



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 2017 год**

Этап 4

**ТЦА отчетности по выполнению инвестиционной программы
за 4 квартал 2017 года**

(Договор №1-11/18 от 22 января 2018 г.)

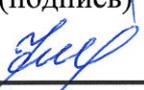
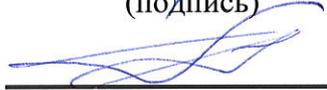
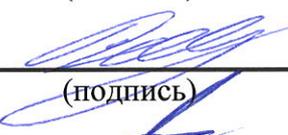
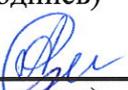
Руководитель темы:

Директор департамента
развития энергосистем, к.э.н.

В.А. Шилин

Москва, 2018

Список аудиторов

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

Оглавление

Список сокращений.....	4
Ответственность Аудитора при проведении технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 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

Список сокращений

АСКУЭ	- автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
АСУТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом
ГКПЗ	- годовая комплексная программа закупок
ЕЭС	- Единая электрическая система
ЗРУ	- закрытое распределительное устройство
ЗПО	- Земельно-правовые отношения
ИП	- инвестиционный проект
ИПР	- инвестиционная программа
КВЛ	- кабельно-воздушная линия
КЛ	- кабельная линия
КРУЭ	- комплектное распределительное устройство элегазовое
КС-2, КС-3, КС-11	- унифицированные формы бухгалтерской отчетности
ЛЭП	- линия электропередачи (В – воздушная, К – кабельная)
НДС	- налог на добавленную стоимость
НМА	- нематериальный актив
ОС	- основные средства
ОРУ	- открытое распределительное устройство
ПА	- противоаварийная автоматика
ПИР	- проектно-изыскательские работы
ПС	- подстанция
ПСД	- проектно-сметная документация
РЗА	- релейная защита и автоматика
РСБУ	- российские стандарты бухгалтерского учёта
СМР	- строительно-монтажные работы
ТП	- 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 2017 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 организации, а также в иных документах, которые указаны в отчетах о реализации инвестиционной программы в качестве источников такой информации ПАО «МОЭСК» за 4 квартал 2017 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

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 соответствии с договором возмездного оказания услуг от 22 января 2018 г. № 1-11/18 на проведение технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017г., заключенного между Экспертной организацией и Заказчиком, для выполнения работ по четвертому этапу (проведение технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 г.) Аудитору были переданы:

- отчет о ходе реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 4 квартал 2017 г., с приложением комплекта документов и материалов, в объеме, раскрываемом Заказчиком в соответствии со Стандартами раскрытия информации;
- заключения (отчеты) по результатам ранее проведенного ТЦА инвестиционных проектов;
- документы (в том числе первичные учетные документы), подтверждающие достоверность сведений, приведённых в отчетах о реализации ИПР за четвертый квартал 2017 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»;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт финансирования по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих факт освоения по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих ввод объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;
- реестр реквизитов документов, подтверждающих перевод объектов

электросетевого хозяйства (инвестиционных проектов) в состав основных средств по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;

- реестр реквизитов документов, подтверждающих вывод объектов электросетевого хозяйства из эксплуатации по титулам утвержденной инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 года;

- сводный перечень документов, обосновывающих отклонение фактических значений количественных показателей, объемов финансирования, общей стоимости инвестиционных проектов и других фактических показателей реализации инвестиционных проектов от их плановых значений, определенных утвержденной инвестиционной программой ПАО «МОЭСК»;

- реестр реквизитов ключевых исходно-разрешительных документов по титулам инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал 2017 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» на период 2015-2019 гг. утвержденной приказом Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 952 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735».

Переданный отчет о реализации инвестиционной программы «ПАО МОЭСК» в 4 квартале 2017 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.

- Отчет об исполнении годовой комплексной программы закупок.

- Финансово-экономическая модель деятельности ПАО «МОЭСК» за четвертый квартал.

- Паспорта инвестиционных проектов.

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

Документ, регламентирующий форматы и правила заполнения форм раскрытия информации в части отчетности о реализации инвестиционной программы, 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 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 4 квартал 2017 года представлено 10 отчетных форм.

Представленные формы раскрытия отчетной информации об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» заполнены за соответствующий квартал отчетного года в целом с учетом Правил заполнения отчетных форм и в форматах, рекомендованных Минэнерго России.

При этом Аудитор отмечает, что по ряду форм инвестиционной программы отсутствуют причины отклонений фактических объемов от плановых. Аудитор рекомендует при формировании годового отчета об исполнении ИПР привести в соответствие заполнение данного показателя.

До утверждения документа, регламентирующего форматы и Правила заполнения отчетных форм, Аудитор рекомендует при заполнении форм раскрытия информации об отчетах, о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах руководствоваться Правилами заполнения отчетных форм, рекомендованными Минэнерго России (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»).

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 4 квартал 2017 года 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.

Результаты проведенной проверки показывают, что информация, представленная в рамках сформированных отчетов о реализации инвестиционной программы за 4 квартал 2017 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 4 квартал 2017 года информация раскрыта в соответствии 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 четвертый квартал 2017 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 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 26 февраля 2018 г. № 65М 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 4 квартал 2017 года, а также данные, представленные в раскрытых в составе отчета за 4 квартал 2017 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 4 квартал 2017 г. общий объем финансирования инвестиционных проектов составил 11 386,53 млн руб. при плане 15 801,90 млн руб. (с НДС). К финансированию было запланировано 2 141

инвестиционных проекта (групп инвестиционных проектов)¹.

Из общего числа проектов по 1 709 проектам объемы финансирования составили величину меньше планового значения, по 432 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 4 квартал 2017 г. имели место проекты с внеплановым финансированием (вид «факт вне плана») в количестве 1 282 проектов.

Таблица 6.1 – Характер отклонений от плана по разделу «Отчет об исполнении плана ее финансирования инвестиционной программы за 4 квартал 2017 г.»

№ п/п	Показатель	Объем финансирования, млн. руб. (с НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по финансированию	по количеству проектов
1.	План финансирования (4 квартал)	15 801,90	2141	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 4 квартала, в том числе:	-7 105,49	2141	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по финансированию	-9 476,98	1709	133,4	79,8
2.2.	Финансирование, превышающее плановый объем	2 371,49	432	-33,4	20,2
3.	Без отклонений	0,00	0	-	-
4.	Финансирование вне плана, в том числе:	2 690,12	1282	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года	1 239,95	619	46,1	48,3
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	1 451,22	652	53,9	50,9
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной финансирования	-1,06	11	-0,04	0,9

Из общего числа проектов с зафиксированными отклонениями (3 423 ед.) выявлено 83 проекта, для которых величина отклонения не превышает 10% и плановый остаток финансирования на 01.01.2018 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 4 квартале от планового значения, (3 340 ед.), для 2 939 проектов в соответствующем разделе отчета об

¹ 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.

исполнении ИПР за 4 квартал отсутствуют причины отклонения (обоснования отклонений).

В рамках представления данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для 2 939 проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения (3 340 ед.²), по 1 660 проектам финансирование за отчетный квартал сложилось меньше планового значения (недофинансирование) и по 619 проектам финансирование осуществлялось при незапланированном на отчетный год объеме. 398 проектов имеет превышение запланированного квартального объема финансирования, 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 финансирования на 01.01.2018 планируется не отрицательным, либо имел место отрицательный остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2017, превышающий плановый объем финансирования в рассматриваемом отчетном периоде. Такие отклонения Аудитор считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана финансирования³. 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 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

² В составе проектов далее не учитываются группы инвестиционных проектов «Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы», включенных в утвержденную инвестиционную программу, а также проекты, фактическая величина финансирования по которым не превышает значение 0,00 млн. руб.

³ За исключением тех случаев, которые приводят к отрицательному значению остатка финансирования капитальных вложений на 01.01.2018 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС).

объеме выполнении 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 фактических объемов финансирования над плановыми значениями в 4 квартале 2017 года, проведенный Аудитором анализ причин отклонений показывает, что наибольший объем сверхнормативного финансирования проектов был вызван, прежде всего, корректировкой графиков выполнения работ, а также выполнением работ в целях исполнения договоров на технологическое присоединение.

Для проектов, характеризующихся недофинансированием в 4 квартале 2017 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;
- невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками и поставщиками.



Рисунок 6.1 – Распределение количества проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 4 квартал 2017 года

Таблица 6.2 – Распределение проектов по причинам их недофинансирования, указанным в отчете об исполнении ИПР за 4 квартал 2017 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	862	-3 466,5	-61%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	104	-2 720,8	-34%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	532	-2 923,7	-61%
4	Досрочное выполнение работ в предыдущих отчетных периодах или позднее предоставление документов на оплату	162	-347,1	-41%

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

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

Отношение объема недофинансирования инвестиционных проектов на конец отчетного квартала к общему объему финансирования, запланированному на 2017 год	Оценка риска не достижения плановых объемов финансирования по итогам года
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа освоения капитальных вложений было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным риском неисполнения плановых объемов финансирования.

Приведенные в анализируемом разделе отчета об исполнении ИПР за 4 квартал 2017 года данные показывают (рисунок 6.2), что около 80% суммарного недофинансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы в 4 квартале обеспечивают всего около 203 инвестиционных проектов (групп инвестиционных проектов) из 1 660, суммарная величина недофинансирования которых – 7 536,3 млн руб. Сведения о таких проектах приведены в таблице 6.4.

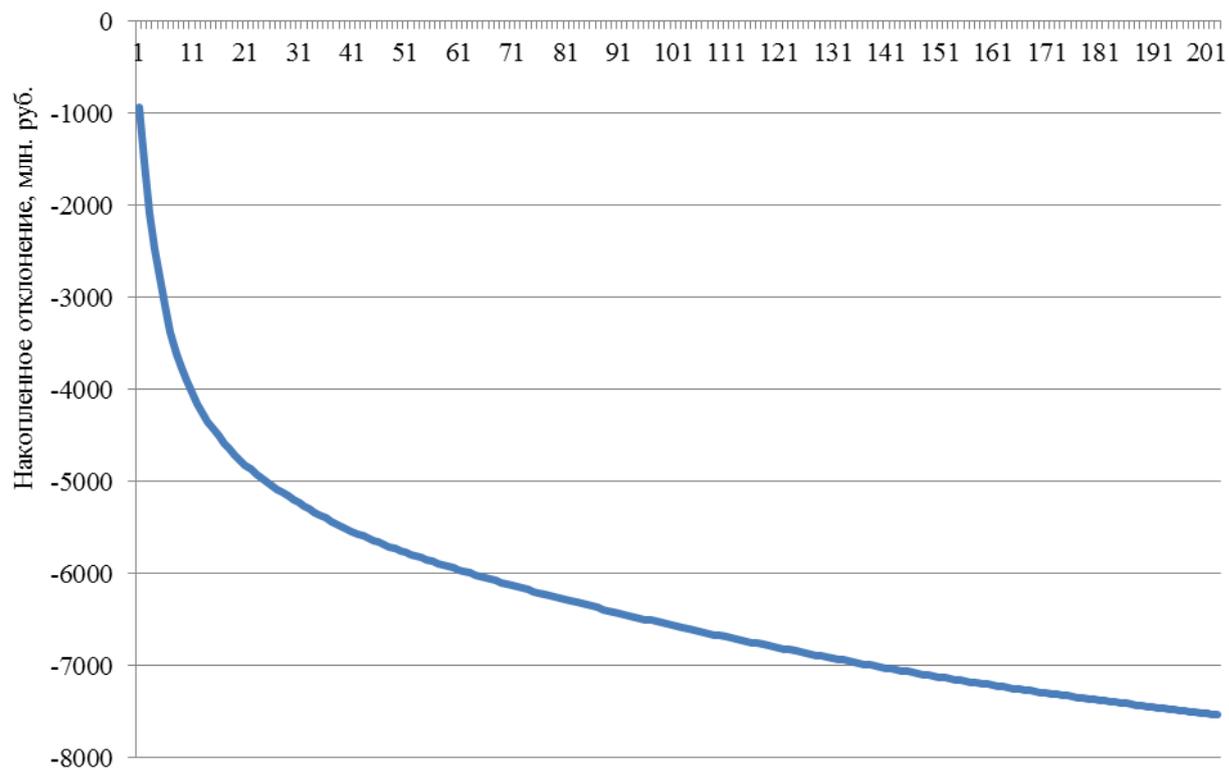


Рисунок 6.2 – Суммарный объем недофинансирования по инвестиционным проектам (проекты расположены слева направо по величине объема недофинансирования – от большей к меньшей), млн руб. с НДС

Таблица 6.4 – Инвестиционные проекты, обеспечивающие ключевой объем недофинансирования инвестиционной программы по итогам 4 квартала 2017 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
1.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	11 421,1	1 457,8	1 452,3	1 329,7	400,3	-929,3	-70%	0%
2.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	17 715,7	3 405,2	2 727,9	1 214,5	607,7	-606,8	-50%	-20%
	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-187870	1 641,8	1 335,2	774,5	1 065,6	511,2	-554,4	-52%	-42%
1.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	5 018,8	1 095,8	938,0	595,0	213,3	-381,6	-64%	-14%
	Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ-10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в	Н_I-180562	429,6	369,6	80,8	313,8	н.д.	-313,8	-100%	-78%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	г.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1									
	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС	Н_P-000696	300,0	300,0	н.д.	300,0	н.д.	-300,0	-100%	-100%
2.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	3 555,0	541,7	497,0	450,9	162,9	-288,0	-64%	-8%
2.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	2 668,9	811,7	577,4	361,0	117,9	-243,1	-67%	-29%
	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в г.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО	Н_I-185448	154,9	153,1	н.д.	147,7	н.д.	-147,7	-100%	-100%
	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")	Е_I-184437	691,0	291,5	95,9	155,7	17,1	-138,6	-89%	-67%
	Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по	Н_I-190467	257,1	125,8	0,5	125,8	0,5	-125,3	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на базе САЦ ПАО "МОЭСК"									
	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2"	E_I-184439	634,7	307,3	340,3	148,2	23,9	-124,3	-84%	11%
	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	E_I-136751	197,3	171,9	90,5	120,8	19,0	-101,8	-84%	-47%
	Реконструкция ПС-220 кВ №305 "Новобратцево", ограничение токов короткого замыкания (ОТКЗ) в районе электрической сети	E_I-110093	174,7	96,6	62,8	96,6	0,8	-95,7	-99%	-35%
	Строительство 2-х РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ячеек №115, №217 с.ш. РУ-10 кВ ПС №843 Говорово до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП №1 и РП №2, строительство двух КЛ-10 кВ от яч. №208 и №315 с.ш. РУ-10 кВ ПС №677 Теплый Стан до яч. с.ш	H_I-194089	237,8	85,6	1,1	85,6	1,1	-84,4	-99%	-99%
	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от яч. 25 РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево", КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ПС-334 "Немчиновка" установка яч. В РУ 10 кВ ПС-334, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, с.Ромашково	E_I-139270	74,3	74,3	62,7	74,3	0,2	-74,2	-100%	-16%
	Реконструкция выключателей замена МВ и	H_I-197880	390,5	321,9	248,9	321,9	248,9	-73,0	-23%	-23%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2 3,4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная									
	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2"	E_I-184434	369,6	292,1	252,9	107,0	40,5	-66,5	-62%	-13%
	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский район, п. Развилка, 50:21:0050321:233	H_I-188612	80,9	59,5	0,9	59,5	0,9	-58,6	-99%	-99%
	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	E_I-184495	140,0	97,6	19,4	57,7	0,3	-57,4	-99%	-80%
	Приобретение автогидроподъемников АГП 36 Т на шасси КАМАЗ 43118 (6х6) (ОНМ-2017)	H_P-001230	53,5	53,5	н.д.	53,5	н.д.	-53,5	-100%	-100%
	Реконструкция АТК ЗЭС ОАО МОЭСК (1я очередь)	E_I-101206	330,1	111,9	115,4	101,0	47,8	-53,2	-53%	3%
	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от проект. яч. в РУ-10 кВ ПС №335 "Чистая", от яч. №5 в РУ-10 кВ ПС №434 "Малаховка", в т.ч. ПИР. Московская область, Люберецкий район, д. Машково	H_I-158365	69,3	48,5	н.д.	48,5	н.д.	-48,5	-100%	-100%
	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская- Лефортово 1, 2"	E_I-184448	99,3	79,1	31,0	47,3	0,1	-47,2	-100%	-61%
	Строительство нов.РТП с тр.4х1250кВА,ПКЛ- 10кВ от ПС 793 до нов.РТП,ПКЛ-10кВ от нов.РТП до ПКЛ напр.ТЭЦ 16 - РТП 12150,ПКЛ-10кВ от ПС 793 до РТП 12150,6РКЛ-10кВ; в РП 15102 устан. 2 ячейки, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Пехотная,	E_I-128056	120,3	108,3	73,8	43,2	3,5	-39,7	-92%	-32%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	д.3, стр.3,4,5,6									
	Реконструкция ПС 193 "Троицкая", замена масляных выключателей 110 кВ	H_I-186340	64,6	62,2	0,0	39,3	н.д.	-39,3	-100%	-100%
	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	H_I-185630	384,3	64,5	25,3	37,2	н.д.	-37,2	-100%	-61%
	Строительство КЛ-10кВ от ПС-622 до нов. РТП (строит заявитель), КЛ-10кВ от ПС-780 до нов. РТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Госпитальная пл., д.3	H_I-162132	53,1	37,2	0,0	37,2	0,0	-37,2	-100%	-100%
	Проектные работы по переводу единого ЦДП ОТ и СУ МКС - филиала ПАО "МОЭСК" на автоматизированную платформу оперативно-технологического управления SCADA/DMS/OMS, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовническая, д.36	H_I-181478	36,7	36,7	н.д.	36,7	н.д.	-36,7	-100%	-100%
	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	57,5	36,2	3,5	36,2	н.д.	-36,2	-100%	-90%
	Строительство РП1-4,ТП1-25 с тр.	E_I-171332	371,5	47,0	0,2	36,1	0,2	-35,9	-99%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	2х1250кВА, 12КЛ-10кВ от ПС-110 до РП1-4, от РП-1 до РП-3, от РП-2 до РП-4, 10РКЛ-10кВ от нов.РП с заходом в нов.ТП; уст. яч.РУ-10кВ в ПС-110, в т.ч. ПИР:г.Москва, пос.Мосрентген в районе 41 км. МКАД									
	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1250 кВт, РКЛ-10 кВ от РТП-14053 до РТП-12031 с зах. в ТП-2, от ТП-2 до РТП-21131 с зах. в ТП-1, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Маршала Новикова, вл.23	Е_I-145383	43,6	35,5	0,1	35,5	н.д.	-35,5	-100%	-100%
	Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2х63МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ	Е_I-101231	842,7	36,5	5,2	35,4	0,0	-35,3	-100%	-86%
	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово	Н_I-180460	159,2	50,8	10,8	35,2	н.д.	-35,2	-100%	-79%
	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 215	Е_I-184454	62,6	40,4	8,8	33,3	1,1	-32,3	-97%	-78%
	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	Е_I-184441	63,8	32,6	0,2	31,5	0,2	-31,3	-99%	-99%
	Приобретение выключателей ВВШ-110 кВ для ПС №2 "Красково" (аварийный запас	Н_P-001009	43,7	43,7	32,2	43,7	12,7	-30,9	-71%	-26%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	МО), выключатели - 10 шт.									
	Строительство РП-10 кВ, 2ПКЛ-10 кВ от яч. 109,209 РУ-10 кВ ПС-836 "Слобода", в т.ч. ПИР МО, Истринский р-н, Падиково д. (протяженность линии 5,5 км)	E_I-150501	52,4	32,4	4,9	32,4	1,6	-30,8	-95%	-85%
	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	E_I-184433	51,0	33,7	3,5	29,4	0,3	-29,0	-99%	-90%
	Модернизация системы технологического мониторинга энергообъектов ЗЭС на ЧМ по футболу 2018 года и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ в г.Москве и МО на базе САЦ ПАО "МОЭСК"	H_I-186066	28,5	28,5	2,1	28,5	0,7	-27,7	-97%	-93%
	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово", в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	H_I-162377	119,1	82,0	44,4	25,7	н.д.	-25,7	-100%	-46%
	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Чоботы - Ясенево 1, 2", ВЛ-110 кВ "Очаково - Коньково" и ВЛ-110 кВ "Теплый Стан - Ясенево", ВЛ-110 кВ "Ясенево - Гавриково 1, 2" в районе пересечения Калужского шоссе с МКАД при въезде в Новую Москву, в т.ч. ПИР	H_I-187135	35,7	25,9	0,4	25,7	0,1	-25,6	-100%	-98%
	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	E_I-184456	69,8	51,3	16,8	25,7	0,6	-25,1	-98%	-67%
	Приобретение индикаторов повреждений воздушных линий 6-35кВ FI-3A1F (ОНМ-	H_P-001306	24,7	24,7	н.д.	24,7	н.д.	-24,7	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	2017)									
	Приобретение автогидроподъемника ПСС-131.22Э на шасси КАМАЗ-43502 (ОНМ-2017)	H_P-001241	24,3	24,3	н.д.	24,3	н.д.	-24,3	-100%	-100%
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Люблино" с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-184518	332,6	127,0	296,2	116,2	94,3	-21,9	-19%	133%
	Строительство 2КЛ-10кВ от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №617 "Сырово", 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, вблизи д. Борисовка	H_I-189052	25,3	25,3	3,4	22,2	0,3	-21,9	-99%	-86%
	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-836 "Слобода", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Веледниково (протяженность линии 7,5 км)	H_I-168677	27,8	24,6	3,3	22,1	0,7	-21,4	-97%	-87%
	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	E_I-184453	43,3	28,0	3,1	23,1	1,8	-21,3	-92%	-89%
	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.41), ПС «Ростокино» (яч.14) до РТП, ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП до ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП до РТП (взамен РТП-2904), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	H_I-165884	70,7	21,2	0,2	21,2	0,1	-21,2	-100%	-99%
1.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для	г	296,4	127,3	118,0	46,2	25,1	-21,1	-46%	-7%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего									
	Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, установка 2-х ячеек на разных секциях шин РУ-10 кВ ПС №485 "Борисово", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с/п Развилковское, с.Беседы	Е_I-149099	26,2	21,2	н.д.	20,1	н.д.	-20,1	-100%	-100%
	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	Н_I-198136	27,6	20,1	н.д.	20,1	н.д.	-20,1	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-713, ПС-59 "Вороново" с заменой неизолированного провода на СИП-2, БМКТП-630 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Вороновское, д. Юрьевка	Н_I-163069	25,0	20,0	н.д.	20,0	н.д.	-20,0	-100%	-100%
	Строительство нов.ТП с тр-рами 2х1600кВА, 2КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-20685, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до КЛ напр. РТП18090-ТП22765, в т.ч.ПИР: г.Москва, Новослободская, д.4	Н_I-163483	19,0	19,0	н.д.	19,0	н.д.	-19,0	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4РКЛ-10 кВ нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 16115 – ТП 20521, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1, 3, 9	Е_I-131328	18,8	18,8	0,6	18,8	н.д.	-18,8	-100%	-97%
	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от	Н_I-188974	117,1	27,3	н.д.	18,6	н.д.	-18,6	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ячеек с.ш. РУ-10 кВ ПС №781 110/35/10 кВ Леоново до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, г. Москва, Первомайское п., вблизи д. Рогозинино									
	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.56) до КЛ напр. ПС «Ростокино» (яч.14) – РТП-12114, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	Н_I-165885	22,1	19,1	0,0	18,5	н.д.	-18,5	-100%	-100%
	Строительство РП-10 кВ, 2хПКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №266 "Бор", установка 2-х яч. в РУ-10 кВ ПС №266 "Бор", в т.ч. ПИР, МО, Домодедовский р-н, г.Домодедово	Е_I-140156	119,6	20,5	1,9	20,1	1,9	-18,2	-91%	-91%
	Строительство 2-х цепной ВЛ-10 кВ (в габ. на 35 кВ), КЛ-10 кВ, РП-22, РП-46 ПС-556 "Кукарино", установка блоков адаптации ВВ-10 кВ для яч. КСО-272 РП-46, для яч. типа К-104 в ЗРУ-10 кВ ПС-556, в т.ч. ПИР, МО, Можайский р-н, 700 м на с-з от д.Красновидово (протяженность 16,36 км)	Е_I-114302	39,4	19,9	2,4	19,5	1,3	-18,1	-93%	-88%
	Строительство 2КЛ-10кВ (в т.ч. ГНБ) 2х1,5 км от проект. яч. в РУ-10кВ ПС №605 "Бронницы", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, г. Бронницы, ул. Льва Толстого, дом № 14»	Н_I-199502	17,9	17,9	н.д.	17,9	н.д.	-17,9	-100%	-100%
	Строительство 2КЛ-10 кВ от КЛ-10кВ ТП-90–ТП-91, 2 СП-10 кВ ПС-789 "Наро-Осаново", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н,	Н_I-178966	18,4	18,4	0,6	18,4	0,6	-17,9	-97%	-97%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	автомобильная дорога М-1 "Беларусь" (протяженность линии 1,3 км)									
	Комплекс работ по обеспечению технологического мониторинга и безопасности энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018г. и передаче информации в САЦ ЧМ-2018, в т.ч. ПИР: г.Москва	Н_I-182575	32,8	32,8	17,1	32,8	15,0	-17,8	-54%	-48%
	Модернизация ПС филиала МВС с установкой узлов доступа технологической сети передачи данных	Е_I-184587	196,8	17,7	н.д.	17,7	н.д.	-17,7	-100%	-100%
	Реконструкция КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	Е_I-184429	507,1	94,5	173,0	17,0	0,0	-17,0	-100%	83%
	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская.	Е_I-184610	35,3	24,1	н.д.	16,8	н.д.	-16,8	-100%	-100%
	Строительство КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ от II с.ш.РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы" до ф.9, 2хВЛЗ-10 кВ ф.9 до КРУН-10 кВ, установка яч. КСО-298 на 2 с.ш.. РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п. Софьинское	Е_I-143174	19,5	19,5	10,6	16,7	н.д.	-16,7	-100%	-45%
	Приобретение фургонов Хёндэ HD-78, сдвоенная кабина	Н_P-001226	16,6	16,6	н.д.	16,6	н.д.	-16,6	-100%	-100%
	Реконструкция выключателей замена МВ и	Н_I-197881	224,5	16,8	0,2	16,8	0,2	-16,6	-99%	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Курьяново									
	Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ ПС-836 "Слобода", СП-10 кВ, ячейки, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Писково (протяженность линии 3,6 км)	H_I-180006	17,0	17,0	0,4	17,0	0,4	-16,6	-97%	-97%
	Строительство 2-х СП-10 кВ, 2-х ячеек в проект.РП (По дог-ру ТП № ИА-13-302-1551(918679)), 2-х КЛ-10 кВ, ячейки на 3 секции шин РУ-10 кВ ПС №776 "Юбилейная", в т.ч. ПИР, МО, г. Котельники, Новорязанское шоссе, д. 5	H_I-164048	28,4	27,8	28,4	16,6	н.д.	-16,6	-100%	2%
	Реконструкция ТП 22563 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, ячеек RM-6, 4КЛ-10 кВ от ТП 22563 до Т «А», 4КЛ-0,4 кВ ТП 22562 - в.в. 112261 , в т.ч. ПИР: г.Москва, Даев пер., д.19, стр. 1	H_I-165367	17,9	16,7	0,3	16,7	0,3	-16,4	-98%	-98%
	Приобретение экскаватора планировщика УДС-114 на шасси КАМАЗ- 65111 (6х6) (ОНМ-2017)	H_P-001232	15,9	15,9	н.д.	15,9	н.д.	-15,9	-100%	-100%
	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	63,2	19,0	3,1	19,0	3,1	-15,9	-84%	-83%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.9 ПС 406 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 9,15 км)	Н_I-196303	25,4	17,8	5,5	17,8	1,9	-15,9	-89%	-69%
	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 24181 – ТП 16974, 14КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вернадского пр-кт., д.84, корп.1,2	Н_I-177386	22,5	15,7	н.д.	15,7	н.д.	-15,7	-100%	-100%
	Приобретение машин рубильных ТОРНАДО М 350 (ОНМ-2017)	Н_P-001211	15,7	15,7	н.д.	15,7	н.д.	-15,7	-100%	-100%
	Строительство новой БРТП взамен РТП 2774 и ТП 2805, 5КЛ-10 кВ, 11КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, Кожевнический пр-д, влад.4	Н_I-161281	41,8	23,4	4,9	15,7	0,3	-15,5	-98%	-79%
	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП 12703 до нов. ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП 15257 до нов. ТП, 12КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Коньково, кв.44-47, корп.14	Н_I-180597	20,5	15,6	0,2	15,6	0,2	-15,3	-99%	-99%
	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов СЭС на ЧМ 2018	Н_I-186156	50,8	17,8	2,9	17,8	2,8	-14,9	-84%	-84%
	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-106986	72,4	28,0	13,6	14,9	н.д.	-14,9	-100%	-51%
	Строительство ТП-2х250/6/0,38 кВ, КЛ-6 кВ	Н_I-158405	14,9	14,6	14,8	14,6	0,0	-14,6	-100%	1%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	от КЛ-6 кВ ТП6720А-6721А ПС-67 "Усово" и ТП6720Б-6721Б ПС-316 "Дарьино", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, с.Усово									
	Строительство 2КЛ-10 кВ по 0,2км, 2ВЛ-10 кВ по 4км от проект. ячеек в РУ-10 кВ ПС №607 "Рыболово", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК 2035	Н_I-199214	18,1	18,1	н.д.	14,6	н.д.	-14,6	-100%	-100%
	Создание аппаратно-программного комплекса централизованного контроля состояния, управления и технического учёта ЦПТСС и ТСПД ОАО "МОЭСК"	Е_I-184595	24,2	14,5	0,1	14,5	0,1	-14,5	-100%	-100%
	Строительство ТП «Медцентра» с тр-ми 2х1000 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до КЛ-10 кВ напр. ТП «РАМН» - ТП-26914, КЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до ВРЩ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское ш., д.80, с.1	Е_I-143124	14,5	14,5	0,1	14,4	0,1	-14,3	-99%	-99%
	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х250МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-187867	1 438,0	14,3	0,0	14,3	н.д.	-14,3	-100%	-100%
	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-184497	124,2	73,7	59,8	15,0	0,8	-14,3	-95%	-19%
	Приобретение экскаваторов-погрузчиков	Н_P-001260	14,2	14,2	н.д.	14,2	н.д.	-14,2	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ДЭМ-310 (ОНМ-2017)									
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ-10кВ напр. РТП 27153 – ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково, квартал 44-47, корпус 11	Н_I-171640	20,2	14,2	0,0	14,2	0,0	-14,1	-100%	-100%
	Строительство ТП 2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП 2 до КЛ направ. РП 21039 – ТП 24991, 4КЛ-0,4 кВ от нов.ТП 2 до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-он Фили-Давыдково, кв.71,корп.16	Н_I-178466	14,7	14,7	1,4	14,7	0,7	-14,0	-95%	-91%
	Модернизация подстанций: Оснащение инженерно-техническими средствами энергообъектов филиала ПАО "МОЭСК" СЭС задействованных в электроснабжении спортивных и социальных объектов инфраструктуры ЧМ 2018 и передачи информации в САЦ ПАО "МОЭСК" (1-2 ПК)	Н_I-185879	180,4	99,7	94,1	47,9	34,0	-13,9	-29%	-6%
	Приобретение машин рубительных Торнадо М200 (ОНМ-2017)	Н_P-001252	13,9	13,9	н.д.	13,9	н.д.	-13,9	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП до врезки в РКЛ-10 кВ напр. ТП 21383 - ТП 28309, 4КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Митинская, влад.30	Н_I-186439	18,2	13,8	н.д.	13,8	н.д.	-13,8	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Модернизация систем охранного видеонаблюдения, системы охранной сигнализации, систем контроля и управления доступом, охранного освещения на ПС №377 "Лесная"	H_I-176204	22,7	18,3	н.д.	13,8	н.д.	-13,8	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 27209 - ТП 13062, 8КЛ-0,4 кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3, в т.ч. ПИР: г.Москва, Северное Измайлово, мкр.80, (Щелковское шоссе, между д.90 и д.92, корп.2)	H_I-188927	20,0	14,0	0,8	14,0	0,2	-13,8	-98%	-94%
	Реконструкция 4КЛ-10 кВ от ТП до врезки в КЛ направлением ТП 22963 - ТП 13230, ТП 11720 - ТП 13230, в ТП установить тр-ры 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Внутренний проезд, д.8	H_I-180279	13,7	13,7	н.д.	13,7	н.д.	-13,7	-100%	-100%
	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г.Москва	E_I-187869	1 232,1	14,3	1,2	14,0	0,5	-13,5	-97%	-92%
	Реконструкция ТП 18208 с заменой тр-ов 2х1000 кВА на 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Никитская, д.13, стр.1, 2, 3, 4	H_I-189420	16,3	13,3	0,6	13,3	н.д.	-13,3	-100%	-95%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.2 с	H_I-185976	16,7	16,7	4,5	16,7	3,5	-13,2	-79%	-73%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,58 км)									
	Строительство РП-1, ПКЛ-10 кВ от РП-1 до ПС-790 и до ПС-806, РКЛ-10кВ; наладка в РТП-14162 и РТП-16959 ячеек по 2 шт., ПКЛ-10 кВ от ПС-790 до РТП-26135, и до РТП-15179, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вильгельма Пика, вл.14	H_I-157665	54,8	19,6	5,3	15,1	1,9	-13,2	-87%	-73%
	Строительство 2 КЛ-10 кВ от проект. ячеек в РП-8, ПС №319 "Лаговская", 2 СП-10 кВ, 2 ячейки, в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, вблизи п. Львовский	H_I-174334	13,3	13,3	0,2	13,3	0,2	-13,0	-98%	-98%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	H_I-185964	16,5	16,5	5,0	16,5	3,6	-12,9	-78%	-70%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.7 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	H_I-185974	16,5	16,5	5,1	16,5	3,7	-12,9	-78%	-69%
	Строительство РП-20 кВ, 2КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС № 419 "Минеральная" до нового РП-	H_I-200781	139,2	12,9	0,3	12,9	0,3	-12,6	-98%	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	20кВ, 2КЛ-20 кВ от РУ-20 кВ ПС № 696 "Прогресс": МО, г. Железнодорожный, мкр-н Железнодорожный									
	Реконструкция РТП-14066 с дооборуд. 3-х яч. КСО, ТП-3420 с установкой тр-ов 2х1250 кВА (вынос РТП 10127, ТП 12784), КЛ-10 кВ, КЛ-6 кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шеногина, вл.1, Шелепихинская наб. вл.34	Н_I-183317	60,0	13,9	1,3	13,7	1,2	-12,6	-92%	-91%
	Строительство ТП объекта по проекту «БКТП 1000» с тр-ми 2х1000 кВА, 4РКЛ от ТП объекта до врезки в РКЛ напр. ТП-13859 – ТП-21929, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Новохоловская, д.25	Е_I-140184	13,2	13,2	1,1	13,2	0,6	-12,5	-95%	-92%
	Реконструкция ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	Е_I-187874	82,3	23,6	0,0	12,4	0,0	-12,4	-100%	-100%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10кВ от нов.ТП до ТП-16750 и до врезки в КЛ напр. ТП-16750 – ТП-21205, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Спасская, вл.4, стр.1, Докучаев пер., вл.2, стр.1	Н_I-171323	12,9	12,9	0,5	12,9	0,5	-12,4	-96%	-96%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. РТП-15185 – ТП-17509, 2КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ-10 кВ напр. ТП-15285 Б – ТП-17865 А, в т.ч. ПИР: г. Москва,	Н_I-171324	17,6	12,3	н.д.	12,3	н.д.	-12,3	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2 3,4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Олимпийский пр-кт, вл. 10									
	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением ТП 16909 – ТП 21339 до нов. ТП, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРУ-0,4 кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бибиревская, влад.4	Н_I-182928	16,2	12,3	н.д.	12,3	н.д.	-12,3	-100%	-100%
	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	16,6	16,6	4,0	15,0	2,9	-12,2	-81%	-76%
	Строительство 2-х СП-20 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ РП-10 кВ №28 до ячеек с.ш. вновь сооружаемых СП №1 и СП №2, в т.ч. ГНБ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	Н_I-188972	29,0	12,1	н.д.	12,1	н.д.	-12,1	-100%	-100%
	Приобретение автогидроподъемников с рабочей высотой подъема не менее 28 метров на шасси КАМАЗ-43502 (ОНМ-2017)	Н_P-001316	19,2	12,1	н.д.	12,1	н.д.	-12,1	-100%	-100%
	Строительство ТП-10/0,4кВ с уст-ой тр-ов 2х1250 кВА, ВЛ-10 кВ ответвл. от ВЛ-10 кВ ф. Завод оп. №14 до 1ой с.ш. РУ-10 кВ вновь сооруж. ТП-10/04, кВ ПС № 401 "Голутвин", в т.ч. ПИР. МО, Коломенский р-н, д. Сычево, ул. Газопроводная	Н_I-192039	13,2	13,2	1,5	12,4	0,3	-12,1	-97%	-88%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-6 кВ от ТП до КЛ направлением ТП 3741 - ТП	Н_I-195055	15,9	12,1	н.д.	12,1	н.д.	-12,1	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	3691, 8КЛ-0,4 кВ от ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхние Поля, влад.57									
	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10кВ от нов. ТП до ТП-11780, до ТП-12991,12КЛ-0,4кВ от нов. ТП до нов. РЩ-0,4кВ заявителя в т.ч. ПИР: г. Москва, Причальный проезд, владение 2	Н_I-169737	17,0	11,9	н.д.	11,9	н.д.	-11,9	-100%	-100%
	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	Е_I-145586	37,2	11,9	н.д.	11,9	н.д.	-11,9	-100%	-100%
	Строительство 2-х РП-10 кВ, 24-х ТП-2х1600-10/0,4, КЛ-10 кВ от ячеек №510, №610 в РУ-10 кВ ПС №813 "Полет", КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Внуковское, д. Рассказовка	Н_I-163723	127,9	51,2	41,2	51,2	39,5	-11,7	-23%	-20%
	Реконструкция ТП 19784 с установкой тр-ов 2х1250 кВА взамен 2х630 кВА, 16-местных сборок н/н взамен сущ., в т.ч. ПИР: г.Москва, Шмитовский проезд, д.3, стр.1	Н_I-182930	11,7	11,7	н.д.	11,7	н.д.	-11,7	-100%	-100%
	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, ТП 23505, 2КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП 22327, 20КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2 до ГРЩ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 77-79	Н_I-167801	16,5	11,5	н.д.	11,5	н.д.	-11,5	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-23-Елоховская 1,2, КЛ 110 кВ Бутырки-Самарская А,Б.	Е_I-184611	20,6	13,0	0,0	11,5	0,0	-11,5	-100%	-100%
	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х1000кВА, 4КЛ-10кВ от ТП объекта до КЛ-10кВ напр. ТП-10278 – ТП-10310, 8КЛ-0,4кВ от ТП объекта до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Казакова, д.8-8А, стр.1	Н_I-168174	16,3	11,4	0,7	11,4	н.д.	-11,4	-100%	-94%
	Реконструкция ТП 2830 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, 2 комбинированных сборок н/н, взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская, д.20, стр.1,2	Н_I-196174	11,4	11,4	н.д.	11,4	н.д.	-11,4	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 15198 - ТП 19553 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРШ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Полбина, д.47А	Н_I-193623	15,6	12,9	1,3	11,5	0,2	-11,4	-99%	-90%
	Строительство РТП-11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	Е_I-135488	208,3	14,0	3,4	11,4	н.д.	-11,4	-100%	-76%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. нов.ТП(строится по ТУ И-14-00-959008/102) –	Н_I-172765	16,2	11,3	н.д.	11,3	н.д.	-11,3	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ТП 15457, 12КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, район Коньково кв.44-47, корпус 12									
	Реконструкция ТП 11328 с тр-ми 2х630 кВА, 2КЛ-0,4 кВ от ТП 11328 до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. 2-я Хуторская, д.34	Н_I-196914	11,1	11,1	н.д.	11,1	н.д.	-11,1	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 10106 - РТП 19013 до нов. ТП, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Кусковская, домовл.18Д	Н_I-193624	14,8	12,3	1,4	11,0	0,0	-11,0	-100%	-89%
	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	Н_I-162385	58,8	32,7	5,2	11,2	0,2	-11,0	-98%	-84%
	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	Е_I-184615	24,0	11,9	4,3	11,8	0,8	-11,0	-93%	-64%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Владыкино	Н_I-197896	25,9	12,9	2,0	12,9	2,0	-10,9	-85%	-85%
	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	Е_I-124592	111,9	42,2	17,9	10,9	0,0	-10,9	-100%	-58%
	Реконструкция ТП 2217 с тр-ми 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, 4РКЛ-10	Н_I-184066	14,7	11,6	0,8	11,1	0,3	-10,8	-98%	-93%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	кВ от ТП 2217 до КЛ направлением РТП 18056 - ТП 23791, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Дмитровка, д.32, стр.1									
	Строительство РП-10 кВ, четырех КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек в РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Летово (№687) до ячеек на разных секциях шин в РП №1, в т.ч. ПИР, г.Москва, поселение Сосенское, в районе д.Николо-Хованское	H_I-184428	60,7	16,7	н.д.	10,8	н.д.	-10,8	-100%	-100%
	Строительство 2СП-10 кВ, 2ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-307 " "Лыщево", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Зыково (протяженность линии 7 км)	H_I-188442	22,7	10,8	1,2	10,8	н.д.	-10,8	-100%	-89%
	Реконструкция ТП-20651 с тр-ми 4х1000кВА, 6КЛ-10 кВ от ТП-20651 до ТП-20652, от ТП-20651 до ТП-11769, от ТП-20654 до ТП-20653, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Нижняя, д.17	H_I-145389	19,4	15,6	4,9	10,7	н.д.	-10,7	-100%	-69%
	Приобретение трансформаторов вольтодобавочных ТВМГ 105кВа/250А 380/380В УХЛ1 (ОНМ-2017)	H_P-001304	17,0	10,7	н.д.	10,7	н.д.	-10,7	-100%	-100%
	Строительство РП-1 взамен РП-2904 по инд.проекту на 20 ячеек, РП-2 взамен РП-18078 по инд.проекту на 24 ячейки, перевод 15КЛ 10кВ и 0,4кВ из РП-18078 в проектируемое ТП по адресу: г.Москва, ул. Староалексеевская, вл.5	E_I-129701	35,5	10,6	0,0	10,6	н.д.	-10,6	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3,4 квартала к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Приобретение тепловизоров FLIR E-40 (ОНМ-2017)	H_P-001303	16,6	10,5	н.д.	10,5	н.д.	-10,5	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16727 - ТП 24925, в т.ч. ПИР: МО, Мытищинский р-н, пос. Нагорное	H_I-184372	10,4	10,4	н.д.	10,4	н.д.	-10,4	-100%	-100%
	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	E_P-000589	138,2	19,9	0,7	10,4	н.д.	-10,4	-100%	-96%
	Строительство нов. ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ направлением ТП 11541 - ТП 11881, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, р-н Котловка кв.18, корп.6, 8	H_I-179061	13,4	10,1	н.д.	10,1	н.д.	-10,1	-100%	-100%
	Приобретение автомобилей Рено-Дастер 2,0 МКП 4x4 с кондиционером (комплектация люкс) (ОНМ-2017)	H_P-001243	10,1	10,1	н.д.	10,1	н.д.	-10,1	-100%	-100%
	Модернизация КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная" (ННЧ)	H_I-202713	56,0	10,6	0,6	10,6	0,6	-10,0	-94%	-94%
	Реконструкция ПС-299 Коптево, замена тр-в 2х40 МВА на 2х63 МВА, замена МВ на ЭВ -8 шт., замена МВ на ВВ - 71 шт., трансформаторная мощность 126МВА, увеличение мощности 46МВА	E_I-184608	36,8	11,7	2,9	10,9	1,0	-10,0	-91%	-76%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2 3,4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Строительство ТП с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до КЛ-10 кВ напр. РП 11031 – РП 11024, до РП 11031, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.3-я Парковая, влад.51, стр.4	Е_I-117744	14,8	10,3	0,4	10,3	0,4	-9,9	-96%	-96%
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 16082 - ТП 18393, 2РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направ. РП 10153 - РП 16082, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Калужская, д.15, стр.5	Н_I-166873	14,0	9,8	н.д.	9,8	н.д.	-9,8	-100%	-100%
	Реконструкция ТП-11964 по схеме «ТК-2х400» с установкой тр-ов 2х1000 кВА, т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Красина, вл.7	Е_I-120818	12,6	10,0	0,2	10,0	0,2	-9,8	-98%	-98%
	Реконструкция ТП 20766 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Предтеченский пер., д.30, стр.1	Н_I-184069	12,5	9,7	0,1	9,6	н.д.	-9,6	-100%	-99%
	Приобретение тракторов "Беларус" МТЗ-1221.2 (ОНМ-2017)	Н_P-001251	9,6	9,6	н.д.	9,6	н.д.	-9,6	-100%	-100%
	Реконструкция 2КЛ-10 кВ от РП 19075 до ПС68, 2КЛ-10 кВ от ТП 20053 до ПС 859, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старокрымская, влад.13	Н_I-170381	9,6	9,6	0,0	9,6	н.д.	-9,6	-100%	-100%
	Строительство новой ТП с тр-рами 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ напр. ТП 18123 - ТП 25295, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, Рублевское ш., вл.68-70	Н_I-163891	13,3	9,3	н.д.	9,3	н.д.	-9,3	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Строительство СП-1,2, 4КЛ-10 кВ от существующих КЛ-10 кВ направлением ПС «Немчиновка» - РП 18125 до СП-1,2, в т.ч. ПИР: МО, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, с. Немчиновка, ул. Московская, 63 (протяженность линии 1,4 км)	H_I-201102	12,8	9,3	0,0	9,3	0,0	-9,2	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Кулаково с ЦРП-1 ПС№358 "Ерино", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО,Чеховский р-н	H_I-186731	10,4	10,4	1,2	10,2	1,2	-9,0	-89%	-89%
	Реконструкция ТП 15922 с установкой тр-ов 2х400 кВА, взамен существующих 2х250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	H_I-190504	14,2	8,9	н.д.	8,9	н.д.	-8,9	-100%	-100%
	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 179 "Черкизово"	H_I-197377	15,0	9,1	0,1	8,9	н.д.	-8,9	-100%	-99%
	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от 2-х своб-х яч. на разных с.ш. РУ-10 кВ ПС Нарофоминск, до новых СП-10 кВ (№1, №2), в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н, г.Наро-Фоминск (протяженность линии 12 км)	H_I-198888	53,4	53,4	7,8	16,0	7,1	-8,9	-55%	-85%
	Реконструкция ТП 14742 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, проезд Аэропорта, д.8, д.8, стр.3-5, стр.7-11	H_I-179865	12,9	9,2	0,7	9,0	0,1	-8,8	-99%	-92%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до вр. в КЛ напр. ТП	H_I-172764	13,2	9,3	0,6	9,3	0,5	-8,7	-94%	-94%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Объем финансирования, млн рублей (с НДС)				Отклонени е от плана, млн рублей (с НДС)	Отношение объема отклонения финансирования к квартальному плану финансирования, %	Отношение суммарного объема отклонения финансирования за 1, 2 3,4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	23458 – ТП 25909, 10КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до ВРУ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-кт Вернадского, кв.32-33, корп.54 (Ленинский пр-кт, вл.138-1)									
	Реконструкция ТП 18926 с установкой тр-ров 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от ТП 18926 до ТП 19655, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Рабочая, влад.34, стр.1 (проектируемое здание)	Н_I-162140	13,9	8,8	0,1	8,7	н.д.	-8,7	-100%	-99%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ направлением РТП 12043 - ТП 14706, 8КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Стрелецкий проезд, влад.14/21	Н_I-187178	13,3	9,3	1,4	9,3	0,6	-8,7	-93%	-85%
	Строительство 2ТП-1600/10/0,38 кВ, 2-х КЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, Одинцовский район, д.Барвиха (протяженность линии 1,6 км)	Е_I-150264	19,4	10,3	1,8	9,0	0,5	-8,6	-95%	-83%
	Реконструкция ТП 15914 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Заморенова, д.27	Н_I-155856	13,6	8,6	н.д.	8,6	н.д.	-8,6	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 12554 - ТП 12589, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 12554, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Лобачевского, д.66	Н_I-188911	12,1	8,5	н.д.	8,5	н.д.	-8,5	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Приобретение МФУ Xerox WorkCenter 5325 (ОНМ-2017)	H_P-001277	8,4	8,4	н.д.	8,4	н.д.	-8,4	-100%	-100%
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 25516 до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Грузинская, влад.1	H_I-195292	11,0	8,4	н.д.	8,4	н.д.	-8,4	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 РП-7 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 5,25 км)	H_I-196302	14,6	14,6	8,1	14,6	6,2	-8,4	-57%	-44%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ-10 кВ напр. РТП 19021 – ТП 16557, РТП 19021, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва г, МКАД 109-й км, д.2А	H_I-193796	11,0	8,3	н.д.	8,3	н.д.	-8,3	-100%	-100%
	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	E_I-184510	87,6	10,6	4,1	10,6	2,3	-8,3	-78%	-61%
	Реконструкция ТП 14434 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, взамен 2х630 кВА, сборок на 14 присоединений взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Тверская, д.23/12, стр.1,2,3,4, Мамоновский пер., д.8, стр.1, 3, д.10, с.1	H_I-164927	13,2	8,3	0,5	8,3	0,1	-8,2	-98%	-94%
	Строительство 2 СП-10кВ, ВЛ-10кВ от ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №1 (нов.), ВЛ-10 кВ от опоры ф. №23 ПС № 456 "Маслово" до	H_I-192037	35,1	11,7	3,2	8,1	н.д.	-8,1	-100%	-72%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3,4 квартала к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	СП-10 кВ №2 (нов.) в т.ч. ПИР. МО, Зарайский р-н, вблизи пос. 2 отд. Совхоза "Зарайский"									
	Реконструкция ТП-17480 с заменой тр-ов 2х630кВА на 2х1250кВА, РКЛ-10 кВ от РП-16115 до ТП-17480 взамен сущ. КЛ, РП-16115 с наладкой 2-х ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1	E_I-127343	12,8	8,1	н.д.	8,1	н.д.	-8,1	-100%	-100%
	Строительство 2ТП-400-10/0,4, 2КЛ-10 кВ от 2х проект. ячеек в РУ-10 кВ с ЗТП-282 ф.5 и ф.8 №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Бронницы г, Москворецкая ул, уч.8, дом №46	H_I-197346	8,1	8,1	н.д.	8,1	н.д.	-8,1	-100%	-100%
	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110кВ "Ходынка-ТЭЦ-16 I цепь, II цепь"	E_I-184460	66,5	43,3	23,2	10,2	2,1	-8,0	-79%	-47%
	Реконструкция ТП 20201 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, организации основного и резервного канала передачи данных, а также установка и наладка оборудования телемеханики, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Королева, д.21, стр.1	H_I-197312	13,0	8,2	0,2	8,2	0,2	-8,0	-97%	-97%
	Реконструкция ячеек ф.107, ф.208 в ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Полянка, замена вакуумных выключателей в РП-131, в т.ч. ПИР. МО, Истринский район, гор/пос. Истра, г. Истра, в восточной части	H_I-157772	7,9	7,9	6,9	7,9	н.д.	-7,9	-100%	-12%
	Строительство ТП-1, ТП-2 по проекту	E_I-130423	26,2	7,9	н.д.	7,9	н.д.	-7,9	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	«2БКТП-2х1600» с тр-ми 2х1600 кВА, 2 РКЛ-10 кВ до ТП1, ТП-2 в в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Староалексеевская, вл.21									
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от ТП-19669 до КЛ напр. ТП23421-ТП19669 с заходом в нов.ТП, 12КЛ-0,4кВ от нов.ТП до ВРУ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Рязанский пер., влад. 13, стр.1,6,11,11б	Н_I-175632	11,7	8,2	0,4	8,2	0,4	-7,8	-96%	-96%
	Реконструкция ТП 3144 для перевода с 6 на 10 кВ с установкой трансформаторов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр.4,4а,4Б,9	Е_I-134496	12,4	7,8	0,0	7,8	0,0	-7,7	-100%	-100%
	Приобретение поверочных установок УПП 8531М/1 (ОНМ-2017)	Н_P-001261	7,7	7,7	н.д.	7,7	н.д.	-7,7	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ от ПС-623 до ТП-281 ф. 12, МО, Шатурский р-н	Н_I-170445	33,6	9,0	1,5	8,9	1,2	-7,7	-86%	-84%
	Строительство 8КЛ-0,4 кВ от ТП 27926 до границ участка Заявителя, не далее фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Орджоникидзе, вл.13, стр.1 Б/Н	Н_I-181730	7,7	7,7	0,0	7,7	0,0	-7,7	-100%	-100%
	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 810 "Ленинградская"	Н_I-197376	12,7	7,7	0,1	7,6	н.д.	-7,6	-100%	-98%
	Реконструкция ТП-22658 по проекту "2БКТП 2х1000(1250)" с установкой тр-ров 2х1000	Н_I-144894	12,0	7,6	н.д.	7,6	н.д.	-7,6	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	кВА в взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старобитцевская пересечение с ул.Куликовской									
	Строительство ТП с тр-ом 1х400 кВА, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением ТП 20620 - ТП 21467 до нов. ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Севастопольский пр-кт, напротив влад. 66	Н_I-194649	10,1	7,7	0,1	7,7	0,1	-7,5	-98%	-98%
	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018 года и передачи информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г.Москве и Московской области на базе	Н_I-189662	14,1	10,7	0,6	7,5	н.д.	-7,5	-100%	-94%
	Реконструкция РП-12022 с установкой 12 ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Малая Красносельская, д.2/8	Н_I-165882	7,5	7,5	н.д.	7,5	н.д.	-7,5	-100%	-100%
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ-10 кВ направ. РП 20033 - ТП «ЗАО Перекресток» , в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Алексея Свиридова, влад.17	Н_I-165748	10,7	7,5	н.д.	7,5	н.д.	-7,5	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до ТП 11124, врезки в КЛ направлением ТП 11124 - ТП 11054, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3 Заявителя,	Н_I-194095	9,7	7,4	н.д.	7,4	н.д.	-7,4	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	в т.ч. ПИР: г.Москва, Ломоносовский пр-кт, влад.36									
	Реконструкция ТП 28670 (взамен ТП 13510) с установкой тр-ов 2х630 кВА, перевод КЛ-10 кВ из ТП 13510 в ТП 28670, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовники, д.19	H_I-181224	12,1	7,8	0,4	7,3	н.д.	-7,3	-100%	-94%
	Приобретение модулей для мультиплексора связи FOX/UMUX с преобразователем интерфейсов ПКУС СР 24 модуль ЭО2, модуль E1, LOMIF (ОНМ-2017)	H_P-001160	7,2	7,2	н.д.	7,2	н.д.	-7,2	-100%	-100%
	Строительство нов. РП, 2КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10 кВ направлением ТП 27845 – РП 27009 до нов. РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Баркляя, д.6, стр.3	H_I-177742	10,3	7,2	н.д.	7,2	н.д.	-7,2	-100%	-100%
	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Красные горки	H_I-197878	140,3	11,9	4,7	11,9	4,7	-7,2	-60%	-60%
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от БМКТП-710, ПС-727 "Лебедево" в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Краснопахорское, п. Красное	H_I-163019	10,6	7,2	0,1	7,1	н.д.	-7,1	-100%	-99%
	Строительство нов.ТП взамен ТП-10211, с трами 2х630кВА, перезавод КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ из ТП-10211 в нов.ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Золоторожский Вал, д.11, с.22	H_I-136448	10,4	7,7	0,4	7,1	н.д.	-7,1	-100%	-95%
	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	E_I-187872	1 476,7	213,8	206,8	7,1	н.д.	-7,1	-100%	-3%
	Реконструкция ТП 10396 с установкой тр-ов	H_I-196772	11,4	7,2	0,2	7,2	0,2	-7,0	-98%	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Таганская, д.1/2, стр.2									
	Приобретение бригадного автомобиля КАМАЗ-43501, с закрытым кузовом, с лебедкой, фаркопом, кунг с грузовым и бытовым отсеком на 4 чел., с отопителем. (ОНМ-2017)	H_P-001259	7,0	7,0	н.д.	7,0	н.д.	-7,0	-100%	-100%
	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от ТП 14586 до границы участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в сторону нового ВРЩ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	H_I-190503	7,2	7,2	0,5	7,2	0,3	-6,9	-96%	-94%
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-457 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, д.Старо-Никольское	H_I-187844	10,1	6,9	н.д.	6,9	н.д.	-6,9	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ом 1х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 15357 А - ТП 22180 А, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, зона отдыха "Терлецкая Дубрава"	H_I-187577	9,9	6,9	0,3	6,9	0,1	-6,9	-99%	-95%
	Строительство ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением РП 10169 - ТП 26801, 4КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР:	H_I-190983	9,8	6,8	н.д.	6,8	н.д.	-6,8	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток финансирования кап вложений на 01.01.2017 в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	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, 2, 3,4 кварталы к годовому плану финансирования, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	г.Москва, ул.Красноказарменная, влад.13									
	Приобретение автомобиля бригадно- линейного на шасси КАМАЗ-43118 (6х6)	H_P-001231	6,8	6,8	н.д.	6,8	н.д.	-6,8	-100%	-100%

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке рисков невыполнения годового плана финансирования для 173 проектов отмечается высокий риск неисполнения годового плана финансирования, что, наряду с наиболее существенным влиянием темпов финансирования указанных проектов на общий объем недофинансирования инвестиционной программы в 4 квартале 2017 года, говорит о необходимости выполнения корректирующих и предупреждающих действий в отношении дисциплины финансирования таких проектов. При этом наибольшую долю (более 1%) в общем суммарном отклонении имеют 5 инвестиционных проектов:

1) Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ- 10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1;

2) Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС;

3) Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО;

4) Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха");

5) Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на базе САЦ ПАО "МОЭСК".

Также аудитор отмечает, что всего по уровню риска выполнения годового плана финансирования распределение количества проектов, имеющих отклонение в объемах финансирования, сложилось таким образом (рисунок 6.3), что повышенный риск неисполнения годового плана финансирования по итогам реализации инвестиционной программы за 4 квартал отмечается для 4,8% проектов, а высокий для 74,1% проектов.

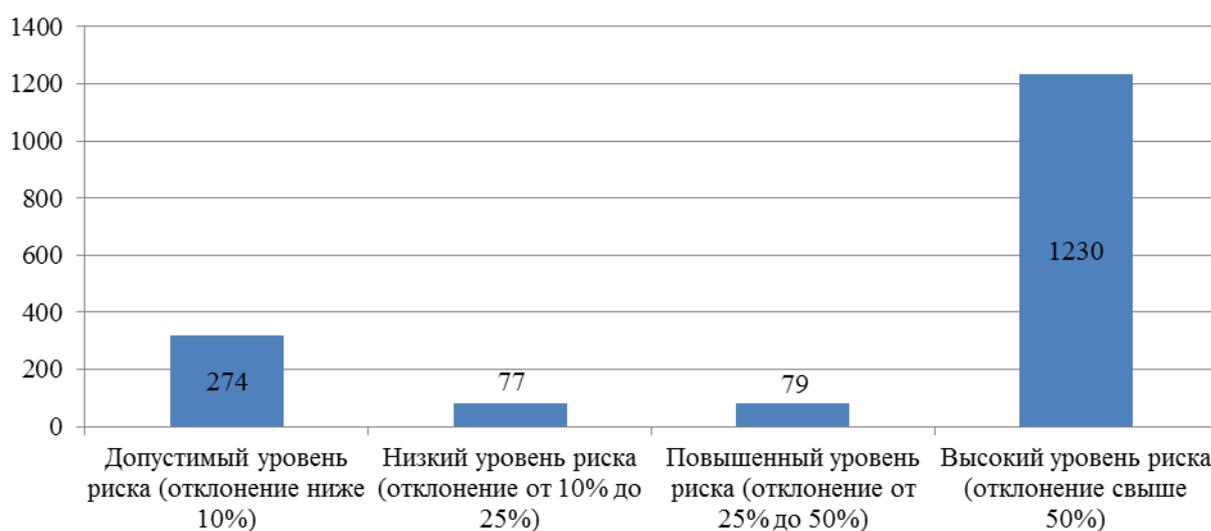


Рисунок 6.3 – Распределение количества проектов, по которым отмечено недофинансирования в 4 квартале 2017 года, по уровню риска неисполнения годового плана финансирования

Таким образом, при корректировке производственной деятельности сетевая организация в течение 4 квартала 2017 года перенаправляла объемы работ на выполнение первоочередных мероприятий, предусмотренных действующим законодательством и утвержденными целевыми программами, не допуская при этом снижения объемов работ в целом по инвестиционной программе (с учетом мероприятий раздела «Технологическое присоединение») ниже запланированной величины. Доказательством обоснованности данного положения Аудитор считает факт, что по результатам выборочной проверки фактически выполненные в 4 квартале 2017 года проекты включены в скорректированный инвестиционный план ПАО «МОЭСК», утвержденный приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@.

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

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

По данным рассмотренного раздела отчета ИПР в 4 квартале 2017 года исполнение плана финансирования в разрезе источников финансирования запланировано в объеме 15 801,90 млн руб. (с НДС), отклонение от плана (недофинансирование плана) составляет 4 415,37 млн руб.

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

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
План	15 801,90	0,0	0,0	15 268,15	533,75
Факт	11 386,53	0,0	0,0	11 365,28	21,25
Отклонение	-4 415,37	0,0	0,0	-3 902,87	-512,50

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 4 квартале 2017 года составил 14 853,76 млн. руб. при плановом значении 18 652,86 млн. руб. (без НДС). План освоения капитальных вложений включал 1 909 проектов (групп инвестиционных проектов)⁴, из которых по 1 711 проектам⁵ величина фактического объема освоения составила меньше планового значения, по 197 – больше; 1 проект с нулевым отклонением. Для 2 034 проектов капитальные вложения в

⁴ 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.

⁵ За исключением проектов, по которым плановое значение освоения капиталовложений на 4 квартал 2017 года равнялось нулю.

размере 3 429,38 млн. руб. (без НДС) были освоены вне плана.

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

Таблица 6.6 – Соответствие фактических и плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам ПАО «МОЭСК» за 4 квартал 2017 года

№ п/п	Показатель	Объем освоения, млн. руб. (без НДС)	Количество проектов, ед.	Доля, %	
				по освоению	по количеству проектов
1.	Плановые объемы освоения за 4 квартал	18 652,86	1909	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 4 квартала, в том числе:	-7 228,55	1908	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана по освоению	-10 943,72	1711	151,4	89,7
2.2.	Объем освоения, превышающий план	3 715,16	197	-51,4	10,3
3.	Без отклонений	0,35	1	-	-
4.	Сверхплановое освоение, в т.ч.	3 429,38	2034	100,0	100,0
4.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года	2 369,68	1216	69,1	59,8
4.2.	Проекты, профинансированные в рамках годовых лимитов	1 156,99	790	33,7	38,8
4.3.	Проекты, с отрицательной величиной освоения	-97,29	28	-2,8	1,4

Из 3 942 титулов, по которым были зафиксированы отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плана, было выявлено 137 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, 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 4 квартале 2017 года от плановых (3 805 проектов), в рамках представленных ПАО «МОЭСК» данных по дополнительному запросу Аудитора из указанного выше числа проектов, причины отклонений (обоснования) дополнительно представлены для всех проектов. Из общего числа проектов, по которым указаны причины отклонения (3 805 ед.⁶), по 1 614 проектам освоение за отчетный квартал сложилось меньше планового значения (невыполнение плана), и по 1 216 проектам освоение сформировалось при незапланированном на отчетный год объеме. Проекты в количестве 153 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

⁶ В составе проектов далее не учитываются группы инвестиционных проектов «Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы», включенных в утвержденную инвестиционную программу, а также проекты, фактическая величина освоения по которым не превышает значение 0,00 млн. руб.

по проектам, по которым имел место факт вне квартального плана при условии, что остаток освоения на 01.01.2018 планируется не отрицательным. Такие отклонения Аудитор считает обоснованными, поскольку отклонения данного вида не ведут к риску срыва плана освоения⁷. 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 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 инвестиционных проектов, по которым наблюдалось превышение фактических объемов освоения капитальных вложений над плановыми в 4 квартале 2017 года, 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

⁷ 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).

инвестиционных проектов, учтенных в корректировке ИПР.

Аудитор отмечает, что для проектов, по которым в 4 квартале 2017 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 4 квартале 2017 года, в зависимости от вызвавших указанное отклонение причин представлены на рисунке 6.4 и в таблице 6.7.



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 4 квартал 2017 года, шт.

Таблица 6.7 – Распределение инвестиционных проектов, по которым наблюдалось невыполнение плана по освоению капитальных вложений, по причинам отклонений, указанным в отчете об исполнении ИПР ПАО «МОЭСК» за 4 квартал 2017 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	866	-5 742,8	-64%
2	Ввиду особенностей действующего законодательства и нормативных документов, в т.ч. необходимость реализации проектов технологического присоединения	134	-2 738,8	-42%
3	Невыполнение обязательств контрагентами, подрядчиками, поставщиками	183	-689,7	-74%

№ 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, %
4	Оформление фактически выполненных ранее работ или досрочно выполненных работ	431	-1 745,2	-45%

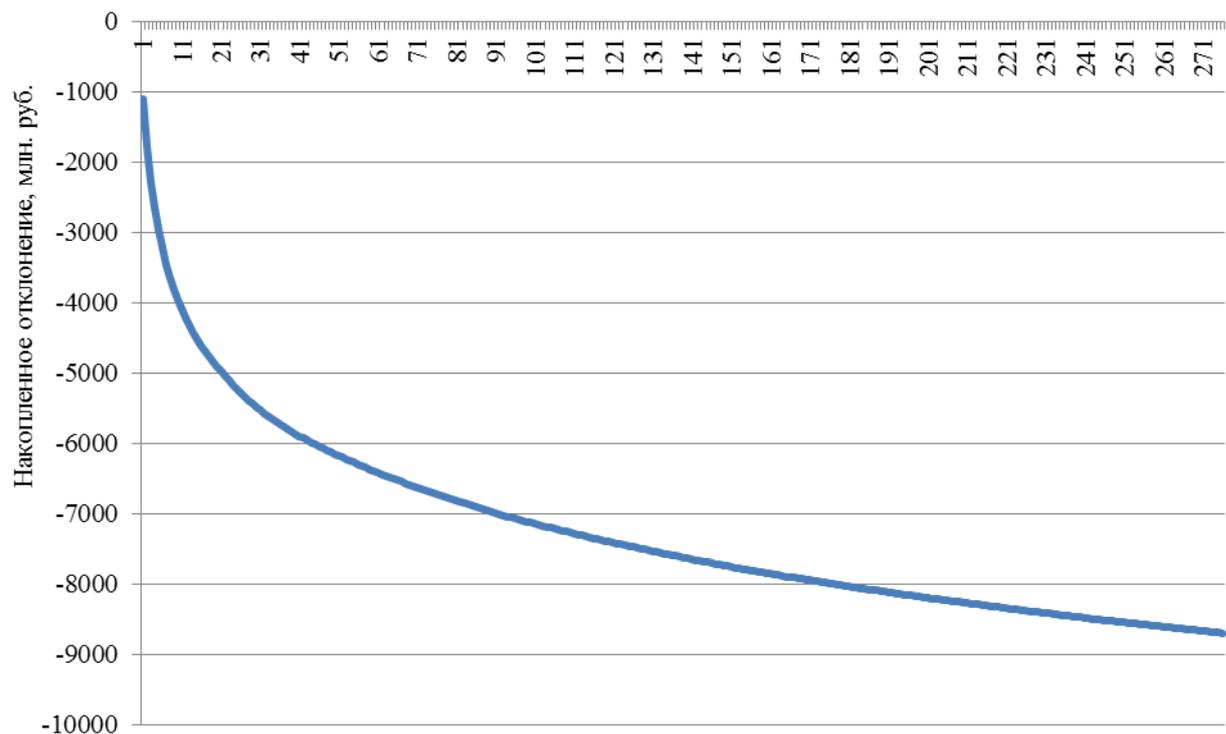
В рамках анализа Аудитор руководствовался следующим подходом к оценке риска негативного влияния невыполнения плана по освоению капитальных вложений по каждому титулу на достижение плановых объемов годового освоения капитальных вложений по таким проектам (таблица 6.8).

Таблица 6.8 – Оценка риска невыполнения годовых планов по освоению капитальных вложений по инвестиционным проектам от невыполнения плана по освоению в 4 квартале 2017 года

Отношение величины невыполнения плана по освоению капитальных вложений для инвестиционных проектов на конец отчетного квартала к общему объему освоения, запланированному на 2017 год	Оценка риска недостижения плановых объемов освоения капитальных вложений
Менее или равно 10%	Допустимый
Более 10%, но менее или равно 25%	Низкий
Более 25%, но менее или равно 50%	Повышенный
Более 50%	Высокий

На основании предложенного подхода и результатов анализа освоения капитальных вложений было установлено, что в составе реализуемых проектов присутствуют относящиеся как к группе с высоким, так и с повышенным риском неисполнения плановых объемов освоения капитальных вложений.

Представленные на рисунке 6.5 данные показывают, что около 80% от общего объема невыполненного плана по освоению капитальных вложений в 4 квартале были обусловлены 276 инвестиционными проектами из 1 614, суммарная величина невыполнения плана, по освоению капитальных вложений которых составляет - 8 701,0 млн. руб. (без НДС). Сведения о таких объектах согласно отчету о реализации ИПР за 4 квартал 2017 года приведены в таблице 6.9.



Примечание: Проекты на графике ранжированы по величине невыполнения плана по освоению капитальных вложений (слева представлены проекты с наибольшей величиной отклонения, справа – с наименьшей).

Рисунок 6.5 – Общий объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений за 4 квартал 2017 года в зависимости от данной величины по отдельным проектам, млн. руб. (без НДС)

Таблица 6.9 – Перечень инвестиционных проектов, обеспечивающие ключевой объем невыполнения плана по освоению капитальных вложений в целом по инвестиционной программе по итогам 4 квартала 2017 года

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
1.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	8 260	1 205	129	1 146	36	-1 110	-97%	-89%
	Строительство ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-187870	1 478,08	1 485,11	809,71	1 193,44	525,73	-667,70	-56%	-45%
	Строительство кабельных заходов на ПС 110 кВ "Медведевская"	Е_I-184438	1 559,14	1 496,31	1 559,14	1 160,98	657,30	-503,68	-43%	4%
2.1.1.2	Реконструкция электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	5 295	450	81	380	15	-365	-96%	-82%
	Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ- 10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1	Н_I-180562	316,56	316,75	27,29	316,75	1,63	-315,13	-99%	-91%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС	Н_Р-000696	254,24	254,24	н.д.	254,24	н.д.	-254,24	-100%	-100%
1.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	3 468	809	427	431	179	-252	-58%	-47%
2.1.1.2	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	г	16 433	583	312	303	110	-193	-64%	-46%
	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")	Е_I-184437	636,31	300,00	122,67	188,11	29,87	-158,24	-84%	-59%
	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная	Н_I-197880	330,97	330,97	181,19	330,97	181,19	-149,77	-45%	-45%
	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО	Н_I-185448	131,24	131,24	н.д.	123,54	н.д.	-123,54	-100%	-100%
2.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для технологического	г	14 341	2 047	1 863	645	526	-119	-18%	-9%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего									
	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	149,09	167,08	92,32	123,86	8,04	-115,81	-94%	-45%
	Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения	Е_P-000589	554,87	117,10	8,32	109,10	н.д.	-109,10	-100%	-93%
	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Люблино" с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-184518	330,03	289,44	293,44	288,10	199,26	-88,84	-31%	1%
	Установка измерительных комплексов учета электроэнергии на объектах РСК (Система мониторинга потерь (Москва))	Н_I-179854	984,52	304,78	289,82	205,91	118,89	-87,03	-42%	-5%
	Обеспечение технологического мониторинга и мониторинга безопасности энергообъектов МВС-филиала ПАО "МОЭСК" на ЧМ по футболу 2018 г. и передача информации в Ситуационно-аналитический центр ЧМ по футболу 2018 г. в г.Москве на	Н_I-190467	217,89	217,89	140,90	217,89	140,90	-77,00	-35%	-35%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	базе САЦ ПАО "МОЭСК"									
	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	90,89	90,90	37,61	90,22	13,23	-76,99	-85%	-59%
	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	Е_I-184448	7,61	77,91	7,61	73,87	1,15	-72,73	-98%	-90%
	Строительство заходов КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	Е_I-184510	75,01	75,21	13,14	75,19	4,95	-70,23	-93%	-83%
	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	Н_I-191465	70,03	70,03	н.д.	70,03	н.д.	-70,03	-100%	-100%
	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	Е_I-184456	147,78	147,56	74,09	116,60	48,72	-67,88	-58%	-50%
	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 220/110 кВ Павелецкая	Н_I-197883	126,40	126,40	58,92	126,40	58,92	-67,48	-53%	-53%
	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	Е_I-184495	67,13	95,00	67,13	70,59	7,31	-63,28	-90%	-29%
	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	Е_I-184441	61,02	61,02	0,78	60,02	0,39	-59,63	-99%	-99%
	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Андроньевская	Н_I-197885	144,90	144,90	89,81	144,90	89,81	-55,09	-38%	-38%
	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Кожухово-Чертаново с отп." (воздушный участок)	Е_I-184582	106,63	54,61	8,16	54,61	2,43	-52,18	-96%	-85%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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	48,70	48,70	3,08	48,70	0,04	-48,66	-100%	-94%
	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	70,79	70,79	17,71	65,79	17,52	-48,27	-73%	-75%
	Строительство 2-х РП-10 кВ, 24-х ТП-2х1600-10/0,4, КЛ-10 кВ от ячеек №510, №610 в РУ-10 кВ ПС №813 "Полет", КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Внуковское, д. Рассказовка	H_I-163723	116,63	108,42	116,63	108,42	61,38	-47,04	-43%	8%
	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 215	E_I-184454	45,35	60,57	45,35	60,55	18,72	-41,83	-69%	-25%
	Строительство РП-10 кВ, четырех КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек в РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Летово (№687) до ячеек на разных секциях шин в РП №1, в т.ч. ПИР, г.Москва, поселение Сосенское, в районе д.Николо-Хованское	H_I-184428	51,46	51,46	н.д.	41,46	н.д.	-41,46	-100%	-100%
	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	E_I-184433	4,15	45,85	4,15	41,63	0,35	-41,28	-99%	-91%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от проект. яч. в РУ-10 кВ ПС №335 "Чистая", от яч. №5 в РУ-10 кВ ПС №434 "Малаховка", в т.ч. ПИР. Московская область, Люберецкий район, д. Машково	Н_I-158365	58,75	41,12	н.д.	41,12	н.д.	-41,12	-100%	-100%
	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	Е_I-148809	41,64	45,07	34,22	39,74	0,01	-39,73	-100%	-24%
	Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	Е_I-103010	21,35	115,46	21,35	54,46	15,22	-39,24	-72%	-82%
	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2"	Е_I-184434	281,15	222,80	281,15	115,35	79,12	-36,23	-31%	26%
	Строительство РП-1, РП-2, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 445 до РП-1 и РП-2, 2КЛ-10 кВ между РП-1 и РП-2 в т.ч. ПИР: Московская область, Солнечногорский р-н, п. Андреевка	Е_I-127477	65,53	36,10	39,36	36,10	0,98	-35,12	-97%	9%
	Строительство нов.ТП-1,ТП-2 с тр-ми 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	Н_I-186162	50,78	50,78	36,96	50,78	16,60	-34,18	-67%	-27%
	Строительство 2 РП-10 кВ, 4 КЛ-10кВ	Н_I-180460	125,40	39,30	н.д.	33,47	н.д.	-33,47	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	от проект. ячеек в РУ-10кВ ПС №266 "Бор", 2 КЛ-10 кВ от проект. РП-10 кВ №1 до проект. РП-10 кВ №2, в т.ч. ПИР, МО, г. Домодедово									
	Проектные работы по переводу единого ЦДП ОТ и СУ МКС - филиала ПАО "МОЭСК" на автоматизированную платформу оперативно-технологического управления SCADA/DMS/OMS, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовническая, д.36	H_I-181478	31,11	31,11	н.д.	31,11	н.д.	-31,11	-100%	-100%
	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	H_I-185630	308,13	37,16	5,87	30,12	0,51	-29,60	-98%	-84%
	Приобретение ВЛ-110кВ «Красногорка-Гавриково 1,2» с отпайкой на подстанцию 110кВ «Щербинка»	H_P-001705	28,82	28,82	н.д.	28,82	н.д.	-28,82	-100%	-100%
	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)	H_I-155081	32,13	32,59	7,32	28,43	0,15	-28,28	-99%	-78%
1.1.1.1	Реконструкция электросетевых объектов для технологического	г	161	52	29	37	9	-28	-76%	-45%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего									
	Строительство РТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.41), ПС «Ростокино» (яч.14) до РТП, ТП с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-10 кВ от РТП до ТП, 2КЛ-10 кВ от ТП до РТП (взамен РТП-2904), в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	Н_I-165884	59,66	29,96	2,81	29,96	1,95	-28,01	-93%	-91%
	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	Н_I-162385	36,67	37,65	4,29	31,65	3,90	-27,75	-88%	-89%
	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_I-176218	29,34	29,34	17,37	28,34	1,79	-26,55	-94%	-41%
	Приобретение выключателей ВВШ-110 кВ для ПС №2 "Красково" (аварийный запас МО), выключатели - 10 шт.	Н_P-001009	37,00	37,00	27,32	37,00	10,80	-26,20	-71%	-26%
	Реконструкция ПС 193 "Троицкая",	Н_I-186340	54,72	54,72	0,02	26,17	0,00	-26,17	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	замена масляных выключателей 110 кВ									
	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-220 кВ «Бутырки» яч.42 до РТП-12043, РТП-12043 с заменой тр-ов 2х400 кВА на 2х1250 кВА и заменой сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Октябрьская, вл.105	Е_I-129419	56,80	52,58	49,41	52,58	26,52	-26,06	-50%	-6%
	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	Н_I-200026	25,81	25,81	н.д.	25,81	н.д.	-25,81	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-220 кВ «Чоботы - Ясенево 1, 2», ВЛ-110 кВ «Очаково - Коньково» и ВЛ-1 10 кВ «Теплый Стан - Ясенево», ВЛ-1 10 кВ «Ясенево - Гавриково 1, 2» в районе пересечения Калужского шоссе с МКАД при въезде в Новую Москву, в т.ч. ПИР	Н_I-187135	30,84	31,44	9,25	31,44	6,41	-25,02	-80%	-71%
	Модернизация ПС филиала МВС с установкой узлов доступа технологической сети передачи данных	Е_I-184587	166,63	25,02	н.д.	25,02	н.д.	-25,02	-100%	-100%
	Строительство 2-х СП-20 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10 кВ РП-10 кВ №28 до ячеек с.ш. вновь сооружаемых СП №1 и СП №2, в т.ч. ГНБ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	Н_I-188972	24,58	24,58	н.д.	24,58	н.д.	-24,58	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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	H_I-166202	24,19	24,19	0,00	24,19	0,00	-24,19	-100%	-100%
	Реконструкция РП-28, установка и наладка двух ячеек на 1 и 2 с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №28, от ячеек ПС №25 220/110/10 кВ Встреча реконструкция КВЛ-10 кВ ф. 108, ф. 211 на КЛ-10 кВ, г. Москва, Наро-Фоминский район, с/о Марушкинский, ЗАО «Крекшино»	H_I-188973	24,10	24,10	н.д.	24,10	н.д.	-24,10	-100%	-100%
	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская.	E_I-184610	17,96	23,75	0,16	23,75	0,05	-23,70	-100%	-99%
	Реконструкция ПС 110 кВ Одинцово с установкой тр-ров 2хб3МВА(110/10), 2х80МВА(110/35/6), сооружением КРУЭ-110кВ, заменой выключателей ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ, ЗРУ-6кВ	E_I-101231	18,66	32,00	18,66	30,61	6,97	-23,64	-77%	-42%
	Модернизация ПС № 596 "Красногорка" с установкой АИИС КУЭ, АИИС ККЭ, каналов связи и систем ТМ	H_I-198136	98,60	23,36	н.д.	23,36	н.д.	-23,36	-100%	-100%
	Реконструкция выключателей замена	H_I-197881	189,93	28,54	5,70	28,54	5,70	-22,84	-80%	-80%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Курьяново									
	Реконструкция КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 № 1, № 2 с образованием заходов КЛ 110 кВ на ПС Берсенеvская	E_I-184432	18,91	43,88	18,91	25,78	3,07	-22,71	-88%	-57%
	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 х 4 МВА на 2 х 10 МВА), в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	E_I-153768	10,70	23,08	10,70	22,92	0,96	-21,96	-96%	-54%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Владыкино	H_I-197896	21,94	21,94	н.д.	21,94	н.д.	-21,94	-100%	-100%
	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирюлево" с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	E_I-184517	320,55	90,00	120,52	89,36	67,69	-21,67	-24%	34%
	Модернизация подстанций: Оснащение инженерно-техническими средствами энергообъектов филиала ПАО "МОЭСК" СЭС задействованных в электроснабжении спортивных и социальных объектов инфраструктуры ЧМ 2018 и передачи информации в САЦ ПАО "МОЭСК" (1-2 ПК)	H_I-185879	152,56	142,96	135,78	88,90	67,54	-21,36	-24%	-5%
	Строительство 2хСП-10 кВ, 2хКЛ-10 кВ, установка 2-х ячеек на разных секциях шин РУ-10 кВ ПС №485 "Борисово", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский р-н, с/п Развилковское, с.Беседы	E_I-149099	21,32	21,33	н.д.	21,33	н.д.	-21,33	-100%	-100%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х1250	H_I-183845	25,15	22,44	25,15	21,31	н.д.	-21,31	-100%	12%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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									
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-713, ПС-59 "Вороново" с заменой неизолированного провода на СИП-2, БМКТП-630 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, с.п. Вороновское, д. Юрьевка	Н_I-163069	21,20	21,20	н.д.	21,20	н.д.	-21,20	-100%	-100%
	Строительство ТП-1,2 с тр. 2х1250кВА,ТП-3 с тр. 2х1600кВА, РКЛ-10кВ; ПКЛ-10кВ от ПС-48 до нов.РП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Краснобогатырская, вл.90, ул.1-я Бухвостова, д.12/11, к.17-40	Н_I-151913	46,18	23,52	41,89	23,52	2,34	-21,18	-90%	78%
	Реконструкция КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	Е_I-184429	438,69	25,00	14,91	25,00	4,72	-20,28	-81%	-40%
	Строительство двух РП-10 кВ, 4х ПКЛ от РУ-10 кВ ПС №843 "Говорово", в т.ч. ПИР, Москва, п. Московский, в районе д. Румянцево	Н_I-162377	51,74	21,77	6,11	21,77	1,52	-20,25	-93%	-72%
	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	Н_I-153022	20,03	20,04	14,56	20,03	0,34	-19,69	-98%	-27%
	Строительство РТП с тр-ми 2х1250	Н_I-150685	12,46	24,87	12,46	23,91	4,59	-19,32	-81%	-50%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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									
	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»	H_I-186314	124,94	124,94	111,96	124,94	106,05	-18,89	-15%	-10%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Сумская	H_I-197892	18,84	18,84	н.д.	18,84	н.д.	-18,84	-100%	-100%
	Строительство РТП-11, ТП-101, ТП-102, РТП-12, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ПКЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, РКЛ-10 кВ, в т.ч. ПИР: МО, Люберецкий р-н, северо-западная граница с п.Некрасовка	E_I-135488	169,89	18,80	4,80	18,80	0,13	-18,68	-99%	-74%
	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ	E_I-184615	20,79	19,10	4,25	19,10	0,78	-18,33	-96%	-78%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	"Каскадная"									
	Строительство 2СП-10 кВ, 2ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС-307 " "Лышево", в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, д.Зыково (протяженность линии 7 км)	Н_I-188442	18,29	18,29	0,04	18,29	0,02	-18,27	-100%	-100%
	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново", замена тр-в 2х63 МВА на 2х100 МВА, ОРУ 220 кВ, замена масляных выключателей на элегазовые 6 шт., замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные 63 шт., в т.ч. ПИР, г.Москва	Е_I-187869	1 033,58	20,00	6,30	19,74	1,57	-18,17	-92%	-69%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Ф.3 ПС 393, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н	Н_I-196484	30,17	30,17	27,99	26,03	7,95	-18,08	-69%	-7%
	Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ на ПС 110 кВ Красные горки	Н_I-197878	118,80	20,22	2,19	20,22	2,19	-18,02	-89%	-89%
	Строительство двух СП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых яч. РУ-10 кВ, ПС 110/10/6 кВ Аэропорт (№ 800) до РУ-10 кВ вновь сооружаемых СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мытищинский р-н, г. Долгопрудный, мкр. Павельцево, ш. Новое, дом № 40	Н_I-196016	32,62	20,00	1,89	18,00	0,01	-17,99	-100%	-91%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-20кВ от нов.ТП до ТП 72058, до КЛ направ.ТП 72054 – ТП	Н_I-184368	18,31	18,31	16,67	17,76	0,00	-17,76	-100%	-9%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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)									
	Строительство РП-10 кВ, двух КЛ-10 кВ от вновь сооружаемых ячеек на 1 и 2с.ш. в РУ-10 кВ РП-10кВ №16131 до вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Путилково п/о, 69 км МКАД, ООК ЗАО "Гринвуд", стр.17	Н_I-187408	27,68	17,72	25,91	17,72	н.д.	-17,72	-100%	46%
	Строительство РП1-4,ТП1-25 с тр. 2х1250кВА, 12ПКЛ-10кВ от ПС-110 до РП1-4, от РП-1 до РП-3, от РП-2 до РП-4, 10РКЛ-10кВ от нов.РП с заходом в нов.ТП; уст. яч.РУ-10кВ в ПС-110, в т.ч. ПИР:г.Москва, пос.Мосрентген в районе 41 км. МКАД	Е_I-171332	297,75	30,55	15,05	30,55	13,45	-17,10	-56%	-51%
	Модернизация ПС № 212 "Восточная", установка периметральной охранной сигнализации	Н_I-168893	31,36	31,36	14,42	31,36	14,26	-17,10	-55%	-54%
	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково" с установкой тр-ров 2х250МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-187867	1 251,10	20,00	12,82	20,00	3,15	-16,85	-84%	-36%
	Строительство новой ТП (взамен ТП 6530) с установкой тр-ов 2х1000 кВА, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР:	Н_I-170380	16,90	16,90	0,35	16,82	0,05	-16,77	-100%	-98%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	г.Москва, ул.Ярцевская, квартал 18, влад.24,26									
	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, 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	Н_I-186350	55,98	55,26	55,98	55,26	38,66	-16,59	-30%	1%
	Реконструкция ПС 110 кВ "Молоково" №755 с заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-106986	47,80	16,45	0,53	16,45	н.д.	-16,45	-100%	-97%
	Приобретение автогидроподъемников с рабочей высотой подъема не менее 28 метров на шасси КАМАЗ-43502 (ОИМ-2017)	Н_P-001316	16,30	16,30	н.д.	16,30	н.д.	-16,30	-100%	-100%
	Строительство РТП «Института» с тр-ми 2х1600 кВА, ТП с тр-ми 2х1250 кВА, ТП «Института» с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-10 кВ от ПС-661 до нов. РТП, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ; в РТП-12034 уст. 2 ячейки, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Гамалеи, д.25, д.18, стр.8	Е_I-145968	59,76	19,50	13,13	17,83	2,20	-15,63	-88%	-33%
	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	Е_I-145586	28,68	15,78	0,23	15,78	0,23	-15,55	-99%	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.9 ПС 406 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 9,15 км)	Н_I-196303	21,53	21,53	19,84	19,10	3,76	-15,33	-80%	-8%
	Строительство 2КЛ-10кВ (в т.ч. ГНБ) 2х1,5 км от проект. яч. в РУ-10кВ ПС №605 "Бронницы", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР. МО, г. Бронницы, ул. Льва Толстого, дом № 14»	Н_I-199502	15,16	15,16	н.д.	15,16	н.д.	-15,16	-100%	-100%
	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	81,62	32,36	72,82	15,00	н.д.	-15,00	-100%	125%
	Строительство нов. ТП 1,2,3,4 с тр-ми 2х1600 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП 71045 до СП 71044 с заходом в нов. ТП 1,2,3,4, 48КЛ-0,4 кВ от нов. ТП 1,2,3,4 до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-т, вл. 90/2	Н_I-178468	98,07	16,02	0,20	15,00	0,05	-14,95	-100%	-99%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.6 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 7,21 км)	Н_I-185973	15,51	15,51	13,00	14,59	н.д.	-14,59	-100%	-16%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Приобретение трансформаторов вольтодобавочных ТВМГ 105кВа/250А 380/380В УХЛ1 (ОНМ-2017)	Н_Р-001304	14,40	14,40	н.д.	14,40	н.д.	-14,40	-100%	-100%
	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, ул.Маломосковская, влад.22	Н_И-177384	14,35	14,35	0,00	14,35	0,00	-14,35	-100%	-100%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Центральная	Н_И-197894	14,32	14,32	н.д.	14,32	н.д.	-14,32	-100%	-100%
	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	Н_И-189475	15,54	15,54	0,40	14,64	0,40	-14,24	-97%	-97%
	Строительство КРУН-10 кВ, КЛ-10 кВ от П с.ш.РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы" до ф.9, 2хВЛЗ-10 кВ ф.9 до КРУН-10 кВ, установка яч. КСО-298 на 2 с.ш.. РУ-10 кВ ПС №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, с.п. Софьинское	Е_И-143174	15,54	15,59	9,40	14,16	н.д.	-14,16	-100%	-40%
	Приобретение тепловизоров FLIR E-40 (ОНМ-2017)	Н_Р-001303	14,09	14,09	н.д.	14,09	н.д.	-14,09	-100%	-100%
	Строительство 2-х СП-10 кВ, 2-х ячеек в проект.РП (По дог-ру ТП № ИА-13-	Н_И-164048	14,83	14,04	14,83	14,04	н.д.	-14,04	-100%	6%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	302-1551(918679)), 2-х КЛ-10 кВ, ячейки на 3 секции шин РУ-10 кВ ПС №776 "Юбилейная", в т.ч. ПИР, МО, г. Котельники, Новорязанское шоссе, д. 5									
	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	14,03	14,04	0,01	14,04	0,00	-14,03	-100%	-100%
1.1.1.1	Строительство электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	г	211	123	94	40	26	-14	-35%	-24%
	Модернизация локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-23-Елоховская 1,2, КЛ 110 кВ Бутырки-Самарская А,Б.	E_I-184611	10,05	16,18	2,28	16,18	2,24	-13,94	-86%	-86%
	Строительство 2БКТП-1000-6/0,4 кВ, КЛ-10 кВ , установка ячеек в РУ-10 кВ РТП-55, ПС №252 "Передельцы", в т.ч. ПИР, г.Москва, пос. Московский	E_I-154363	30,96	14,86	30,27	14,86	1,11	-13,75	-93%	104%
	Приобретение индикаторов повреждений воздушных линий 6-35кВ FI-3A1F (ОНМ-2017)	H_P-001306	20,90	20,90	7,31	20,90	7,31	-13,59	-65%	-65%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	Е_I-184444	3,87	16,95	3,87	13,82	0,26	-13,57	-98%	-77%
	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	Н_I-166203	33,86	33,89	26,70	25,57	12,08	-13,49	-53%	-21%
	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	14,16	14,16	9,12	13,31	0,20	-13,12	-99%	-36%
	Строительство нов. ТП-1 с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ направлением РТП 21075 – ТП 18933 до нов. ТП-1, 16КЛ-0,4 кВ от нов. ТП-1 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, 2-й Грайвороновский проезд, влад.38, стр.1-10	Н_I-181742	25,98	13,15	0,38	12,85	н.д.	-12,85	-100%	-97%
	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	13,32	13,32	0,67	13,32	0,67	-12,64	-95%	-95%
	Модернизация ограждения основного и	Н_I-197377	12,62	12,62	0,02	12,62	0,01	-12,61	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	дополнительного на ПС № 179 "Черкизово"									
	Строительство РП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС №14 "Апаренки", в т.ч. ПИР, МО, Ленинский район, п. Развилка, 50:21:0050321:233	Н_I-188612	68,54	68,54	55,95	68,54	55,95	-12,60	-18%	-18%
	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	Е_I-184447	2,17	14,16	2,17	12,96	0,45	-12,52	-97%	-85%
	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)	Н_I-196487	20,96	20,96	20,26	18,78	6,32	-12,46	-66%	-3%
	Строительство РП-10 кВ, двух ПКЛ-10кВ от ПС 110 кВ "Монино" (№26), в т.ч. ПИР, МО, Ногинский р-н, г.п. Обухово, пос. Обухово	Е_I-146641	12,33	14,01	12,33	14,01	1,63	-12,38	-88%	-12%
	Строительство 2КЛ-10 кВ по 0,2км, 2ВЛ-10 кВ по 4км от проект. ячеек в РУ-10 кВ ПС №607 "Рыболово", 2СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Раменский р-н, ПК 2035	Н_I-199214	15,34	15,34	н.д.	12,34	н.д.	-12,34	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.7 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	Н_I-185974	14,01	14,01	12,20	13,17	0,90	-12,27	-93%	-13%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до врезки в КЛ	Н_I-189473	13,79	13,79	8,91	12,41	0,19	-12,22	-98%	-35%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	напр. ТП 11501 Б – РТП 27019, ТП 11501 А - ТП 12989 Б, 4КЛ-0,4 кВ от нов.ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Самеда Вургуня, влад.7, влад.11									
	Строительство ТП с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов ТП до РП 16014, ТП 17605, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Земляной Вал, влад. 70, стр. 1	Н_I-177385	12,18	12,19	0,01	12,19	0,00	-12,19	-100%	-100%
	Строительство РП-10 кВ, КЛ-10 кВ от яч. 25 РУ-10 кВ ПС-110 "Рублево", КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ПС-334 "Немчиновка"установка яч. В РУ 10 кВ ПС-334, в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, с.Ромашково	Е_I-139270	18,61	19,14	15,06	15,14	2,98	-12,16	-80%	-21%
	Реконструкция ТП 15922 с установкой тр-ов 2х400 кВА, взамен существующих 2х250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Нежинская, влад.15	Н_I-190504	12,02	12,02	н.д.	12,02	н.д.	-12,02	-100%	-100%
	Модернизация комплексов телемеханики на ПС №742 Орбита, №601 Дружба, №242 Булгаково, №602 Боровое, №356 Павлово, №251 Водовод, №652 Шульгино, №660 Шерна	Е_I-168922	60,62	12,00	н.д.	12,00	н.д.	-12,00	-100%	-100%
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 15751 – ТП 13615, в т.ч. ПИР: г.Москва, между каналом им.	Н_I-181740	11,91	11,91	8,91	11,91	0,19	-11,72	-98%	-25%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Москвы и ул.Левобережной									
	Реконструкция ТП 18926 с установкой тр-ров 2х1000 кВА, 2РКЛ-10 кВ от ТП 18926 до ТП 19655, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Рабочая, влад.34, стр.1 (проектируемое здание)	Н_I-162140	11,68	11,68	0,00	11,68	0,00	-11,68	-100%	-100%
	Модернизация систем охранного телевидеонаблюдения, системы охранной сигнализации, систем контроля и управления доступом, охранного освещения на ПС №377 "Лесная"	Н_I-176204	19,24	19,24	0,00	11,67	0,00	-11,67	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.6 ПС 462 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 5,9 км)	Н_I-196316	13,88	13,88	12,34	13,88	2,25	-11,63	-84%	-11%
	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	Е_I-126372	2,55	12,37	2,55	12,37	0,74	-11,63	-94%	-79%
	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ с установкой тр-ров 2х80МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-184497	60,28	13,41	4,00	13,22	1,60	-11,62	-88%	-70%
	Реконструкция 4КЛ-10 кВ от ТП до врезки в КЛ направлением ТП 22963 -	Н_I-180279	11,58	11,58	н.д.	11,58	н.д.	-11,58	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ТП 13230, ТП 11720 - ТП 13230, в ТП установить тр-ры 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Внутренний проезд, д.8									
	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	35,05	35,05	33,19	30,24	18,68	-11,56	-38%	-5%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.ЗТП-170 - ЗТП-172 в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	Н_I-196563	13,83	13,83	12,56	11,54	н.д.	-11,54	-100%	-9%
	Реконструкция ТП 15914 с установкой тр-ов 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Заморенова, д.27	Н_I-155856	11,50	11,50	0,00	11,50	0,00	-11,50	-100%	-100%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ напр. ТП 11271 - ТП 13024, 8КЛ-0,4 кВ от нов.ТП в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2,3, в т.ч. ПИР: г.Москва, Северное Измайлово, ул. 5-я Парковая, влад.62, корп.1, 2	Н_I-188928	14,07	14,07	12,31	13,56	2,13	-11,42	-84%	-13%
	Модернизация ПС № 157 "Горенки", установка периметральной охранной сигнализации	Н_I-168892	19,05	19,05	7,80	19,05	7,72	-11,33	-59%	-59%
	Реконструкция РТП-5008, замена и монтаж 14 яч., ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, Барвихинский с/о, д.Барвиха	Е_I-000476	0,61	11,24	0,06	11,24	0,04	-11,21	-100%	-99%
	Строительство нов.ТП с тр-ми 2х400 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов.ТП до КЛ	Н_I-184363	12,57	12,57	9,79	12,22	1,03	-11,18	-92%	-22%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	направлением ТП 21022 – ТП 25895, 6КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до границ участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, Воронцовский Парк, влад. 1,2,5,6,7									
	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	E_I-184453	69,12	62,78	69,12	40,98	29,80	-11,18	-27%	10%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Академическая	H_I-197895	10,97	10,97	н.д.	10,97	н.д.	-10,97	-100%	-100%
	Реконструкция ТП-17480 с заменой тр-ов 2х630кВА на 2х1250кВА, РКЛ-10 кВ от РП-16115 до ТП-17480 взамен сущ. КЛ, РП-16115 с наладкой 2-х ячеек, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Вешняковская, д.23, с.1	E_I-127343	10,73	10,88	0,01	10,88	0,01	-10,86	-100%	-100%
	Реконструкция ТП 20201 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, организации основного и резервного канала передачи данных, а также установка и наладка оборудования телемеханики, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Королева, д.21, стр.1	H_I-197312	11,04	11,04	0,19	11,04	0,19	-10,85	-98%	-98%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-534 ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 6,51 км)	H_I-185964	14,01	14,01	11,83	13,17	2,39	-10,78	-82%	-16%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	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_I-189180	25,34	25,34	16,10	25,34	14,56	-10,77	-43%	-36%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.8 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 5,18 км)	Н_I-185975	12,06	12,06	8,93	11,39	0,65	-10,74	-94%	-26%
	Строительство ТП объекта с тр-ми 2х63 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП объекта до врезки в КЛ напр. РТП-15445 – ТП-23472А,Б, в т.ч. ПИР, г.Москва, Спасоглинищевский Б. пер., д.10, с.1	Е_I-112433	10,70	10,72	0,00	10,72	0,00	-10,72	-100%	-100%
	Модернизация ограждения основного и дополнительного на ПС № 810 "Ленинградская"	Н_I-197376	10,69	10,69	0,06	10,67	0,01	-10,66	-100%	-99%
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от новой ТП до врезки в КЛ направлением РП 11007 - ТП 14582, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до стены фасада здания в сторону ВРЩ-0,4 кВ 1,2, в т.ч. ПИР: г.Москва, Погонный проезд, влад.7	Н_I-171984	10,42	10,42	0,00	10,42	0,00	-10,42	-100%	-100%
	Реконструкция ТП 3144 для перевода с 6 на 10 кВ с установкой трансформаторов 2х1000 кВА, в т.ч.	Е_I-134496	10,43	10,43	0,06	10,43	0,06	-10,37	-99%	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр.4,4а,4Б,9									
	Реконструкция ТП-22658 по проекту "2БКТП 2х1000(1250)" с установкой тр-ров 2х1000 кВА в взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старобитцевская пересечение с ул.Куликовской	Н_I-144894	10,16	10,16	н.д.	10,16	н.д.	-10,16	-100%	-100%
	Строительство новой ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4РКЛ-10 кВ от новой ТП до ТП 1821, РТП 629, ТП 394, 6КЛ-0,4 кВ от новой ТП до границ участка Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Подсосенский пер., д.30, стр.3	Н_I-166549	10,10	10,12	0,19	10,12	0,00	-10,11	-100%	-98%
	Строительство ТП-1,3 с тр-ми 2х1000 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, 4КЛ-10 кВ от ТП-1,3 до КЛ напр. РП 15106 – РП 27134, 4КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП-1,3, 38КЛ-0,4 кВ от ТП-1,2,3 до ВРУ-0,4кВ заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Верхняя, влад.34	Н_I-181475	53,40	13,00	н.д.	10,00	н.д.	-10,00	-100%	-100%
	Приобретение лабораторий измерительных на базе Ford Transit 350 L3N3Van (ОНМ-2017)	Н_P-001315	81,50	81,50	71,50	81,50	71,50	-10,00	-12%	-12%
	Реконструкция ТП 28670 (взамен ТП 13510) с установкой тр-ов 2х630 кВА, перевод КЛ-10 кВ из ТП 13510 в ТП 28670, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Садовники, д.19	Н_I-181224	9,85	9,85	0,01	9,85	0,00	-9,85	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 22543 А,Б до границ участка заявителя; в ТП 22543 установить тр-ры 2х1250 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Полянка, д.47, стр.1,2	Н_I-160582	9,84	9,84	0,00	9,84	0,00	-9,84	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1, установка тр-ра ВДТ, ПС №358 "Ерино", в т.ч. ПИР, МО, Чеховский р-н, д. Новоселки	Е_I-161585	13,46	13,52	5,20	13,52	3,75	-9,77	-72%	-62%
	Приобретение автомобилей специального шасси Hyundai HD-78 с грузопассажирским фургоном БЦР (ОНМ-2017)	Н_P-001319	25,50	25,50	15,91	25,50	15,91	-9,59	-38%	-38%
	Реконструкция ТП 10396 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Таганская, д.1/2, стр.2	Н_I-196772	9,67	9,67	0,15	9,67	0,15	-9,52	-98%	-98%
	Строительство ТП «Медцентра» с тр-ми 2х1000 кВА, РКЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до КЛ-10 кВ напр. ТП «РАМН» - ТП-26914, КЛ-10 кВ от ТП «Медцентра» до ВРЩ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Волоколамское ш., д.80, с.1	Е_I-143124	12,22	12,23	2,77	12,23	2,76	-9,47	-77%	-77%
	Реконструкция ТП-13850 с установкой тр-рв 2х1000кВА, сборок н/н на 16 мест, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Н.Басманная, д.26, корп.3, корп.4	Н_I-192329	9,85	9,85	0,12	9,26	н.д.	-9,26	-100%	-99%
	Приобретение машин рубильных ТОРНАДО М 350 (ОНМ-2017)	Н_P-001211	13,28	13,28	4,03	13,28	4,03	-9,25	-70%	-70%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ТП-15273 с установкой тр-ов 2х1000кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Вешняковская ул., вл.10	Н_I-192341	9,67	9,67	0,12	9,10	0,00	-9,10	-100%	-99%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.ЗТП-204 - рекл."Жестоки" в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	Н_I-196550	12,09	12,09	10,62	10,09	1,08	-9,01	-89%	-12%
	Строительство РП-1 взамен РП-2904 по инд.проекту на 20 ячеек, РП-2 взамен РП-18078 по инд.проекту на 24 ячейки, перевод 15КЛ 10кВ и 0,4кВ из РП-18078 в проектируемое ТП по адресу: г.Москва, ул. Староалексеевская, вл.5	Е_I-129701	30,08	9,02	1,44	9,02	0,07	-8,96	-99%	-84%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.4 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 4,34 км)	Н_I-185971	9,49	9,49	8,49	8,93	н.д.	-8,93	-100%	-10%
	Строительство новой ТП (взамен ТП 16756), 2КЛ-10кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16756 - ТП 16945, 2КЛ-10кВ от новой ТП до КЛ направлением ТП 16756 - ТП 16943, 2КЛ-10кВ от ТП 15350 - РП 12937, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Бочкова, влад.11А	Н_I-176770	14,10	8,91	н.д.	8,91	н.д.	-8,91	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от БМКТП-710, ПС-727 "Лебедево" в т.ч. ПИР, г.	Н_I-163019	8,86	8,87	0,08	8,87	0,02	-8,85	-100%	-99%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Москва, ТиНАО, с.п. Краснопахорское, п. Красное									
	Строительство КЛ-6 кВ от ПС-343 до нов. РТП (строится по ТУ И-14-00-914589/115/МС), в т.ч. ПИР: г.Москва, Кожевнический проезд, д.4, стр. 1,2,3,4,5,6,6а,6б,7,8,9,10	Н_I-181477	19,34	10,48	2,63	8,86	0,04	-8,82	-100%	-75%
	Строительство СП-1,2, 4КЛ-10 кВ от существующих КЛ-10 кВ направлением ПС «Немчиновка» - РП 18125 до СП-1,2, в т.ч. ПИР: МО, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, с. Немчиновка, ул. Московская, 63 (протяженность линии 1,4 км)	Н_I-201102	10,81	10,81	1,02	9,81	1,02	-8,78	-90%	-91%
	Реконструкция ТП-17243 по проекту «ТК-2х630» с установкой тр-ов 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, 1-й Силикатный пр-д, д.8	Е_I-127340	8,78	8,78	н.д.	8,78	н.д.	-8,78	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки Фид.2/332 в т.ч. ПИР, МО, Дмитровский р-н	Н_I-196425	14,20	14,20	13,30	11,31	2,55	-8,76	-77%	-6%
	Приобретение машин рубительных Торнадо М200 (ОНМ-2017)	Н_P-001252	11,78	11,78	3,05	11,78	3,05	-8,73	-74%	-74%
	Реконструкция ТП-20651 с тр-ми 4х1000кВА, 6КЛ-10 кВ от ТП-20651 до ТП-20652, от ТП-20651 до ТП-11769, от ТП-20654 до ТП-20653, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Нижняя, д.17	Н_I-145389	11,25	12,32	н.д.	8,71	н.д.	-8,71	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 РП-7 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 5,25 км)	Н_I-196302	12,35	12,35	10,57	12,35	3,70	-8,66	-70%	-14%
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-457 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, д.Старо-Никольское	Н_I-187844	8,55	8,55	н.д.	8,55	н.д.	-8,55	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ 10 кВ ПС-408 ф.3 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 4,83 км)	Н_I-185970	11,24	11,24	10,19	10,62	2,09	-8,54	-80%	-9%
	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	Е_I-187872	1 247,90	10,00	4,37	10,00	1,51	-8,49	-85%	-56%
	Строительство РП-10 кВ, 2-х КЛ-10 кВ от ячеек с.ш. РУ-10 кВ ПС №781 110/35/10 кВ Леоново до ячеек с.ш. РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ, г. Москва, Первомайское п., вблизи д. Рогозинино	Н_I-188974	99,24	23,12	н.д.	8,46	н.д.	-8,46	-100%	-100%
	Строительство 4РКЛ 10 кВ от ТП 20938 до КЛ направлением ТП 27407-РП 26051 и 6КЛ-0,4 кВ от ТП 20938 до новых ВРЩ заявителя, в т.ч. ПИР: Москва, ул. М. Дмитровка, дом 18А, стр. 5, 6, 7, 8	Е_I-144869	8,38	8,46	0,06	8,46	0,01	-8,44	-100%	-99%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и	Н_I-196490	11,31	11,31	10,55	9,01	0,59	-8,43	-94%	-7%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	расширение просеки Ф.7 ПС 442, в т.ч. ПИР, МО, Талдомский р-н									
	Реконструкция ТП 14434 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, взамен 2х630 кВА, сборок на 14 присоединений взамен существующих сборок н/н, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Тверская, д.23/12, стр.1,2,3,4, Мамоновский пер., д.8, стр.1, 3, д.10, с.1	Н_I-164927	11,21	11,21	7,58	11,21	2,79	-8,42	-75%	-32%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.5 с ПС-748, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Н_I-186707	8,46	8,46	7,16	8,46	0,14	-8,32	-98%	-15%
	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	Н_I-185874	53,57	53,57	47,40	53,57	45,34	-8,24	-15%	-12%
	Строительство 4КЛ 10 кВ от ТП 3144 до КЛ напр. РТП 12372-ТП25001 и 4КЛ до 1 кВ от ТП 3144 до границ участка заявителя, в т.ч. ПИР: Москва, Красносельский туп, влад.4, стр. 4, 4а, 4Б, 9	Е_I-134495	8,20	8,20	0,00	8,20	0,00	-8,20	-100%	-100%
	Строительство КЛ-10кВ от яч.№107 1 с.ш. ПС №773 Былово до опоры №1 ВЛ-10кВ ф.6 с ПС №773 Былово (0,4	Н_I-193911	8,19	8,19	н.д.	8,19	н.д.	-8,19	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	км), СП-10кВ в пролете опор №1 и № 7 ф.6 ПС №773 Былово (№ 3), СП-10кВ в месте отпайки от опоры №15 ф.6 ПС №773 Былово в сторону ЛР-165 (№									
	Реконструкция 2КЛ-10 кВ от РП 19075 до ПС68, 2КЛ-10 кВ от ТП 20053 до ПС 859, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Старокрымская, влад.13	Н_I-170381	8,09	8,10	н.д.	8,10	н.д.	-8,10	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.7 ПС 648 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 4,5 км)	Н_I-196305	9,98	9,98	9,03	9,98	1,90	-8,08	-81%	-10%
	Строительство ТП с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от нов. ТП до РТП 12120, ТП 15778, 8КЛ-0,4 кВ от нов. ТП до стены фасада здания Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Семеновская ул., вл.17А	Н_I-178072	10,19	10,19	2,20	9,59	1,58	-8,01	-84%	-78%
	Строительство РП-20 кВ, 2КЛ-20 кВ от ПС Медведевская до нов. РП-20 кВ, в т.ч. ПИР: Московская обл., Одинцовский р-н, Новоивановское рп.	Н_I-189422	58,92	8,00	н.д.	8,00	н.д.	-8,00	-100%	-100%
	Строительство 8КЛ-0,4 кВ от ТП 20484 до границ участка Заявителя, но не далее стены фасада здания, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Богданова, дом вблизи вл.50	Н_I-187184	8,25	8,25	0,35	7,97	0,01	-7,96	-100%	-96%
	Реконструкция ПС Внуково замена масляных выключателей 6-10 кВ на	Н_I-197877	7,93	7,93	н.д.	7,93	н.д.	-7,93	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	вакуумные с заменой электромеханических защит на микропроцессорные									
	Реконструкция ВЛ Кудиново – Минеральная	E_I-124592	56,53	38,34	24,07	10,24	2,36	-7,87	-77%	-37%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.10 с ПС-658 д. Оболенск, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	H_I-186714	7,95	7,95	7,39	7,87	н.д.	-7,87	-100%	-7%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф.36 ПС-551 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н (протяженность линии 3,72 км)	H_I-196300	8,25	8,25	8,12	7,83	н.д.	-7,83	-100%	-2%
	Развитие ЦПТСС ЦЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи информации с целью повышения (сохранения) уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы. Строительство ВОЛС на участках: ТЭЦ-21-ПС Коровино-ПС Лианозово-ПС Бескудниково, ПС Фили-ПС Шелепиха-ПС Ходынка, ПС Коньково- ПС Тропарево, ТЭЦ-20-ПС Москворецкая-ПС Павелецкая, ПС Чагино-Кузьминки-Дубровская, ПС Фили-ПС Мазилово, ТЭЦ 11-ПС Фрезер-ПС Карачарово, ТЭЦ 11-ПС Баскаково, ПС Стромьнка-ПС Метростроевская, ПС Говорово-ПС	E_I-184575	91,75	8,01	0,66	8,01	0,21	-7,80	-97%	-92%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Солнцево, ПС Пенягино-ПС Тушино-ПС Гражданская-ПС Бутырки, ПС Миусская-ПС Маяковская									
	Строительство ТП-1,2 с тр-ми 2х1000 кВА, 2КЛ-20 кВ от СП-1 до ТП-1, 2КЛ-20 кВ от ТП-1 до ТП-2, 2КЛ-20 кВ от СП-2 до ТП-2, 24КЛ-0,4 кВ от ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул. Заречная, вл.4А, 4Б	Н_I-155075	66,79	11,50	3,33	9,06	1,32	-7,74	-85%	-71%
	Реконструкция ТП 18945 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Хитровский пер., д.3/1, стр.2	Н_I-183316	7,69	7,70	0,01	7,70	0,00	-7,69	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Кулаково с ЦРП-1 ПС№358 "Ерино", проходящей по лесному массиву, в т.ч. ПИР,МО,Чеховский р-н	Н_I-186731	8,83	8,83	1,00	8,65	0,98	-7,67	-89%	-89%
	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-20кВ РТП «Павшино» с установкой по 1 яч. на каждой с.ш. (яч.№1, яч.№2), в т.ч. ПИР, МО, г. Красногорск, станция Павшино, пос. МПС»	Н_I-180546	7,63	7,64	6,76	7,64	н.д.	-7,64	-100%	-11%
	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.8 от ПС 286 "Станки-2"(участок оп.66-ЗТП8) в т.ч. ПИР МО Талдомский р-н (Рек 0,4-6-10кВ)	Е_I-150236	8,19	8,19	0,56	8,19	0,56	-7,63	-93%	-93%
	Реконструкция ТП 1305 с тр-ми 2х1600 кВА, 4КЛ-10 кВ от врезки в КЛ направлением РП 26125 - ТП 27630 до ТП 1305, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.	Н_I-191791	16,19	16,19	8,31	15,39	7,82	-7,58	-49%	-49%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Б.Татарская, влад.13, стр.16									
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1344 ПС-592 "Знаменская", в т.ч. ПИР, г.Москва, п.Новомосковский	Н_I-187853	7,52	7,52	н.д.	7,52	н.д.	-7,52	-100%	-100%
	Реконструкция системы оперативного постоянного тока (СОПТ) на ПС №198 Н.Подлипки, №209 Ярославская, №709 Чирково, №823 Кушня, №114 Софрино, №152 Экран, №160 Перемилово, №824 Юрьево. СЭС	Е_I-157034	71,10	7,50	н.д.	7,50	н.д.	-7,50	-100%	-100%
	Реконструкция ТП-14973 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Академика Миллионщикова, д.1, с.1	Е_I-125224	9,35	9,35	7,60	9,35	1,92	-7,43	-80%	-19%
	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-29 ПС №687 "Летово", в т.ч. ПИР, Москва г, Сосенское п, Николо-Хованское д.	Н_I-189668	7,42	7,42	0,05	7,42	0,01	-7,41	-100%	-99%
	Реконструкция ПС 110 кВ "Санаторная" № 708 с установкой тр-ров 2х40МВА, заменой выключателей ОРУ-110кВ, ЗРУ-10кВ на элегазовые	Е_I-106386	23,10	16,94	18,75	12,94	5,53	-7,41	-57%	11%
	Реконструкция ДГР и ТДГР 10 кВ на ПС 220 кВ Лианозово	Н_I-197897	7,37	7,37	н.д.	7,37	н.д.	-7,37	-100%	-100%
	Строительство 2КЛ-10кВ от ПС-839 до нов. РТП (строится по ТУ И-15-00-915396/115/МС), в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинградское шоссе, владение 69	Н_I-178074	15,55	8,23	1,03	7,33	0,02	-7,31	-100%	-87%
	Строительство ПС "Белорусская"	Е_I-187875	13,33	12,45	13,33	10,11	2,81	-7,30	-72%	7%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	220/20/10 кВ									
	Реконструкция ПС №370 Чертаново 220/110/10 кВ	Е_I-184488	954,58	21,28	27,09	10,00	2,71	-7,29	-73%	27%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.11 с ПС-459 д. Оболенск, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Н_I-186713	7,37	7,37	7,24	7,28	н.д.	-7,28	-100%	-2%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-406 фид.4 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Шаховский р-н (протяженность линии 4 км)	Н_I-186632	9,26	9,26	7,89	8,84	1,63	-7,21	-82%	-15%
	Приобретение вагонов-бытовок на шасси БШП-6/8 (ОНМ-2017)	Н_P-001305	7,20	7,20	н.д.	7,20	н.д.	-7,20	-100%	-100%
	Реконструкция ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	Е_I-187874	9,31	15,00	9,31	15,00	7,80	-7,20	-48%	-38%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.рекл."Нудоль" - КРН "Ногово" в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	Н_I-196590	12,29	12,29	11,44	10,26	3,08	-7,18	-70%	-7%
	Приобретение МФУ Xerox WorkCenter 5325 (ОНМ-2017)	Н_P-001277	7,14	7,14	н.д.	7,14	н.д.	-7,14	-100%	-100%
	Реконструкция ТП-19863 с уст.тр-ров 2х630 кВА взамен существующих, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Мясницкая, д.33	Е_I-141743	9,38	9,39	2,29	9,39	2,29	-7,11	-76%	-76%
	Модернизация ТП 6-10кВ с установкой телемеханики в рамках программы повышения надежности оперативно-технологического управления филиала	Н_I-177057	7,43	7,50	4,69	7,50	0,45	-7,05	-94%	-38%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Новая Москва									
	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов СЭС на ЧМ 2018	H_I-186156	43,09	43,09	37,96	43,09	36,04	-7,04	-16%	-12%
	Строительство 3хТП с тр. 2х1600кВА, 4КЛ-20кВ от нов.ТП1,2 до врезки в КЛ СП2(ЦСКА)-ТП5(уч.Восточный), 2КЛ-20кв от нов.ТП1 до ТП2, 4КЛ-20кВ от нов.ТП3 до врезки в КЛ СП1(ЦСКА)-ТП10(уч.Западный), в т.ч. ПИР: г.Москва, Хорошевское ш. вл.38А	H_I-183323	54,55	7,40	0,36	7,40	0,36	-7,04	-95%	-95%
	Реконструкция ПКЛ-10 кВ от ПС «Рижская» (яч.56) до КЛ напр. ПС «Ростокино» (яч.14) – РТП-12114, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маломосковская,вл.14	H_I-165885	18,76	18,76	0,49	7,04	0,01	-7,04	-100%	-97%
	Реконструкция ТП 15222 с установкой тр-ов 2х630 кВА, взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Б.Андроньевская, д.7/14, стр.1, 2, 3	H_I-190784	9,31	9,31	2,29	9,10	2,07	-7,03	-77%	-75%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.64611 - ЗТП-233 в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	H_I-196549	9,32	9,32	8,37	7,78	0,75	-7,02	-90%	-10%
	Строительство нов. РП, 4ПКЛ-10 кВ от ПС-790 до нов. РП, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до РТП 17084, в т.ч. ПИР: г.Москва, пр-д Серебрякова, вл. 11-13	H_I-183844	51,31	7,00	0,03	7,00	0,01	-6,99	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Строительство 2 СП-10 кВ, 2 КВЛ-10 кВ от сооруж. яч. РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Константиново (№ 169) до РУ-10 кВ вновь сооруж. СП-10 кВ № 1 и № 2, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, Дмитровский р-н, г. Дмитров, д. Шелепино	H_I-182818	21,80	16,80	20,59	14,64	7,67	-6,97	-48%	23%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-171 ф.1 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 3,29 км)	H_I-185985	7,45	7,45	3,64	7,04	0,08	-6,96	-99%	-51%
	Реконструкция ТП 18208 с заменой тр-ов 2х1000 кВАвзамен 2х630 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. М.Никитская, д.13, стр.1, 2, 3, 4	H_I-189420	13,81	13,81	0,54	6,91	0,01	-6,90	-100%	-96%
	Строительство 2ТП-400-10/0,4, 2КЛ-10 кВ от 2х проект. ячеек в РУ-10 кВ с ЗТП-282 ф.5 и ф.8 №605 "Бронницы", в т.ч. ПИР, МО, Бронницы г, Москворецкая ул, уч.8, дом №46	H_I-197346	6,84	6,84	н.д.	6,84	н.д.	-6,84	-100%	-100%
	Строительство 2 СП-10кВ, ВЛ-10кВ от ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №1 (нов.), ВЛ-10 кВ от опоры ф. №23 ПС № 456 "Маслово" до СП-10 кВ №2 (нов.) в т.ч. ПИР. МО, Зарайский р-н, вблизи пос. 2 отд. Совхоза "Зарайский"	H_I-192037	29,74	9,92	3,28	6,87	0,07	-6,80	-99%	-67%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-407 ф.2 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР,	H_I-185996	7,29	7,29	4,43	6,89	0,10	-6,79	-99%	-39%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Волоколамский р-н (протяженность линии 3,22 км)									
	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"	Н_I-178969	29,98	30,00	28,52	21,00	14,23	-6,77	-32%	-5%
	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сабурово-Баскаково, Сабурово-Иловайская	Е_I-184532	22,73	8,00	15,34	7,73	0,97	-6,76	-87%	92%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.10 ПС 406 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 3,1 км)	Н_I-196310	6,88	6,88	5,95	6,88	0,13	-6,75	-98%	-13%
	Строительство КЛ-10кВ от РТП-26075 до нов.РП Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул. Автозаводская, д. 16, корп. 2, стр. 15	Н_I-175633	6,72	6,72	н.д.	6,72	н.д.	-6,72	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.2 РП-5 д. Оболенск, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, Серпуховский р-н	Н_I-186712	9,07	9,07	8,82	8,25	1,57	-6,68	-81%	-3%
	Реконструкция ПС№ 584 110/35 "Звенигород", замена трансформаторов на 2х63 МВА	Е_I-105859	323,51	7,56	1,50	7,56	0,90	-6,66	-88%	-80%
	Строительство ТП-1, ТП-2 по проекту «2БКТП-2х1600» с тр-ми 2х1600 кВА, 2 РКЛ-10 кВ до ТП1, ТП-2 в в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Староалексеевская, вл.21	Е_I-130423	22,19	6,66	0,00	6,66	0,00	-6,66	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.1 РП-7 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 3 км)	Н_I-196309	6,65	6,65	5,92	6,65	н.д.	-6,65	-100%	-11%
	Строительство КЛ-10кВ от ПС-622 до нов. РТП (строит заявитель), КЛ-10кВ от ПС-780 до нов. РТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, Госпитальная пл., д.3	Н_I-162132	44,99	38,24	0,10	6,75	0,10	-6,65	-98%	-100%
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-2107, ПС-813 "Полет" п. Писателей в т.ч. ПИР, г. Москва, МРЭС	Е_I-163130	6,70	6,70	0,15	6,70	0,10	-6,60	-99%	-98%
	Обеспечение технологического мониторинга энергообъектов ПАО "МОЭСК" на Чемпионате мира по футболу 2018 года и передачи информации в Ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года в г.Москве и Московской области на базе	Н_I-189662	11,97	11,97	0,55	6,52	0,00	-6,51	-100%	-95%
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 3112 до нового ВРЦ-0,4 кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Шарикоподшипниковская, д.17	Н_I-202057	7,60	7,60	н.д.	6,48	н.д.	-6,48	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2119 ПС-813 "Полет", в т.ч. ПИР, г.Москва, дер. Абабурово	Н_I-187828	6,40	6,40	н.д.	6,40	н.д.	-6,40	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.10 ПС№357 "Елохово", проходящей по лесному	Н_I-186725	6,76	6,76	5,29	6,61	0,22	-6,39	-97%	-22%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	массиву, в т.ч. ПИР,МО, д.Высоково Чеховский р-н									
	Реконструкция РУ-10 кВ ПС № 813 "Полет", установка трех дополнительных ячеек, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1	Н_I-184663	6,35	6,35	0,40	6,35	0,00	-6,35	-100%	-94%
	Строительство КЛ-10 кВ от ВЛЗ-10 кВ ф.10 ПС-714 "Давыдково", ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н, с.Новопетровское	Н_I-190685	9,03	6,33	9,03	6,33	0,00	-6,33	-100%	42%
	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино" длиной 22,66 км, подвеска сталеалюминиевого неизолированного провода марки АС 400/51, установка металлических опор	Е_I-116526	238,65	10,00	3,67	10,00	3,67	-6,33	-63%	-63%
	Реконструкция ТП 14742 с установкой тр-ов 2х1000 кВА взамен существующих 2х400 кВА, в т.ч.ПИР: г.Москва, проезд Аэропорта, д.8, д.8, стр.3-5, стр.7-11	Н_I-179865	10,79	10,79	8,05	8,63	2,31	-6,32	-73%	-25%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фид.3 РП-10 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Шаховской р-н (протяженность линии 2,9 км)	Н_I-196325	6,43	6,43	5,87	6,43	0,13	-6,31	-98%	-9%
	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.Ананово РП-29, проходящей по населенной местности, Истринский РЭС	Е_I-133275	15,03	6,28	6,52	6,28	н.д.	-6,28	-100%	4%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	(протяженность линии 19,7 км)									
	Реконструкция ТП 20766 с установкой тр-ов 2х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б.Предтеченский пер., д.30, стр.1	Н_I-184069	10,57	10,57	0,11	6,26	0,01	-6,25	-100%	-99%
	Строительство нов.ТП взамен ТП-10211, с тр-рами 2х630кВА, перезавод КЛ-10кВ и КЛ-0,4кВ из ТП-10211 в нов.ТП, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Золоторожский Вал, д.11, с.22	Н_I-136448	8,83	8,83	0,32	6,25	0,00	-6,25	-100%	-96%
	Строительство встроенной ТП Нов. С установкой трансформаторов 2х1000 кВА, 4РКЛ-10 кВ от ТП Нов. До КЛ напр. ТП 10482-ТП 27349, в т.ч. ПИР: Москва, Земледельческий пер, д. 20А	Е_I-147764	8,14	8,14	7,53	7,83	1,58	-6,24	-80%	-8%
	Строительство нов. РП, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до ТП 17617, 2КЛ-10 кВ от нов. РП до 2КЛ направлением РТП 27101 – ТП 17617, в т.ч. ПИР: г.Москва, Б. Кисловский пер., д.11	Н_I-173710	7,22	7,22	0,73	6,24	0,01	-6,24	-100%	-90%
	Строительство одного СП-10 кВ, одной КЛ-10 кВ от одной ячейки в РУ-10 кВ вновь со-оружаемого РП-10 кВ (по договору № ИА-14-302-641(922941)) до одного вновь сооружаемо-го СП-10 кВ, установка одной ячейки во вновь сооружаемом РП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Мыти	Н_I-181725	12,98	12,98	6,97	11,63	5,47	-6,16	-53%	-46%
	Строительство 2КЛ-20 кВ от СП-3 (АО «Лужники») до СП-4 (АО «Лужники») в	Н_I-186163	90,43	6,14	н.д.	6,14	н.д.	-6,14	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	заходом в нов. ТП-1,2,3, строительство ТП-1 с тр-ми 2х1600 кВА, ТП-2 с тр-ми 2х1250 кВА, ТП-3 с тр-ми 4х1000 кВА, в т.ч. ПИР: г.Москва, Ленинский пр-кт., влад.38									
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.ЛР-31 - ЗТП-187 в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	Н_I-196564	7,65	7,65	7,22	6,39	0,28	-6,11	-96%	-6%
	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	7,41	7,41	6,09	7,41	1,33	-6,07	-82%	-18%
	Строительство нов. ТП-1, ТП-2 с тр-ми 2х1000 кВА, 4КЛ-10кВ от нов. ТП-1, ТП-2 до КЛ напр. ТП 18892 - ТП 20293, 2КЛ-10кВ от ТП-1 до ТП-2, 20КЛ-0,4 кВ от нов.ТП-1, ТП-2 до ВРУ-0,4кВ Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Маршала Захарова, влад.7	Н_I-176219	25,23	21,61	25,23	6,42	0,37	-6,05	-94%	17%
	Строительство КЛ-10 кВ от ТП объекта до ТП-27705 с монтажом РУ-10 кВ типа RM-6 в ТП объекта, в т.ч. ПИР: г.Москва, Смоленский б-р, вл.13, с.2-5	Е_I-129418	6,03	6,05	0,00	6,05	0,00	-6,05	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП-1111, с установкой доп. БМКТП-250 кВА, реконструкция отп. ВЛ-10 кВ ф.24 от ПС-727 "Лебедево", в т.ч. ПИР, г. Москва, д.Кр.Пахра , ТРЭС	Н_I-163026	6,54	6,58	0,00	5,98	0,00	-5,97	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3, 4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф-3 РП-10, с расширением просеки, в т.ч. ПИР,МО, д. Торбеево Ступинский р-н	Н_I-186750	5,93	5,94	5,69	5,94	н.д.	-5,94	-100%	-4%
	Приобретение бригадного автомобиля КАМАЗ-43501, с закрытым кузовом, с лебедкой, фаркопом, кунг с грузовым и бытовым отсеком на 4 чел., с отопителем. (ОНМ-2017)	Н_P-001259	5,94	5,94	н.д.	5,94	н.д.	-5,94	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ ф-1 от КТП-720 ПС-527, в т.ч. ПИР, г.Москва, д. Семеново	Н_I-187792	6,35	6,35	н.д.	5,94	н.д.	-5,94	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф.Санниково РП-23 с заменой неизолированного провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, МО, Истринский р-н (протяженность линии 3,42 км)	Н_I-196287	7,59	7,59	6,24	7,16	1,25	-5,91	-83%	-18%
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-15222 до ВРЩ-0,4 кВ заявителя, в т.ч.ПИР: г.Москва, ул.Б.Андроньевская, д.7/14, с.1, 2, 3	Е_I-143485	6,74	6,74	5,36	6,74	0,84	-5,90	-87%	-20%
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-3 от МТП-732 ПС-527, в т.ч. ПИР, г.Москва, д. Каменка	Н_I-187813	5,90	5,90	0,88	5,90	0,01	-5,89	-100%	-85%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки фид.24704 - РП-57 в т.ч. ПИР, МО, Клинский р-н	Н_I-196594	10,49	10,49	9,61	8,75	2,90	-5,85	-67%	-8%
	Реконструкция КТП-4429 (замена КТП на БМКТП-400 кВА), ПС-494 "Десна", в	Н_I-163151	6,24	6,24	н.д.	5,82	н.д.	-5,82	-100%	-100%

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. 2017, млн рублей (без НДС)	Объем освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)				Отклонение от плана, млн рублей (без НДС)	Отношение объема отклонения освоения к квартальному плану освоения, %	Отношение суммарного объема отклонения освоения за 1, 2, 3,4 кварталы к годовому плану освоения, %
				Всего		4 квартал				
				План	Факт	План	Факт			
	т.ч. ПИР, г. Москва, Яковлево									
	Реконструкция ВЛ-10 кВ ПС-407 ф.7 с заменой голого провода на СИП с расширением просек, в т.ч. ПИР, Волоколамский р-н (протяженность линии 2,87 км)	Н_I-185997	6,33	6,33	3,39	5,96	0,15	-5,81	-97%	-46%
	Приобретение автомобиля бригадно-линейного на шасси КАМАЗ-43118 (6х6)	Н_P-001231	5,80	5,80	н.д.	5,80	н.д.	-5,80	-100%	-100%
	Реконструкция ВЛ 6-10кВ. Замена неизолированного провода на СИП-3и расширение просеки ВЛ-10кв. Лин.1005 сКТПП-968 в т.ч. ПИР, МО, Сергиево-Посадский р-н	Н_I-196448	7,68	7,68	7,27	6,53	0,74	-5,80	-89%	-5%

Аудитор отмечает, что в соответствии с принятым подходом к оценке риска невыполнения годового плана освоения капитальных вложений высокий риск отмечается для 162 инвестиционных проектов. При этом наибольшую долю (более 1%) в общем суммарном отклонении имеют 9 инвестиционных проектов:

- 1) Строительство ПС 110 кВ "Медведевская";
- 2) Строительство кабельных заходов на ПС 110 кВ "Медведевская";
- 3) Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ- 10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1;
- 4) Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС;
- 5) Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха");
- 6) Реконструкция выключателей замена МВ и ВВ на ЭВ ПС 220 кВ Южная;
- 7) Реконструкция ВЛ 35 кВ "Троицкая-Внуково" с установкой стальных опор, провода АС, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО;
- 8) 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;
- 9) Модернизация автоматизированной территориально-распределённой модульной системы защиты периметра и оборудования электроподстанций высокого напряжения.

Аудитор констатирует, что для указанных проектов необходима первоочередная разработка корректирующих и предупреждающих мероприятий в части обеспечения планового освоения капитальных вложений, так как данные проекты оказали наиболее существенное влияние на невыполнение квартального плана по освоению капиталовложений в 4 квартале 2017 года и в значительной степени обуславливают вероятность невыполнения годового плана по освоению капиталовложений.

Также Аудитор отмечает, что всего по уровню риска выполнения годового плана освоения капитальных вложений распределение проектов, имеющих отклонение по освоению, сложилось так (рисунок 6.6), что повышенный риск отмечается для 8,1% инвестиционных проектов, а высокий риск – для 56,8%.

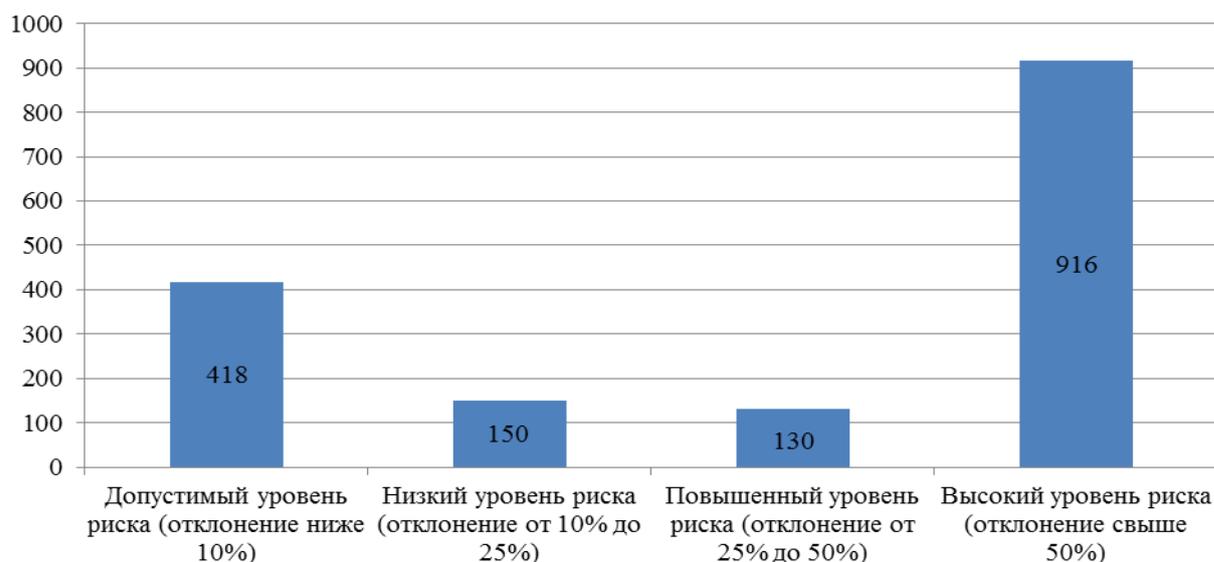


Рисунок 6.6 – Распределение проектов, по которым отмечено невыполнение плана освоения капитальных вложений в 4 квартале 2017 года, по уровню риска неисполнения годового плана освоения капитальных вложений в целом по инвестиционной программе

Таким образом, при корректировке производственной деятельности сетевая организация в течение 4 квартала 2017 года перенаправляла объемы работ на выполнение первоочередных мероприятий, предусмотренных действующим законодательством и утвержденными целевыми программами, не допуская при этом снижения объемов работ в целом по инвестиционной программе (с учетом мероприятий раздела «Технологическое присоединение») ниже запланированной величины. Доказательством обоснованности данного положения Аудитор считает факт, что по результатам выборочной проверки фактически выполненные в 4 квартале 2017 года проекты включены в скорректированный инвестиционный план ПАО «МОЭСК», утвержденный приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@.

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

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

Трансформаторные мощности

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 4 квартале 2017 года была запланирована постановка под напряжение трансформаторной мощности при выполнении 215 инвестпроектов с суммарной мощностью 581,3 МВА.

В таблице 6.10 приведен план выполнения работ по постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.10 – План выполнения работ по постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.	98	260,48	18	65,06
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	1	160	0	0
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	39	63,61	4	7,76
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	10	21,87	4	25,9
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	1	0,8	0	0
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	50	18,73	3	1,06
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации.		1	45	0	0
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.			15	10,82	4	1,22
Всего			215	581,31	33	101

Из плановых мероприятий по постановке под напряжение фактически поставлено под напряжение без отклонения от заданных значений 63,1 МВА в рамках выполнения 30 инвестпроектов. Таким образом, при плановой постановке под напряжение трансформаторной мощности 518,21 МВА в составе 185 проектов допущены отклонения от запланированной величины, из них для 182 проектов с суммарной трансформаторной мощностью 496,13 МВА объяснения невыполнения отсутствуют. В этой связи Аудитором письмом в адрес сетевой организации от 26 февраля 2018 г. № 65М была запрошена дополнительная информация о причинах допущенных отклонений. В дальнейшем анализ проводился с учетом представленной по дополнительному запросу информации.

По 182 инвестпроектам с суммарной трансформаторной мощностью 496,13 МВА работы по постановке под напряжение в 4 квартале 2017 года не выполнялись, по трем инвестпроектам (Е_I-137177, Н_I-186143 и Е_I-111088) проекты были выполнены с отклонениями от плановых показателей.

В таблице 6.11 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.11 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при плановой постановке под напряжение трансформаторных мощностей

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
1	План	215	581,3
2	Выполнено без отклонений	30	63,1
3	Выполнено частично, перевыполнено	3	37,9
4	Не выполнено совсем	182	480,3
5	Представлены причины отклонений	185	518,2
6	Не представлены причины отклонений	0	0
7	Причины отклонений признаны обоснованными	185	518,2
8	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для всех проектов, в ходе выполнения которых допущены отклонения от плановых показателей, представлены причины допущенных отклонений. Для 102 инвестпроектов причинами являются изменения технических параметров проектов, для 79 проектов – причины организационного характера, для 1 проекта – выполнение работ в целях исполнения договора ТП.

В 4 квартале 2017 года была осуществлена постановка под напряжение 432,11 МВА трансформаторных мощностей в составе 129 инвестиционных проектов, при выполнении которых постановка под напряжение трансформаторных мощностей в 4 квартале не планировалась.

В таблице 6.12 приведен объем выполнения работ по неплановой постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.12 – Объем выполнения работ по неплановой постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП		Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	57	114,9
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	32	52,19
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	13	192,12
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	16	6,85
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации.	1	6,3
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.		4	24,17
Приемка по соглашениям о компенсации потерь		6	35,59

В таблице 6.13 приведены сводные данные по наличию и обоснованности причин отклонений при неплановой постановке под напряжение трансформаторных мощностей.

Таблица 6.13 – Сводные данные по наличию и обоснованности причин допущенных отклонений при неплановой постановке под напряжение трансформаторных мощностей

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
1	План	0	0
2	Выполнено	129	432,11
3	Представлены причины отклонений	129	432,11
4	Не представлены причины отклонений	0	0
5	Причины отклонений признаны обоснованными	129	432,11
6	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 71 проекта с суммарной мощностью 134,03 МВА причиной неплановой постановки под напряжение указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 33 проектов с суммарной мощностью 57,03 МВА – корректировка физических

параметров проектов, для 12 проектов с суммарной мощностью 192,77 МВА – выполнение недовыполненных в прошлые периоды работ, для 6 проектов с суммарной мощностью 35,59 МВА – выполнение в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи, для 7 проектов с суммарной мощностью 12,69 МВА – причины организационного характера.

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых показателей при постановке под напряжение трансформаторных мощностей соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при постановке трансформаторных мощностей под напряжение в 4 квартале 2017 года обоснованными. При этом Аудитор учитывает, что основная доля работ по постановке трансформаторных мощностей под напряжение сверх плана выполнена в рамках реализации проектов, выполняемых в целях исполнения договора ТП.

ЛЭП

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 4 квартале 2017 года была запланирована постановка под напряжение 2219,71 км линий электропередачи при выполнении 1260 инвестпроектов.

В таблице 6.14 приведен объем выполнения работ по плановой постановке линий электропередачи под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.14 – Объем выполнения работ по плановой постановке линий электропередачи под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Протяженность ЛЭП, км	Кол-во проектов, шт.	Протяженность ЛЭП, км
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.	339	777,82	35	96,9
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	10	5,81	0	0
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	26	48,44	3	6,56
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	4	6,1	0	0
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	854	1363,71	410	747,68
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	12	0,22	0	0
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации.		1	9,3	0	0
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.			14	8,31	3	3,13

Без отклонений от плановых значений поставлено под напряжение 224,36 км линий электропередачи при реализации 112 инвестпроектов. При реализации 339 проекта были допущены отклонения по длине линий электропередачи, поставленных под напряжение, от плановых значений. При реализации 809 проектов с суммарной запланированной длиной ЛЭП 1336,4 км запланированная постановка под напряжение в течение квартала не производилась.

Таким образом, отклонения допущены для 1148 инвестиционных проектов с суммарной плановой постановкой под напряжение 1995,34 км ЛЭП. В отчетной документации Заказчика причины допущенных отклонений не представлены. В этой связи Аудитором письмом в адрес сетевой организации от 26 февраля 2018 г. № 65М была запрошена дополнительная информация о причинах допущенных отклонений. В дальнейшем анализ проводился с учетом представленной по дополнительному запросу информации.

Для всех проектов, при реализации которых были допущены отклонения от плановых величин по постановке под напряжение линий электропередачи в 4 квартале 2017 года с учетом дополнительной информации, Заказчиком были представлены причины отклонений.

В таблице 6.15 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.15 – Сводные данные по наличию причин и обоснованности допущенных отклонений при плановой постановке под напряжение линий электропередачи

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Протяженность ЛЭП, км
1	План	1260	2219,71
2	Выполнено без отклонений	112	224,36
3	Выполнено частично, перевыполнено	339	658,95
4	Не выполнено совсем	809	1336,4
5	Представлены причины отклонений	1148	1995,35
6	Не представлены причины отклонений	0	0
7	Причины отклонений признаны обоснованными	1148	1995,35
8	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 12 проектов с суммарной длиной ЛЭП 62,33 км причиной отклонений указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 256 с суммарной длиной ЛЭП 399,53 км – корректировка физических параметров проекта, для 28 проектов с суммарной длиной ЛЭП 36,14 км – выполнение или невыполнение работ в прошлых периодах, для 2 проектов с суммарной длиной ЛЭП 8,1 км – системные ограничения, для 717 проектов с суммарной длиной ЛЭП 1208,19 км – причины организационного характера, для 133 проектов с суммарной длиной ЛЭП 281,05 км отклонение составило менее 10% от плановой величины.

В 4 квартале 2017 года была осуществлена постановка под напряжение 820 км линий электропередачи при выполнении 256 инвестпроектов, в которых постановка под напряжение в 4 квартале не планировалась. В таблице 6.16 приведен объем выполнения работ по неплановой постановке линий электропередачи под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.16 – Объем выполнения работ по неплановой постановке линий электропередачи под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП		Кол-во проектов, шт.	Протяженность ЛЭП, км	
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	161	339,04	
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	2	26,45
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	17	16,5
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	6	20,81	
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	51	137,72	
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	1	0,63	
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации.	10	38,72	
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.		8	240,18	

Для всех проектов этой группы приведены причины допущенных отклонений.

В таблице 6.17 приведены сводные данные по наличию причин отклонений при неплановой постановке под напряжение линий электропередачи и их обоснованности.

Таблица 6.17 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при неплановой постановке под напряжение линий электропередачи в 4 квартале 2017 года

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Протяженность ЛЭП, км
1	План	0	0
2	Выполнено	256	820
3	Представлены причины отклонений	256	820
4	Не представлены причины отклонений	0	0
5	Причины отклонений признаны обоснованными	256	820
6	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 134 проектов с суммарной длиной ЛЭП 317,95 км причиной указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 10 проектов с суммарной длиной ЛЭП 10,37 км – ввод, невыполненный в прошлые периоды, для 37 проектов с суммарной длиной ЛЭП 43,11 км – изменение технических условий или физических показателей проектов, для 7 проектов с суммарной длиной ЛЭП 239,89 км - выполнение в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи, для 68 проектов с суммарной длиной ЛЭП 208,73 – причины организационного характера.

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых значений при постановке под напряжение линий электропередачи в 4 квартале 2017 года соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при постановке линий электропередачи под напряжение в 4 квартале 2017 года обоснованными. При этом Аудитор учитывает, что основная доля работ по постановке линий электропередачи под напряжение сверх плана выполнена в рамках реализации проектов, выполняемых в целях исполнения договора ТП.

Ячейки РУ

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 4 квартале 2017 года были запланированы работы по постановке под напряжение 382 ячеек распределительных устройств всех уровней напряжения в составе 72 инвестиционных проектов.

В таблице 6.18 приведен объем выполнения работ по плановой постановке под напряжение ячеек РУ всех уровней напряжения в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.18 – Объем выполнения работ по плановой постановке под напряжение ячеек РУ всех уровней напряжения в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Кол-во ячеек, шт.	Кол-во проектов, шт.	Кол-во ячеек, шт.
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	3	6	0	0
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	8	51	0	0
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.	10	33	1	5
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	1	2	0	0
		Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	49	280	5	7
Прочие инвестиционные проекты			1	10	1	4

В течение квартала выполнены без отклонений от плановых показателей работы по 4 проектам, в ходе выполнения которых поставлены под напряжение 10 ячеек. По 3 проектам работы выполнены с невыполнением плановых значений, вместо 14 ячеек поставлены под напряжение 6. По 65 инвестпроектам запланированные работы по постановке под напряжение 358 ячеек всех уровней напряжения не выполнялись.

В отчетной документации Заказчика причины допущенных отклонений не представлены. В этой связи Аудитором письмом в адрес сетевой организации от 26 февраля 2018 г. № 65М была запрошена дополнительная информация о причинах допущенных отклонений. В дальнейшем анализ проводился с учетом представленной по дополнительному запросу информации.

В результате анализа всей полученной информации установлено, что отклонения от плановых показателей по постановке ЛЭП под напряжение допущены при выполнении 68 проектов с суммарным количеством ячеек РУ 372 штуки, при этом для всех проектов представлены причины отклонений.

В таблице 6.19 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.19 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при плановой постановке под напряжение ячеек РУ

№ п/п	Показатели	Кол-во проектов, шт.	Кол-во ячеек
1	План	72	382
2	Выполнено без отклонений	4	10
3	Выполнено частично	3	14
4	Не выполнено совсем	65	358
5	Представлены причины отклонений	68	372
6	Не представлены причины отклонений	0	0
7	Причины отклонений признаны обоснованными	68	372
8	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 7 проектов с числом ячеек 40 причиной указаны корректировки технических параметров проектов, для 1 проекта с числом ячеек 13 – системные ограничения сети, для 1 проекта с числом ячеек 1 – выполнение работ в прошлые периоды, для 59 проектов с числом ячеек 318 – причины организационного характера.

В 4 квартале 2017 года в составе 22 инвестиционных проектов были выполнены работы по постановке под напряжение 143 ячейки РУ всех уровней напряжения сверх запланированных в 4 квартале показателей. В таблице 6.20 приведен объем выполнения работ по неплановой постановке ячеек РУ под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.20 – Объем выполнения работ по неплановой постановке ячеек РУ под напряжение в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			Кол-во проектов, шт.	Кол-во ячеек, шт.
ТП	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	17	49

Наименование группы ИП			Кол-во проектов, шт.	Кол-во ячеек, шт.
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.	4	47
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	1	47

Для всех проектов в отчетной документации представлены причины отклонений.

В таблице 6.21 приведены сводные данные по наличию причин отклонений при неплановой постановке под напряжение линий электропередачи и их обоснованности.

Таблица 6.21 – Сводные данные по наличию и обоснованности причин допущенных отклонений при неплановой постановке под напряжение ячеек РУ всех уровней напряжения

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов	Кол-во ячеек
1	План	0	0
2	Выполнено	22	141
3	Представлены причины отклонений	22	141
4	Не представлены причины отклонений	0	0
5	Причины отклонений признаны обоснованными	22	141
6	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 7 проектов, в рамках которых поставлены под напряжение 53 ячейки РУ, причиной указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 15 проектов с суммарным числом поставленных под напряжение ячеек 88 штук – корректировки физических параметров проектов, графиков производства работ и ПСД.

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых значений при постановке под напряжение ячеек распределительных устройств в 4 квартале 2017 года соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при постановке ячеек распределительных устройств под напряжение в 4 квартале 2017 года обоснованными. При этом Аудитор учитывает, что основная доля работ по постановке ячеек распределительных устройств под напряжение сверх плана выполнена в рамках реализации проектов, выполняемых в целях исполнения договора ТП.

Другие виды оборудования

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 4 квартале 2017 года были запланированы иные работы, характеризующиеся в форме ИПР по ППН следующими показателями:

- квадратные метры;
- погонные метры;

- точки учета;
- прочее.

В таблице 6.22 приведена сводная информация по выполнению инвестиционной программы в 4 квартале 2017 года по данным показателям.

Таблица 6.22 – Сводная информация по выполнению инвестиционной программы в 4 квартале 2017 года по отдельным показателям формы ИПР по ППН

Показатель	План	Количество проектов, выполненных с отклонениями	Количество проектов с обоснованными отклонениями
Квадратные метры	19	20	20
Погонные метры	18	19	19
Точки учета	5	5	5
Прочее	321	294	294

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений при постановке под напряжение в 4 квартале 2017 года объектов из указанных разделов соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при постановке объектов под напряжение в 4 квартале 2017 года обоснованными.

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 4 квартал 2017 г.» в 2017 году финансирование в разрезе основных этапов работ запланировано в объеме 34 945,99 млн руб. (с НДС), фактически с начала года профинансировано 33 197,84 млн руб. (с НДС). При этом фактически освоено (закрыто актами выполненных работ) – 30 801,47 млн рублей (без НДС).

Таблица 6.23 – План финансирования, млн. руб.

Показатель исполнения инвестиционной программы	Общий объем финансирования, в том числе:	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
План	34 945,99	2 045,57	19 847,24	8 286,20	4 766,98
Факт	33 197,84	1 827,80	19 868,51	7 413,54	4 087,99
Отклонение	-1 748,15	-217,77	21,27	-872,66	-678,98

В рамках Заключений Аудитора за 1-3 кварталы 2017 года представлен анализ причин отклонений общего объема финансирования и освоения за рассматриваемые отчетные периоды.

Анализ причин отклонений общего объема финансирования и освоения за 4 квартал 2017 года представлен в разделах 6.1 и 6.3 настоящего Заключения.

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

На основании рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными 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 4 квартале 2017 года» и «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 4 квартале 2017 года». В связи с этим заключения Аудитора об обоснованности или необоснованности отклонений при выполнении инвестиционной программы, приведенные в разделе 4 «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение в 4 квартале 2017», полностью применимы для раздела 5 «Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию в 4 квартале 2017 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 четвертом квартале 2017 года составил 16 240,97 млн. руб. без НДС при плане 19 925,53 млн. руб. (без НДС). Приняты к бухгалтерскому учету основные средства по 1 043 инвестиционным проектам (группам инвестиционных проектов)⁸ при запланированных 1 589 проектах.

Нематериальные активы в рамках реализации инвестиционной программ за 4 квартал 2017 года не принимались к бухгалтерскому учету.

Из общего числа проектов по 1 498 из них фактические объемы принятия основных средств к бухгалтерскому учету оказались ниже запланированных значений, по 537 проектам – выше (таблица 6.24).

Таблица 6.24 – Отклонений от плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету по отчету «О вводе основных средств в четвертом квартале 2017 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 (4 квартал)	19 925,53	1 589	-	-
2.	Отклонение от предусмотренных плановых значений 4 квартала, в том числе:	-3 684,57	2 035	100,0	100,0
2.1.	Невыполнение плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету	-10 819,69	1498	293,6	73,6
2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе:	7 135,12	537	-219,6	26,4
2.2.1.	Внеплановое принятие основных средств к бухгалтерскому учету (планом не предусмотрено в 4 квартале), в том числе:	6 540,11	447	91,7	83,2
2.2.1.1.	Проекты, не включенные в план 2017 года	5 548,54	299	84,8	66,9
2.2.1.2.	Проекты, не включенные в план 4 квартала 2017 года	991,57	148	15,2	33,1

⁸ 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
2.2.2.	принятие основных средств к бухгалтерскому учету сверх плана, в том числе превышающее плановый объем, установленный на 4 квартал	595,01	90	8,3	16,8
3.	<i>Без отклонений</i>	0,35	1	-	-

Из общего числа проектов, имеющих расхождения между фактическим объемом принятия основных средств к бухгалтерскому учету и запланированным (2 035 ед.), проектов, для которых величина отклонения не превышает 10% выявлено 324 инвестиционных проекта. 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 четвертом квартале от плановых значений и требующих указания причин отклонения, составляет 1 711 ед. При этом для 1 706 проектов в столбце 78 («причины неисполнения плана») отчета об исполнении ИПР за четвертый 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 1 706 проектов.

По результатам анализа проектов, характеризующихся невыполнением плана принятия основных средств к бухгалтерскому учету в четвертом квартале 2017 года, Аудитор отмечает, что наибольший объем суммарного отклонения был вызван следующими проектами:

- 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;
- Строительство трех РП-10 кВ, трех КЛ-10 кВ от трех ячеек на 1,2,3 секциях шин нового РУ- 10 кВ ПС-110/35/6 кВ Одинцово (№188) до РП №1, РП №2, РП №3, трех КЛ-10 кВ от трех вновь сооружаемых ячеек на разных секциях шин в РУ- 10 кВ ПС-110/10/6 кВ Полет (№813) до РП №1, РП №2, РП №3, в т.ч. ПИР, г. Москва, поселение Московский, в районе д. Мешково, уч. №14/1;
- Строительство ПС 110 кВ "Медведевская";
- Реконструкция ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ;
- Приобретение производственной базы для размещения в собственном здании 25-го РЭР МКС.

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, в том числе за счет изменения графиков реализации инвестиционных проектов в виду отсутствия корректировки ИПР с 2015 года и необходимости реализации целевых программ, утвержденных Советом директоров Заказчика.

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

6.8 Раздел 7. Отчет о выводе мощностей из эксплуатации

Трансформаторные мощности

По данным рассмотренного раздела отчета об исполнении инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» на период 2015-2019 годов, утвержденной приказом Минэнерго России от 16 октября 2014 г. № 735 (с изменениями, утвержденными приказом Минэнерго России от 16 ноября 2017 г. № 20@), в 4 квартале 2017 года был запланирован вывод из эксплуатации трансформаторных мощностей при выполнении 97 инвестпроектов с суммарной мощностью 70,7 МВА.

В таблице 6.25 приведен план выполнения работ по выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.25 – План выполнения работ по выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	51	54,9	11	12,01
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	9	2,62	3	0,36
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	37	13,18	2	0,26

В отчетной документации причины отклонений при выводе мощностей из эксплуатации не указывались. В этой связи Аудитором письмом в адрес сетевой организации от 26 февраля .2018 г. № 65М была запрошена дополнительная информация о

причинах допущенных отклонений. В дальнейшем анализ проводился с учетом скорректированной информации.

Фактически выведено из эксплуатации без отклонения от заданных значений 6,12 МВА в рамках выполнения 5 инвестпроектов. Кроме этого, по 11 инвестпроектам плановые значения вывода из эксплуатации трансформаторных мощностей были выполнены не в полном объеме. При выполнении 81 инвестпроекта с суммарной трансформаторной мощностью 52,25 МВА вывод из эксплуатации в 4 квартале 2017 года не выполнялся.

Таким образом, отклонения от плановых значений вывода мощностей из эксплуатации были допущены при выполнении 92 инвестиционных проектов с суммарной трансформаторной мощностью 64,68 МВА. Для всех отклонений, допущенных при выполнении инвестиционной программы в 4 квартале 2017 года, в ответе на дополнительный запрос Аудитора сетевой организацией предоставлены причины.

В таблице 6.26 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.26 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при плановом выводе из эксплуатации трансформаторных мощностей

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
1	План	97	70,7
2	Выполнено без отклонений	5	6,12
3	Выполнено частично, перевыполнено	11	12,43
4	Не выполнено совсем	81	52,25
5	Представлены причины отклонений	92	64,68
6	Не представлены причины отклонений	0	0
7	Причины отклонений признаны обоснованными	92	64,68
8	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для 4 проектов с суммарной мощностью 4,31 МВА причиной отклонения указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 15 проектов с суммарной мощностью 11,79 МВА – корректировка технических параметров проектов, для 73 проектов с суммарной мощностью 48,48 МВА – причины организационного характера.

В 4 квартале 2017 года выведено из эксплуатации 141,53 МВА трансформаторных мощностей в рамках выполнения 31 инвестпроекта, при выполнении которых вывод мощностей из эксплуатации не планировался.

В таблице 6.27 приведен объем выполнения работ по неплановому выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.27 – Объем выполнения работ по неплановому выводу трансформаторных мощностей из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП		Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	2	0,45
	Усиление электрической сети в целях	11	6,97
	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.		
	Реконструкция существующих объектов		

Наименование группы ИП			Кол-во проектов, шт.	Мощность, МВА
	осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.		
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	7	129,06
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	10	3,05
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.			1	2

Для всех проектов с отклонениями от плановых значений приведены причины отклонения. Для 11 проектов причиной отклонения указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 1 проекта - выполнение в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи, для 14 проектов – корректировка графиков, ТУ или технических показателей проекта, для 5 проектов – ввод, невыполненный в прошлых периодах.

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых показателей при выводе из эксплуатации трансформаторных мощностей соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при выводе трансформаторных мощностей из эксплуатации в 4 квартале 2017 года обоснованными.

Линии электропередачи

В 4 квартале 2017 года был запланирован вывод из эксплуатации линий электропередачи при выполнении 842 инвестпроектов с суммарной длиной 1333,9 км.

В таблице 6.28 приведен план выполнения работ по выводу линий электропередачи из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.28– План выполнения работ по выводу линий электропередачи из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км	Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
ТП	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для	43	46,88	3	5,34

Наименование группы ИП			План		Факт	
			Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км	Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
	присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.				
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	5	6,7	0	0
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	781	1280,1	194	409,54
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	13	0,23	0	0

Фактически выведено из эксплуатации без отклонения от заданных значений 107,84 км в рамках выполнения 44 инвестпроектов. Кроме этого, по 153 инвестпроектам фактические значения вывода из эксплуатации линий электропередачи отличались от плановых, при этом при выполнении 70 проектов факт превышает план, 83 проектов – факт выполнения меньше плановой величины. При выполнении 645 инвестпроектов с суммарной длиной линий 899,6 км вывод из эксплуатации в 4 квартале 2017 года не выполнялся.

При выполнении 798 инвестиционных проектов с суммарной плановой длиной ЛЭП 1227,63 км были допущены отклонения от плановых значений. В таблице 6.29 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.29 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при плановом выводе из эксплуатации линий электропередачи

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
1	План	842	1333,89
2	Выполнено без отклонений	44	107,84
3	Выполнено частично, перевыполнено	153	328,03
4	Не выполнено совсем	645	899,6
5	Представлены причины отклонений	798	1227,63
6	Не представлены причины отклонений	0	0
7	Причины отклонений признаны обоснованными	798	1227,63
8	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для всех проектов с допущенными отклонениями приведены причины отклонений в ответе сетевой организации на дополнительный запрос Аудитора. Для 1 проекта причиной отклонения указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП. Для 172 проектов с суммарной длиной ЛЭП 260,43 км причиной отклонений является изменение технических параметров проектов, для 13 проектов с суммарной длиной ЛЭП 10,79 км – ввод невыполненных объемов или ввод в прошлых периодах, для 506 проектов с суммарной длиной ЛЭП 749,94 км – проблемы с оформлением ПСД, ИРД и исполнительной документации, корректировка графиков работ, низкие темпы работ подрядных организаций и другие причины организационного характера, для 2 проектов с суммарной длиной ЛЭП 8,1 км – системные ограничения, для 105 проектов с суммарной длиной ЛЭП 198,59 км отклонения составляют менее 10% от плановой величины.

В 4 квартале 2017 года выведено из эксплуатации 232,83 км линий электропередачи в рамках выполнения 68 инвестпроектов, при выполнении которых вывод ЛЭП из эксплуатации в 4 квартале не планировался.

В таблице 6.30 приведен объем выполнения работ по unplanned выводу линий электропередачи из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП.

Таблица 6.30 – Объем выполнения работ по unplanned выводу линий электропередачи из эксплуатации в 4 квартале 2017 года с дифференциацией на группы ИП

Наименование группы ИП			Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
ТП	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей.	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт.	10	0,87
	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства.	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения.	7	2,68
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.	2	14,92
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	Реконструкция линий электропередачи.	42	100,4
	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	1	0,4
Инвестиционные проекты, реализация которых	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации.		1	0,04

Наименование группы ИП		Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:			
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства.		5	113,52

В таблице 6.31 приведены сводные данные по наличию причин отклонений и их обоснованности.

Таблица 6.31 – Сводные данные по наличию причин допущенных отклонений при плановом выводе из эксплуатации линий электропередачи

№ п/п	Показатель	Кол-во проектов, шт.	Длина ЛЭП, км
1	Выполнено частично, перевыполнено	68	232,83
2	Представлены причины отклонений	68	232,83
3	Не представлены причины отклонений	0	0
4	Причины отклонений признаны обоснованными	68	232,83
5	Причины отклонений признаны необоснованными	0	0

Для всех проектов с отклонениями от плановых значений приведены причины отклонений. Для 1 проекта причиной непланового вывода указан ввод в прошлом периоде. Для 14 проектов причиной отклонения указано выполнение работ в целях исполнения договора ТП, для 5 проектов – выполнение в рамках приёмки по договорам о компенсации потерь и договорам безвозмездной передачи, для 46 проектов – корректировка графиков, ТУ или технических показателей проекта, для 2 проектов – ввод, невыполненный в прошлых периодах.

На основании анализа представленной информации Аудитор считает приведенные причины отклонений от плановых показателей при выводе из эксплуатации линий электропередачи соответствующими планируемыми в рамках инвестиционных проектов мероприятиям и, следовательно, допущенные отклонения от плановых показателей при выводе линий электропередачи из эксплуатации в 4 квартале 2017 года обоснованными.

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 4 квартал 2017 года

При подготовке настоящего раздела в рамках проведенного технологического и ценового аудита годового и квартальных отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 2017 год (4 квартал 2017 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 4 квартал 2017 года согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, в Отчете об исполнении годовой комплексной программы закупок (раздел 10 Отчета за год 2017 об исполнении инвестиционной программы), а также (в случае несоблюдения сроков заключения указанных договоров) наличия обоснований (причин) невыполнения указанных показателей реализации инвестиционной программы.

По итогам проверки Аудитор не выявил ни одного инвестиционного проекта, в рамках которого заключение договора на разработку проектной документации было запланировано на 4 квартал 2017 года согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов. При этом Аудитор отмечает, что в паспортах 36 инвестиционных проектов в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» не указаны периоды, в рамках которых должны быть заключены договора на разработку проектной документации.

Также по итогам проверки Аудитор выявил 6 инвестиционных проектов, в рамках которых заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительных соглашений к договору) было запланировано на 4 квартал 2017 года согласно данным раздела 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспортов инвестиционных проектов, однако заключение договоров в этот период фактически не произошло. В паспортах данных инвестиционных проектов не были указаны основные причины невыполнения, а также предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отставания, однако затем в ответе на дополнительный запрос Аудитора были представлены причины отклонений для всех выявленных отклонений, Аудитор считает все отклонения обоснованными. Также Аудитор отмечает, что в паспортах 30 инвестиционных проектов в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» не указаны периоды, в рамках которых должны быть заключены договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительных соглашений к договору). Аудитор в ходе проверки также выявил два инвестиционных проекта, для которых в качестве плановых значений начала и окончания периода, в рамках которого должно произойти заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (дополнительных соглашений к договору), указан 2017 год, однако заключение договоров в этом году фактически не произошло.

Таким образом, Аудитор констатирует обоснованность всех выявленных отклонений. Аудитор рекомендует ПАО «МОЭСК» осуществить проверку причин неисполнения установленных сроков, представленных в разделе 6.1 «График реализации инвестиционного проекта» паспорта указанного инвестиционного проекта, а также внести сведения о сроках заключения договоров на разработку проектной документации и договоров на выполнение строительно-монтажных работ для 66 инвестиционных проектов.

6.10 Общие выводы по результатам проведенной проверки

Результаты оценки эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» в 4 квартале 2017 года показали наличие 9 400 отклонений фактических показателей от плановых, а также несоответствий фактических показателей реализации инвестиционной программы, рассмотренных в разделах 6.4, 6.6, 6.8 и 6.9 настоящего Заключения. Указанные отклонения Аудитор считает в основном обоснованными, что позволяет сделать вывод об эффективности реализации инвестиционной программы ПАО «МОЭСК» за 4 квартал 2017 года.