недовыполнения составил 4,77 МВА, 13,2 км ЛЭП и 22 ячейки распределительных устройств. Для указанных 21 инвестиционного проекта с недовыполнением или полным невыполнением запланированных объемов работ по постановке под напряжение причинами допущенных отклонений указаны:

- позднее предоставление актов выполненных работ или задержка в оформлении документов для 10 инвестпроектов (невыполнение 4,77 МВА, 5,69 км ЛЭП и 4 ячейки распределительных устройств), отклонение вызвано низкой исполнительской дисциплиной подрядной организации;
- выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде для 4 инвестиционных проектов (невыполнение 6,01 км ЛЭП и 4 ячейки РУ);
- проведение ТЗП позднее, чем планировалось по причине отсутствия конкурентной среды для 2 проектов (невыполнение 2 ячейки РУ);
- корректировка графика работ в соответствии с договорными сроками – декабрь 2018 г. для 5 инвестиционных проектов (невыполнение 12 ячеек РУ и 1,42 км. ЛЭП).

Аудитором признаны обоснованными все случаи недовыполнения или полного невыполнения запланированных объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства при выполнении инвестиционных проектов в 1 квартале 2018 года.

Превышение запланированных объемов работ или выполнение незапланированных

Перевыполнение запланированных объемов работ или выполнение незапланированных работ по постановке под напряжение (для проектов, не входящих в рамках отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 г. в группы 1.1 и 2.1 «Технологическое присоединение, всего») в 1 квартале 2018 года зафиксировано для 51 инвестиционного проекта, при этом объем перевыполнения и непланового выполнения составил 20,2 МВА, 231 км ЛЭП и 1 ячейка распределительных устройств. Для указанных 51 инвестиционного проекта причинами допущенных отклонений от плановых показателей указаны:

- выполнение работ в целях исполнения договора ТП для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 0,25 км ЛЭП);
- выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и

договорам безвозмездной передачи для 6 инвестиционных проектов (перевыполнение 18,4 МВА, 143 км ЛЭП), причина соответствует законодательству;

- изменение сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение) для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 0,52 км ЛЭП);
- досрочное выполнение работ подрядчиком для 41 инвестиционного проекта (перевыполнение 1,8 МВА, 77,6 км ЛЭП и 1 ячейка распределительных устройств);
- корректировка графика поставки оборудования/ материалов для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 2 км ЛЭП), причина не зависит от сетевой организации;
- приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 7,8 км ЛЭП), причина соответствует законодательству.

Аудитором признаны обоснованными все превышения объемов работ по постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства при выполнении инвестиционных проектов в 1 квартале 2018 года.

Выводы по итогам проведенного анализа

После проведенного анализа эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 1 квартале 2018 г. при постановке под напряжение объектов электросетевого хозяйства (не относящихся к ТП) Аудитором признаны обоснованными все отклонения, допущенные в ходе выполнения инвестиционных проектов.

6.5 Раздел 4. Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы

По данным рассмотренного раздела отчета «об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы за 1 квартал 2018 г.» финансирование в разрезе основных этапов работ в отчетном квартале запланировано в объеме 6 084,27 млн руб. (с НДС), фактически с начала квартала профинансировано 7 419,51 млн руб. (с НДС). При этом фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) – 4 226,13 млн рублей (без НДС).

Таблица 6.10 – План финансирования, млн руб.

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий объем финансирования, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
План	6 084,27	264,92	3 825,55	1 114,07	879,73
Факт	7 419,51	271,81	4 879,73	1 432,43	835,54
Отклонение	1 335,24	6,89	1 054,18	318,36	-44,19

Анализ причин отклонений общего объема финансирования и освоения за 1 квартал 2018 года представлен в разделах 6.1 и 6.3 настоящего Заключение.

6.6 Раздел 5. Отчет о вводе объектов (мощностей) в эксплуатацию

На основании рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК», утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября

2017 г. № 20@, Аудитор делает вывод об идентичности плановых и отчетных данных разделов «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 1 квартале 2018 года» и «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 1 квартале 2018 года». В связи с этим **заключения Аудитора об обоснованности или необоснованности отклонений при выполнении инвестиционной программы, приведенные в разделе «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 1 квартале 2018», полностью применимы для раздела «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 1 квартале 2018 года».**

6.7 Раздел 6. Отчет о вводе основных средств

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР общий объем ввода основных средств в рамках реализуемых инвестиционных проектов в первом квартале 2018 года составил 2 342,48 млн руб. без НДС при плане 1 432,45 млн руб. (без НДС). Приняты к бухгалтерскому учету основные средства по 241 инвестиционному проекту (группе инвестиционных проектов)⁵ при запланированных 369 проектах.

Нематериальные активы в рамках реализации инвестиционной программ за 1 квартал 2018 года не принимались к бухгалтерскому учету.

Из общего числа проектов по 365 из них фактические объемы принятия основных средств к бухгалтерскому учету оказались ниже запланированных значений, по 233 проектам – выше (таблица 6.11).

Таблица 6.11 – Отклонений от плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «О вводе основных средств в первом квартале 2018 г.»

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от плана, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
1.	План принятия основных средств к бухгалтерскому учету (1 квартал)	1 432,45	369	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 1 квартала, в том числе:	910,03	598	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету	-879,47	365	-96,6	61,0
2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе:	1 789,50	233	196,6	39,0
2.2.1.	Внеплановое принятие основных средств к бухгалтерскому учету (планом не предусмотрено в 1 квартале), в том числе:	1 732,23	229	96,8	98,3
2.2.1.1.	Проекты, не включенные в план 2018	1 359,60	182	78,5	79,5

⁵ 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.

№ п/п	Показатель	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету, млн руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля от плана, %	
				По принятию основных средств	По количеству проектов
	года				
2.2.1.2	Проекты, не включенные в план 1 квартала 2018 года	372,63	47	21,5	20,5
2.2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе превышающее плановый объем, установленный на 1 квартал	57,27	4	3,2	1,7
3.	Без отклонений	0,00	0	-	-

Из общего числа проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным (598 ед.), выявлено два инвестиционных проекта, для которых величина отклонения не превышает 10%. В соответствии с Правилами заполнения отчетных форм, рекомендованных Минэнерго России (протокол совещания у Заместителя Директора Департамента развития электроэнергетики К.В. Завизенова от 27 апреля 2016 г. № 09-976-пр) 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 первом квартале от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 596 ед. При этом для всех проектов в столбце 78 («причины неисполнения плана») отчета об исполнении ИПР за первый квартал данные не указаны (предположительно частично ввиду отсутствия «неисполнения плана»).

В рамках, представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех 596 проектов.

По результатам анализа проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету в первом квартале 2018 года, Аудитор отмечает, что наибольший объем суммарного отклонения был вызван следующими проектами:

- Строительство РТП объекта с тр-ми 2х1250кВА, 2ПКЛ-10кВ от ПС«Филю», ПС«Матвеевская» до РТП объекта; от ПС«Матвеевская» до ПКЛ напр. ПС«Филю»-РТП-19183, до ПКЛ напр. ПС«Филю»-РТП-26037, 7ТП с тр-ми 2х1250кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Братьев Фонченко (идентификатор – E_I-105130);
- 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, в т.ч. ПИР, МО, Химкинский р-н., д. Ивакино (идентификатор – E_I-126372);
- Реконструкция КЛ 10кВ РП 14134 с.1 - ПС-806 Б, в т.ч.ПИР: г.Москва, Алтуфьевское ш., д.24 Б, стр.1 - Сигнальный пр-д, д.8 (идентификатор – E_I-124611);
- Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от проект.ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", (в т.ч.ГНБ), КЛ-10 кВ от проект.РП-10 кВ,(в т.ч.ГНБ), 2 ячейки в РУ-10 кВ ПС №182 "Гулево", СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/п Лаговское д.Бережки (идентификатор – E_I-141856);
- Строительство 2 КВЛ-6 кВ от проект. ячеек 1 и 2 секции шин ПС №352

"Гжель", ячейки, ЛР в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК1824 (идентификатор – Н_І-157379).

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.

На основании этого Аудитор считает выявленные отклонения по приведенным выше категориям инвестиционных проектов обоснованными.

6.8 Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации

Общие данные

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@, в 1 квартале 2018 года было выведено из эксплуатации 7,88 МВА трансформаторных мощностей и 119,18 км ЛЭП при плановых объемах соответственно 10,93 МВА и 26,72 км ЛЭП. Сводные данные с дифференциацией по группам инвестиционных проектов представлены в таблице 6.12.

Таблица 6.12 – Сводные данные по выполнению инвестиционной программы по выводу мощностей из эксплуатации в 1 квартале 2018 года

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
	Всего по МОЭСК	10,93	7,88	26,72	119,18
1	Технологическое присоединение, всего	7,81	6,29	9,60	7,15
1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в том числе:	6,61	2,28	9,52	3,36
1.1.1.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	2,69	0,47	9,04	1,67
1.1.2.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	3,91	1,81	0,48	1,63
1.1.3.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	0,00	0,00	0,00	0,06
1.2.	Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства в том числе:	1,20	4,01	0,08	3,79
1.4.1.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	1,20	4,01	0,08	3,79
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, в том числе	3,12	1,59	17,12	73,38
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных	3,02	1,59	0,51	0,05

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Трансформаторные мощности		Линии электропередачи	
		План	Факт	План	Факт
		МВ×А	МВ×А	км	км
	подстанций, распределительных пунктов, в том числе:				
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций	3,02	1,59	0,51	0,05
2.1.2.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	0,10	0,00	16,61	73,33
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи	0,10	0,00	16,61	73,33
2.2.2.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00	38,66

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

В рамках выполнения технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей был запланирован вывод из эксплуатации 7,81 МВА трансформаторных мощностей и 9,6 км линий электропередачи. Фактически при выполнении данной группы инвестиционных проектов выведено из эксплуатации 6,29 МВА трансформаторных мощностей и 7,15 км линий электропередачи.

В связи с тем, что сроки осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей установлены 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 составляют: если при осуществлении технологического присоединения не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, 4 месяца для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 670 кВт и 1 год для потребителей с мощностью энергопринимающих устройств более 670 кВт, сетевая организация обязана осуществить присоединение независимо от наличия данных объемов в инвестиционной программе. При этом если заявки на технологическое присоединение в отчетный период отсутствуют или поданы в меньшем, чем запланировано, количестве,

сетевая организация вынуждена снижать объемы работ в соответствии с поданными заявками. В этой связи Аудитор считает отклонения, допущенные при выполнении группы инвестиционных проектов, относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, обоснованными.

В таблице 6.13 приведены данные по выводу из эксплуатации в 1 квартале 2018 года при исполнении инвестиционных проектов, не относящихся к технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, с указанием причин допущенных отклонений от плановых значений.

Таблица 6.13 – Данные по причинам отклонений при выполнении инвестпрограммы при выводе мощностей из эксплуатации в 1 квартале 2018 года

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
2.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов:						
2.1.1.	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций						
1	Реконструкция ТП-11398 по проекту "ТК-2х1000" с тр-ми 2х630 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. Маршала Жукова, д.48	E_I-121641	0,8	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
2	Реконструкция ТП-3420 по проекту "ТК-2х1000" с тр-ми 2х630 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. 2-я Лыковская, д.55 а, стр.1	E_I-121642	0,8	0	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
3	Реконструкция ТП-11491 по тип. проекту ТП-1Н с заменой тр-ов 2х1000в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Новопесчанная, д.7, стр.2	E_I-126491	1,26	0,51	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
4	Реконструкция ТП 24776 с установкой тр-ов 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское шоссе, д. 63	H_I-198238	0	0	0,8	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
5	Реконструкция ТП-2476 по адресу: г. Москва, ул. 4-я Северная линия, д. 18А	E_I-116461	0	0	0	0,04	Досрочное выполнение работ подрядчиком
6	Реконструкция КТП-10 с установкой тр-ров 2х630 кВА , в т.ч. ПИР: г.Москва, Кремль	E_I-121332	0	0	0,63	0	Досрочное выполнение работ подрядчиком
7	Реконструкция БМТП-173 (замена тр-ра и на БМКТП), ПС №708 "Санаторная", в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н, д.Заборье	E_I-120950	0	0	0,16	0,01	Досрочное выполнение работ подрядчиком
8	Реконструкция КТП-537 с установкой тр-ра 1х160кВА в т.ч. ПИР: МО, Коломенский р-н, н.п. Новое	E_I-150948	0,16	0	0	0	Задержка в оформлении документов
2.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:						
2.2.1.	Реконструкция линий электропередачи						
1	Реконструкция 5РКЛ-10 кВ от новой ТП (строится по ТУ И-16-00-975985/103/МС) до врезок в КЛ направлением ТП 10527 - ТП 10844, ТП 10527 АБ - ТП 26822 АБ, ТП 10527 АБ - ТП 23261 АБ, 17КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Лужнецкий пр., д.25	I_I-203539	0	0	0	0,26	Досрочное выполнение работ подрядчиком
2	Реконструкция КЛ 10кВ ТП 10870 - ТП 15811, в т.ч. ПИР: г.Москва, Плотников пер.	E_I-119853	0	0,42	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
3	Реконструкция КЛ 10кВ ТП 10425 - РП 16025, в т.ч. ПИР:	E_I-	0	0,52	0	0	Позднее предоставление актов

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
	г.Москва, ул.Арбат	119854					выполненных работ
4	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 27958, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Колпинская д.30-48-ул.1я Подрезковская д.30-48, ул.2я Подрезковская д.17-31-ул.3я Подрезковская д.24-40, ул.2я Подрезковская д.36-ул.3я Подрезковская д.15-ул.1я Сестрорецкая д.18-28	Е_I-124554	0	2,82	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 27958, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.1я Сестрорецкая д.21 - 3я Подрезковская д.9 - 3я Подрезковская д.11, ул.1я Сестрорецкая д.17 - 3я Подрезковская д.10 - 3я Подрезковская д.9, ул.3я Сестрорецкая д.11 - 2я Сестрорецкая д.24	Е_I-124557	0	2,59	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
6	Реконструкция КЛ 10кВ РП 14134 с.1 - ПС-806 Б, в т.ч.ПИР: г.Москва, Алтуфьевское ш., д.24 Б, стр.1 - Сигнальный пр-д, д.8	Е_I-124611	0	2,61	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
7	Реконструкция участка ПКЛ ПС398А - РП1786(с1), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Поликарпова, д.4	Е_I-127191	0	0,18	0	0	Задержка в оформлении документов
8	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ от ТП-17551А до вв.91114, в т.ч. ПИР, по адресу: г.Москва, у.Таллинская, д.8, корп.2	Н_I-161984	0	0,36	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
9	Реконструкция 2КЛ-10кВ от ПС-785 до РТП-18008(с.2), от РТП-17021(с.2) до РТП-18807 и до РТП-20026, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, Задонский пр., д.16 к.1 - д.20	Н_I-185472	0	0,28	0	0	Задержка в оформлении документов
10	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ от ТП-21590 до вв.103109, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, ул.Митинская, д.31, к.1	Н_I-185476	0	0,24	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
11	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-504Б до вв.106152, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, Кривоколенный пер., д.11	Н_I-185483	0	0,16	0	0	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)
12	Реконструкция 2КЛ-0,4кВ от ТП-4895 до вв.103909, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, ул.Шосейная д.69	Н_I-185489	0	0,5	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
13	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС-809 до РП-16045 и до РП-16165, 2КЛ-10кВ от ТП-17450 до ТП-17534, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, ул.Кулакова, д.24, к.1	Н_I-185494	0	0,25	0	0	Позднее предоставление актов выполненных работ
14	Реконструкция КЛ-0,4кВ от РТП-16175 до вв.95587, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, Рублевское ш., д.38, к.2	Н_I-185496	0	0,05	0	0	Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)
15	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-18452 до вв.96121, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, Осенний бульв., д.7	Н_I-185497	0	0,05	0	0	Задержка в оформлении документов
16	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-20567 до вв.104642, в т.ч.	Н_I-	0	0,07	0	0	Задержка в оформлении документов

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
	ПИР по адресу: г.Москва, Рублевское ш., д.18	185498					
17	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-15934 до вв.89485, в т.ч. ПИР по адресу: г.Москва, Можайское ш., д.33, к.1	Н_I-185499	0	0,1	0	0	Задержка в оформлении документов
18	Реконструкция КЛ-10кВ от ПС-378 до РТП-26139, от ПС-682 до РТП-26139, от РТП-18090 до РТП-26139, от РТП-17043 до РТП-26140, 2КЛ-10кВ от РП-1 до ТП-7, от РП-2 до ТП-8, в т.ч. ПИР: г.Москва, Оружейный пер., д.41	Н_I-185502	0	0,74	0	0	Задержка в оформлении документов
19	Реконструкция 2КЛ-0,4 кВ от ТП 24692 до ВРЩ-0,4 кВ 37593 (взамен существующей КЛ-0,4 кВ ТП 17608 Б - вв. 37593), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.15, стр.2	Н_I-193799	0	0	0	0,04	Изменение сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение)
20	Реконструкция 2КЛ-10 кВ РТП 21089 с.1 - ПС 549, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Рудневка, д.1	Н_I-197996	0	0	0	0,49	Досрочное выполнение работ подрядчиком
21	Реконструкция 2КЛ-10 кВ РП 18132 - ТП 22141 Б, КТПн 23868 - ТП 22141 А, реконструкция ячейки в РП 18132, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Захарьинская, д.13, д.33, д.5, д.15	Н_I-198007	0	0	0	0,6	Досрочное выполнение работ подрядчиком
22	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.14 ПС №319 "Лаговская", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-124844	0	0	0	0,15	Досрочное выполнение работ подрядчиком
23	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.1 с РП-4 ПС №617 "Сырово", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-124847	0	0	0	0,71	Досрочное выполнение работ подрядчиком
24	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.7 с РП-10 ПС №319 "Лаговская", с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-124849	0	0	0	0,84	Досрочное выполнение работ подрядчиком
25	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.1 с РП №4"Федюково" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-186769	0	0	0	0,78	Досрочное выполнение работ подрядчиком
26	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф-5 ПС№233 "Мартыново", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Каверино Ступинский р-н	Н_I-186753	0	0	0	0,93	Досрочное выполнение работ подрядчиком
27	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф-10 ПС№246 "Ляхово" с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Каверино Ступинский р-н	Н_I-186755	0	0	0	0,4	Досрочное выполнение работ подрядчиком
28	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.15 ПС№654 "КВЗ" с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Новоселки Чеховский р-н	Н_I-186722	0	0	0	0,36	Досрочное выполнение работ подрядчиком
29	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.15 ПС№384 "Елисеево" с	Н_I-	0	0	0	2,81	Досрочное выполнение работ

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
	расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Троицкое Чеховский р-н	186723					подрядчиком
30	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.14 ЦРП-7, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Ровки Чеховский р-н	Н_I-186724	0	0	0	1,09	Досрочное выполнение работ подрядчиком
31	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.6 ПС№357 "Елохово", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО, д.Пешково Чеховский р-н	Н_I-186726	0	0	0	3,69	Досрочное выполнение работ подрядчиком
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.3 ПС№272 "Егоровка", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Бутырки Чеховский р-н	Н_I-186727	0	0	0	1,44	Досрочное выполнение работ подрядчиком
33	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ТП-104, проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО, д.Прохорово Чеховский р-н	Н_I-186728	0	0	0	0,5	Досрочное выполнение работ подрядчиком
34	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ПС№357 "Елохово", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Мерлеево Чеховский р-н	Н_I-186729	0	0	0	7,68	Досрочное выполнение работ подрядчиком
35	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ПС№358 "Ерино", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Новоселки Чеховский р-н	Н_I-186730	0	0	0	0,39	Досрочное выполнение работ подрядчиком
36	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.7 ПС№658 "Заповедник", с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Е_I-152258	0	0	0	0,05	Досрочное выполнение работ подрядчиком
37	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.9 с РП-25 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152288	0	0	0	0,05	Досрочное выполнение работ подрядчиком
38	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.6 с РП-25 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152290	0	0	0	0,05	Досрочное выполнение работ подрядчиком
39	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.13 с РП-21 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152291	0	0	0	0,18	Досрочное выполнение работ подрядчиком
40	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.12 с РП-21 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152292	0	0	0	0,05	Досрочное выполнение работ подрядчиком
41	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.9 с РП-10 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152293	0	0	0	0,09	Досрочное выполнение работ подрядчиком
42	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.8 с РП-10 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152294	0	0	0	0,09	Досрочное выполнение работ подрядчиком
43	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 с РП-10 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152296	0	0	0	2,02	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
44	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 с РП-4 с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н	Е_I-152297	0	0	0	0,66	Досрочное выполнение работ подрядчиком
45	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.2 с РП-19 "Мясокомбинат" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152299	0	0	0	0,14	Досрочное выполнение работ подрядчиком
46	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.5 с ПС-747 "Весенняя" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152302	0	0	0	0,26	Досрочное выполнение работ подрядчиком
47	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.25 с ПС№747 "Весенняя" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152306	0	0	0	0,2	Досрочное выполнение работ подрядчиком
48	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 ЗТП №1380 "п. Кузнечики" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152307	0	0	0	0,94	Досрочное выполнение работ подрядчиком
49	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.3 ПС №617 "Новосырово" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152308	0	0	0	0,14	Досрочное выполнение работ подрядчиком
50	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид.6 ПС №480 "Северово" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152309	0	0	0	0,26	Досрочное выполнение работ подрядчиком
51	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.3 с ПС-278 "Епифановка" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Е_I-152300	0	0	0	1	Досрочное выполнение работ подрядчиком
52	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.4 ПС №755"Молоково"с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО,с. Молоково , Ленинский р-н	Е_I-152255	0	0	0	4,85	Досрочное выполнение работ подрядчиком
53	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.5 ПС №755"Молоково", в т.ч. ПИР, МО, с. Молоково , Ленинский р-н	Е_I-152256	0	0	0	4,38	Досрочное выполнение работ подрядчиком
54	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.3 от ЦРП-1, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д.Куребино Серебряно-Прудский р-н	Н_I-172460	0	0	0	0,62	Досрочное выполнение работ подрядчиком
55	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Петровский с РП-6, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Н_I-159175	0	0	0	7,27	Досрочное выполнение работ подрядчиком
56	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.3 с ПС-319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159208	0	0	0	2,68	Досрочное выполнение работ подрядчиком
57	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.9 с РП №7"Дубровицы" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159212	0	0	0	0,38	Досрочное выполнение работ подрядчиком
58	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.14 с ПС№319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159213	0	0	0	2,33	Досрочное выполнение работ подрядчиком
59	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид.27 с ПС№319 "Лаговская" с расширением просеки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н	Н_I-159214	0	0	0	1,42	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
60	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.3 ПС №279 "Ершовка", в т.ч. ПИР, МО,, Подольский р-н, п. Валищево (насел. местность)	Е_I-129108	0	0	0	1,09	Досрочное выполнение работ подрядчиком
61	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 45 с ПС 650, МО, Щелковский район	Е_I-151676	0	1,42	0	0	Задержка в оформлении документов
62	Реконструкция ВЛ 10 кВ от РП -12 до ЗТП-448 с отпайками и ответвлениями ф. 1248, от РП -6 до ЗТП-19 с отпайкой ф. Носово, МО, Луховицкий р-н	Н_I-186405	0	0,2	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
63	Реконструкция ВЛ 10 кВ от РП -6 с отпайками ф. Калянинский, МО, Луховицкий р-н	Н_I-186406	0	0,19	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
64	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. Тюнино, МО, Луховицкий р-н	Н_I-186407	0	0,22	0	0	Задержка в оформлении документов
65	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.1 ПС-707 (70 метров) с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н (протяженность линии 0,07 км)	Н_I-178741	0	0,07	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
66	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 6 ПС-619, проходящей по населенной местности, Лотошинский РЭС	Е_I-133241	0	0,03	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
67	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф. 8 ПС-619, проходящей по населенной местности, Лотошинский РЭС	Е_I-133243	0	0,16	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
68	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.4 с ПС-287, проходящей по населенной местности, Наро-Фоминский РЭС (протяженность линии 0,5 км)	Е_I-133251	0	0,16	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
69	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Лисавино РП-44 ПС-802 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, г. Истра (протяженность линии 0,18 км)	Е_I-132663	0	0,18	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
70	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Тимонино ТП-346 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н (протяженность линии 0,65 км)	Е_I-132696	0	0,07	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
71	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.16 ПС-406 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н, п. Шаховская	Е_I-132714	0	0,06	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
72	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Афанасовка с РП-2 оп. 9-11	Е_I-	0	0,13	0	0	Задержка в оформлении документов

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
	(СИП-3 по лесам) (протяженность линии 0,13 км)	185962					
73	Реконструкция ВЛ-10 от ПС 568 Ф.5 (СИП-3 по лесам) (протяженность линии 0,28 км)	Е_I-185963	0	0,28	0	0	Задержка в оформлении документов
74	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 464 Ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н	Е_I-151132	0	0	0	0,41	Досрочное выполнение работ подрядчиком
75	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф. Бужарово РП-29 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н (протяженность линии 0,14 км)	Е_I-151136	0	0,14	0	0	Задержка в оформлении документов
76	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.1 ПС 619 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Лотошинский р-н	Е_I-151124	0	0,01	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
77	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-556 фид.13 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Можайский р-н (протяженность линии 1,206 км)	Е_I-151180	0	0,01	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
78	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Афанасовка с РП-2 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	Е_I-151212	0	0,17	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
79	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.Рождество с ТП-11 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	Е_I-151139	0	0,11	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
80	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.20 с ПС-265 до КРУН-18 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	Е_I-151152	0	0,435	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
81	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.2 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,58 км)	Н_I-185976	0	0	0	2,82	Досрочное выполнение работ подрядчиком
82	Реконструкция ВЛ-10кВ фид.4 ПС324 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Лотошинский р-н (протяженность линии 1,5 км)	Н_I-185998	0	0	0	1,36	Досрочное выполнение работ подрядчиком
83	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-719 фид.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР,	Н_I-186006	0	0	0	3,45	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
	Можайский р-н (протяженность линии 3,32 км)						
84	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-528 фид.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н	Е_I-111291	0	0,2	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
85	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 289 Ф.4 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н	Е_I-151144	0	0,04	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
86	Реконструкция ВЛ-10кВ Ф. Сафонтьево РП-29 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н (протяженность линии 0,49 км)	Е_I-151141	0	0,13	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
87	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.11 ПС-544 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Одинцовский р-н (протяженность линии 1,6 км)	Н_I-186625	0	0	0	1,4	Досрочное выполнение работ подрядчиком
88	Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-7 фид.2 (ПС-748) с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 1 км)	Н_I-186627	0	0	0	1,1	Досрочное выполнение работ подрядчиком
89	Реконструкция ВЛ-10 кВ РП-7 фид.1 (ПС-748) с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 1 км)	Н_I-186629	0	0	0	1,41	Досрочное выполнение работ подрядчиком
90	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-528 фид.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 2,2 км)	Н_I-186631	0	0	0	1,76	Досрочное выполнение работ подрядчиком
91	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 0,48 км)	Н_I-186633	0	0	0	0,53	Досрочное выполнение работ подрядчиком
92	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 595 Ф.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,47 км)	Н_I-186635	0	0	0	0,53	Досрочное выполнение работ подрядчиком
93	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 464 Ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,5 км)	Н_I-186645	0	0	0	0,6	Досрочное выполнение работ подрядчиком
94	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС 289 Ф.4 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Рузский р-н (протяженность линии 0,47 км)	Н_I-186648	0	0	0	0,53	Досрочное выполнение работ подрядчиком

№	Наименование ИП	Ид.№ ИП	План		Факт		Причина отклонения
			трансф. мощности	ЛЭП	трансф. мощности	ЛЭП	
			МВА	км	МВА	км	
95	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 1582 п. Привокзальный ВРРС	Е_I-111312	0,1	0,14	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
96	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП-735 ПС-836 "Слобода" от оп 7 до оп 12 (подвеска 2-х фазных проводов), в т.ч.ПИР,МО, Истринский р-н, Обушковское с/п, д.Покровское,ул.Центральная, д.70 А (протяженность линии 0,2 км)	Е_I-114237	0	0,2	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
97	Реконструкция ВЛ-0,38 кВ ф. «Рябцево» ЗТП-1448 (ф.6 ПС-595 "Лидино") для обеспечения трехфазной сети от оп.45 до оп.50, в т.ч. ПИР, МО, Рузский район, д. Рябцево, № кад.50:19:0040112:57. (протяженность линии 0,08 км)	Е_I-114320	0	0,08	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
98	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от оп.4 до оп. 5 КТП-809 ПС-701 "Макарово", в т.ч. ПИР, МО, Рузский р-н, д.Лызлово, уч. 133 (протяженность линии 0,04 км)	Е_I-115390	0	0,04	0	0	Выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде
99	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 ПС 528 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 2,92 км)	Н_I-196304	0	0	0	3,11	Досрочное выполнение работ подрядчиком
6	Прочие инвестиционные проекты						
1	Приемка по соглашениям о компенсации потерь и безвозмездной передачи МКС	Е_P-000012	0	0	0	27,78	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
2	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче СЭС	I_P-001824	0	0	0	6,03	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.
3	Приемка по договорам компенсации потерь и безвозмездной передаче ЮЭС	I_P-001113	0	0	0	4,84	Выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи.

Таким образом, отклонения от плановых показателей при выполнении инвестиционных проектов при выводе мощностей из эксплуатации, не относящихся к осуществлению ТП энергопринимающих устройств потребителей, в 1 квартале 2018 года зафиксированы при выполнении 110 проектов.

Далее приведен детальный анализ видов и причин отклонений, допущенных при выводе мощностей из эксплуатации, по видам работ в соответствии с планами, предусмотренными утвержденной инвестиционной программой.

Невыполнение или частичное невыполнение запланированных объемов работ

Недовыполнение или полное невыполнение запланированных объемов работ (для проектов, не входящих в рамках отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 г. в группы 1.1 и 2.1 «Технологическое присоединение, всего») по выводу мощностей из эксплуатации при выполнении инвестиционной программы в 1 квартале 2018 года зафиксировано для 47 инвестиционных проектов, при этом общий объем недовыполнения составил 3,12 МВА и 17,33 км ЛЭП. Для указанных 47 инвестиционных проектов с недовыполнением или полным невыполнением запланированных объемов работ по выводу мощностей из эксплуатации причинами допущенных отклонений указаны:

- позднее предоставление актов выполненных работ или задержка в оформлении документов для 22 инвестпроектов (невыполнение 3,02 МВА и 9,02 км ЛЭП), причина обусловлена низкой исполнительской дисциплиной подрядных организаций;
- выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде для 23 инвестиционных проектов (невыполнение 0,1 МВА и 8,1 км ЛЭП), причина обусловлена высокими темпами работ подрядных организаций;
- корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение) для 2 инвестиционных проектов (невыполнение 0,21 км ЛЭП), объективная причина, не зависящая от сетевой организации.

Аудитором признаны обоснованными все случаи снижения объемов работ или полного невыполнения работ по выводу мощностей из эксплуатации при выполнении инвестиционных проектов в 1 квартале 2018 года.

Превышение запланированных объемов работ или выполнение незапланированных

Перевыполнение запланированных объемов работ или выполнение незапланированных работ по выводу мощностей из эксплуатации (для проектов, не входящих в рамках отчета о реализации ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 г. в группы 1.1 и 2.1 «Технологическое присоединение, всего») в 1 квартале 2018 года зафиксировано для 63 инвестиционных проектов, при этом объем перевыполнения и непланового выполнения составил 1,59 МВА и 112 км ЛЭП. Для указанных 63 инвестиционных проектов причинами допущенных отклонений от плановых показателей указаны:

- выполнено в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи для 3 инвестиционных проектов (перевыполнение 38,65 км ЛЭП), причина в соответствии с законодательством;
- изменение сметной стоимости по факту выхода ПСД (увеличение) для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 0,04 км ЛЭП), объективная причина, не зависящая от электросетевой организации;

– выполнено/введено/профинансировано в прошлом периоде для 1 инвестиционного проекта (перевыполнение 2,82 км ЛЭП), причина обусловлена высокими темпами работ подрядных организаций;

– досрочное выполнение работ подрядчиком для 59 инвестиционных проектов (перевыполнение 1,59 МВА и 77,14 км ЛЭП), причина обусловлена высокими темпами работ подрядных организаций.

Аудитором признаны обоснованными все случаи перевыполнения запланированных объемов работ по выводу мощностей из эксплуатации при выполнении инвестиционных проектов в 1 квартале 2018 года.

Выводы по итогам проведенного анализа

После проведенного анализа эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 1 квартале 2018 г. при выполнении работ по выводу мощностей из эксплуатации Аудитором признаны обоснованными все отклонения, допущенные в ходе выполнения инвестиционных проектов.

6.9 Оценка соблюдения отдельных этапов укрупненного сетевого графика реализации инвестиционных проектов согласно данным паспортов инвестиционных проектов, раскрытых в составе отчета об исполнении инвестиционной программы за 1 квартал 2018 года

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2018 год (1 квартал 2018 года), Аудитор выполнил проверку на основании постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (ред. от 17 февраля 2017 г.) «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 Заключения 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 1 квартал 2018 года согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (раздел 10. Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 1 квартал 2018 года, 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 четырех проектов, в рамках которых заключение договоров на разработку проектной документации было запланировано на 1 квартал 2018 года, однако заключение договоров в этот период фактически не произошло, в паспортах инвестиционных проектов не указана информация по основным причинам невыполнения и по предложениям по корректирующим мероприятиям по устранению отставания:

- Реконструкция ПС-110/35/10 кВ № 803 "Юркино-2" с заменой силового трансформатора 10 МВА на 25 МВА (1,2 Этапы) (идентификатор Е_I-111089);
- Реконструкция "КЛ 220 кВ Владыкино - Бескудниково №1, №2" (идентификатор Н_I-184470);
- Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО (идентификатор Н_I-185448);
- Реконструкция ПС 110 кВ №813 "Полёт", замена тр-в 2х40,5 МВА на 2х80 МВА, трансформаторная мощность 160 МВА, увеличение мощности 79 МВА) (идентификатор Н_I-186313);

2) для четырех инвестиционных проектов отсутствует информация по плановым периодам заключения договора на разработку проектной документации.

В ответе на дополнительный запрос Аудитора сетевой организацией были предоставлены информация о периодах заключения договоров на разработку проектной документации и причины невыполнения для всех указанных инвестиционных проектов, Аудитор считает их обоснованными.

В ходе проверки Аудитором также были выявлены следующие отклонения:

1) для тринадцати проектов, в рамках которых заключение договоров на выполнение строительно-монтажных работ было запланировано на 1 квартал 2018 года, однако заключение договоров в этот период фактически не произошло, в паспортах инвестиционных проектов не указана информация по основным причинам невыполнения и по корректирующим мероприятиям по устранению отставания – перечень таких проектов представлен в таблице 6.14;

2) для семи инвестиционных проектов отсутствует информация по плановым периодам заключения договора на выполнение строительно-монтажных работ;

3) для ряда проектов некорректно указан период заключения соответствующего договора:

- 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);
- Реконструкция ПС № 380 "Захарово" Реконструкция ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 3шт. (идентификатор Н_I-198014);
- Реконструкция ПС № 258 "Демихово" Реконструкция ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт.» (идентификатор Н_I-198015).

В ответе на дополнительный запрос Аудитора сетевой организацией были предоставлены информация о периодах заключения договоров на выполнение строительно-монтажных работ, причины невыполнения для всех указанных инвестиционных проектов, а также информация о произведенной корректировке периодов заключения соответствующего договора в паспортах для всех указанных инвестиционных проектов. Аудитор считает представленные причины невыполнения обоснованными.

Таблица 6.14 – Результаты проверки наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы для инвестиционных проектов, в рамках которых заключение договоров на выполнение строительно-монтажных работ было запланировано на 1 квартал 2018, однако сведения о заключении данных договоров отсутствуют в отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок

Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта
E_I-106986	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые
E_I-124659	Реконструкция ПС № 491 "Прудная" 110/10 кВ
E_I-131325	Строительство БРТП объектов с тр-ми 4х1250 кВА с уст. 20-ти ячеек, ПКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС «Белорусская» до БРТП объекта, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-й Боткинский пр-д, д.5, к.1, к.1/11
E_I-184498	Реконструкция ПС Немчиновка, замена тр-в 2х63 МВА на 2х80 МВА, замена МВ на ВВ - 88 шт., трансформаторная мощность 160МВА, увеличение мощности 34МВА
E_I-184510	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"
E_I-184512	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Бирюлево-Битца"
E_I-184515	Реконструкция ПС 110 кВ "Ново-Кунцево", реконструкция ОРУ-110 кВ, замена МВ на ЭВ
H_I-160569	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
H_I-187166	Строительство заходов в кабельном исполнении ВЛ 110 кВ Лесная - Летово с отп. и ВЛ 110 кВ Летово - Марьино с отпайкой на ПС Десна на ПС Хованская
H_I-187167	Реконструкция кабельного участка КВЛ-110 кВ "Чоботы-Передельцы I, II цепь"
H_I-197883	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220/110 кВ Павелецкая
H_I-197885	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Андроньевская
H_I-198015	Реконструкция ПС № 258 "Демихово" Реконструкция ОРУ-110 кВ Замена отделителей и масляных выключателей на элегазовые выключатели 110 кВ 4шт.

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 1 квартал 2018 года согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в отчете об исполнении инвестиционной программы (раздел 10.Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок) за 1 квартал 2018 года, 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.

6.10 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. Так, 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. В совокупности формируется значительное отклонение в сторону превышения по инвестиционным проектам, для которых не утверждены объемы финансирования и наоборот фиксируется недофинансирование по инвестиционным проектам, параметры инвестиционной программы для которых утверждены на рассматриваемый период. При этом факты превышения (внепланового финансирования) фиксируются по большей части для титулов, реализуемых с целью исполнения договоров ТП, что свойственно в виду характера деятельности по технологическому присоединению. Однако большая часть титулов, для которых фиксируется недофинансирование, нацелена на выполнение мероприятий по модернизации, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства, что в случае сохранения такой тенденции может привести к дефициту финансовых средств на данные мероприятия к концу отчетного года.

Вместе с тем по результатам анализа Аудитор считает в основном обоснованными обнаруженные отклонения фактических показателей от плановых и не обнаружил прецедентов превышения утвержденных полных стоимостей инвестиционных проектов, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 года.

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 1 квартал 2018 года 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:**

- при формировании и заполнении отчетных форм за последующие кварталы и 2018 год руководствоваться утвержденными приказом Минэнерго России от 25 апреля 2018 г. № 320 Правилами заполнения 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;
- в связи с утверждением измененных Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах при формировании отчетов будущих периодов обратить внимание на необходимость указывать информацию об оценке полной стоимости вновь включенных инвестиционных проектов (п. 9-10 Правил заполнения отчетных форм);
- по результатам проверки копий первичных документов, подтверждающих достоверность данных, представленных в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 1 квартал 2018 г., Аудитором при необходимости будут сформированы рекомендации в данной части отчета о реализации ИПР;
- принять меры по совершенствованию системы планирования графиков выполнения работ и финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов для минимизации случаев невыполнения планового объема по титулам, включенным в утвержденную инвестиционную программу;
- осуществлять плановую проверку информации, предоставленной в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов.