

13.11.2019

ОТЧЕТ

Руководителю ПАО «МРСК Центра»

по результатам технологического
и ценового аудита отчетов о реализации
инвестиционной программы
ПАО «МРСК Центра» за 2 кв. 2019 г.

Исх. № 466-П-580-19

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
ВВОДНАЯ ЧАСТЬ.....	4
ГЛОССАРИЙ.....	6
НОРМАТИВНАЯ БАЗА	9
РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ	10
ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н	10
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 2 КВ. 2019Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР.....	11
ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР.....	12
РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМИ МИНЭНЕРГО РФ	16
ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 2 КВ. 2019 Г.	16
ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	19
ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА	22
РАЗДЕЛ 3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТЕ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.	25
ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ	25
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ.....	27
РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	30
РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА ДОСТИЖЕНИЯ ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ЗНАЧЕНИЙ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.....	31
РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП.....	32
ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ.....	32
ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ.....	44
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР	52
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	53
ПРИЛОЖЕНИЕ А	53
ПРИЛОЖЕНИЕ В	54
ПРИЛОЖЕНИЕ С	87

ПРИЛОЖЕНИЕ D	90
ПРИЛОЖЕНИЕ E.....	91
ПРИЛОЖЕНИЕ F.....	93
ПРИЛОЖЕНИЕ G	153

ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

Настоящий Отчет подготовлен по результатам проведения технологического и ценового аудита отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» за 2 кв. 2019 г., выполненного АО «БДО Юникон» в соответствии с договором № БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г.

Оказание Услуг проводилось в форме документального исследования в объеме, предусмотренном Техническим Заданием к Договору. Услуги оказывались в офисе АО «БДО Юникон».

В Отчете изложена информация о выявленных недостатках по результатам технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы Компании.

Отчет предназначен для использования получателем в части обзора результатов технологического и ценового аудита (далее - «ТЦА») Отчета Компании.

Настоящий Отчет подготовлен на основе последней доступной нам информации до даты завершения работы в отношении ТЦА Отчета. Мы не принимаем на себя обязательства по изменению Отчета в связи с событиями, выявленными после даты его выпуска. Мы обращаем Ваше внимание, что результаты нашего исследования могут не содержать всей существенной для Вас информации о Компании и основываются только на ограниченном объеме работы, выполненном в соответствии с Техническим Заданием, а также с учетом предпосылок Консультанта.

Услуги, оказанные в соответствии с указанным Договором, не являются аудитом в понимании Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» поскольку его предметом не является проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности в целях выражения мнения о достоверности такой отчетности.

Представляемый Вам Отчет основан на проведенных исследованиях и обсуждениях с руководством Компании, анализе раскрываемой Компанией информации о результатах инвестиционной деятельности, финансовой и управленческой отчетности, предоставленных нам сведений и документов, а также на аналитических процедурах, проведенных в отношении предоставленных данных. Мы не осуществляли проверку достоверности данных, информации и разъяснений, представленных нам руководством Компании, за исключением случаев, когда нам был направлен отдельный запрос, и мы дали свое согласие на выполнение такой работы.

Мы не несем ответственность за недостатки в результатах услуг, если такие недостатки были вызваны неполным предоставлением или предоставлением недостоверной информации. Ответственные сотрудники Компании, в адрес которых Консультант направлял информационные запросы в рамках проведения работ по Договору:

- Смирнов Роман Рудольфович, департамент инвестиций;
- Осипов Сергей Юрьевич, департамент инвестиций.

В рамках оказания Услуг Консультантом была запрошена следующая информация:

- Расшифровка статей баланса 01 «Основные средства», 04 «Нематериальные активы», 08 «Вложения во внеоборотные активы» (в разрезе филиалов) Компании. Период - 1 полугодие 2019 г.;
- Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2019 г.;

- Комплект первичных документов (согласно ПБУ и учетной политике) по выбранным Консультантом объектам ВНА, на основании которых был произведен а) ввод объекта внеоборотных активов в эксплуатацию, б) была сформирована его балансовая стоимость и в) капитализированы расходы по объекту незавершенного строительства;
- Копия уведомления о размещении отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2 кв. 2019 г.;
- Комплект обосновывающих документов, включая копии договоров, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительную документацию, закупочную документацию, копии направленных запросов и др.;
- Комментарии и дополнительные материалы от представителей Компании в отношении выявленных Консультантом расхождений между данными БУ и финансовой отчетности, данными ИПР и Отчета, данными паспортов ИП и Отчетом, данными первичных документов и данными БУ, прочих вопросов, сформированных Консультантом в рамках ТЦА Отчета.

Партнер АО «БДО Юникон»
Доверенность № 9-01-2019-БДО от 01.01.2019 г.

Э.О. Румянцев

Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, строение 1, секция 11, 3 этаж,
пом. I, комната 50



ГЛОССАРИЙ

Сокращение	Значение
Консультант, мы	АО «БДО Юникон»
Компания	ПАО «МРСК Центра»
Отчетная дата	13 ноября 2019 г.
Рассматриваемый период	2 квартал 2019 года
Договор	Договор возмездного оказания услуг №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы, проектов изменений, вносимых в программу, а также отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» от 05.02.2018 г.
Отчет	Отчет за 2 кв. 2019 г. об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», опубликованный 14.08.2019 г. на портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru)
Техническое задание	Приложение 1.1 к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г. «Техническое задание на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционной программы и проектов изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра»
Услуга	Услуги по проведению в 2018, 2019, 2020 и 2021 гг. технического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра», оказываемые в соответствии с Техническим заданием к Договору №7700/00067/18/БДО-3204-0067-18 от 05.02.2018 г.
БУ	Бухгалтерский учет
ВЛ	Высоковольтные линии
ВНА	Внеоборотные активы
ДМС	Добровольное медицинское страхование
г.	Год
ед.	Единица
ИП	Инвестиционный проект
ИПР	Долгосрочная инвестиционная программа, утвержденная Приказом Минэнерго России от 24.12.2018 № 29@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951»
кв.	Квартал (года)
КЗ	Кредиторская задолженность
Минэнерго РФ/ Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации
млн руб.	Миллион рублей
НЗС	Незавершенное строительство
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НМА	Нематериальные активы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
ОКС	Отчет по корреспонденции счетов
ОС	Основные средства

Сокращение	Значение
ОСВ	Оборотно-сальдовая ведомость
п/г	Полугодие
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПО	Программное обеспечение
ПСД	Проектно-сметная документация
ПТЭ	Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 N 6 (ред. от 13.09.2018) "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" (Зарегистрировано в Минюсте России 22.01.2003 N 4145)
ПУЭ	Приказ Минэнерго РФ от 08.07.2002 N 204 "Об утверждении глав Правил устройства электроустановок" (вместе с "Правилами устройства электроустановок. Издание седьмое. Раздел 1. Общие правила. Главы 1.1, 1.2, 1.7, 1.9. Раздел 7. Электрооборудование специальных установок. Главы 7.5, 7.6, 7.10")
ПФР	Пенсионный фонд Российской Федерации
СД	Совет директоров
СиПР	Схема и программа развития электроэнергетики
ТП	Технологическое присоединение
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТУ	Технические условия
ТЦА	Технологический и ценовой аудит
НЦС	Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства, утвержденный 13.06.2017 г. Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации
Форма 10	Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)
Форма 11	Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)
Форма 12	Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений
Форма 13	Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств
Форма 14	Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
Форма 15	Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Форма 16	Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации
Форма 17	Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ
Форма 18	Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей
Форма 19	Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

Сокращение	Значение
Форма 20	Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики
ФОТ	Фонд оплаты труда
ФСС	Фонд социального страхования
ФФОМС	Федеральный фонд обязательного медицинского страхования

НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Сокращение	Полное наименование документа
ФЗ №35-ФЗ	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
Постановление №861	Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
Постановление №823	Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»
Постановление №24	Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Постановление №977	Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»
Приказ №320	Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта ж пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»
Распоряжение №2002-р	Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесённых 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 отчётов об их реализации» (далее - Методические рекомендации)
Приказ №10	Приказ Министерства энергетики РФ от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов»
Приказ №177	Приказ Министерства энергетики РФ от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении методических указаний по расчёту количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»

РАЗДЕЛ I. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЁТЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ЕГО МАТЕРИАЛАХ

Отчет был сформирован Компанией в соответствии с плановыми показателями долгосрочной инвестиционной программы, утвержденной Приказом Министерства Энергетики РФ 24.12.2018 № 29@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951» (далее - «ИПР») и фактическими показателями реализации ИПР за 1 п/г 2019 г.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры.

1. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н;
2. Проверка плановых значений, указанных в Отчете за 2 кв. 2019г., на предмет соответствия ИПР;
3. Проверка ИП на предмет наличия в утвержденной ИПР.

ПРОЦЕДУРА № 1. ПРОВЕРКА СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К СОСТАВУ РАСКРЫВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ №24 П. 19Н

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках выполнения проверки Консультантом была проведена следующая работа:

- а. В рамках проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н (см. Приложение А), Консультантом был проверен состав опубликованной на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru документации, а именно: форм Отчетов №10-20, Отчетов в соответствии с абзацами 6 и 8 п. 19н Постановления №24; паспортов ИП, заключения по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации ИПР за 1 кв. 2019 г.;
- б. Основываясь на перечне файлов-паспортов, раскрываемых к Отчету, Консультантом была проведена проверка наличия паспортов по всем ИП, имеющим плановые или фактические показатели реализации в отчетном периоде.

Паспорта раскрываются Компанией только по ИП, имеющим индивидуальный идентификатор, по ИП, включенным в групповые категории, такие как «Технологическое присоединение мощностью до 15 и до 150 кВт», паспорта не формируются. Подход Компании основывается на том, что согласно положениям Приказа Минэнерго РФ №380 данные ИП относятся к Группе проектов, а Постановление Правительства №24 в свою очередь не закрепляет требования формирования паспортов по группам ИП.

В Отчет за 2 кв. 2019 г. включено 3 312 индивидуальных ИП (не относящихся к групповым строкам по ТП). В обосновывающих материалах к Отчету содержатся паспорта по всем таким ИП, кроме F_925 «НЗС, не вошедшее в ИПР».

В отношении указанного ИП Консультантом был получен комментарий, что фактически он не является отдельным проектом, а представляет собой консолидированную строку. На 30.06.2019 данная строка включала в себя 60 объектов ПИР и 42 наименования оборудования,

не востребованных для утвержденных в составе ИПР проектов. В соответствии с требованиями Минэнерго РФ (аналогично групповым строкам по ТП) паспорт групповой строки "НЗС, не вошедшее в ИПР" не формируется.

В проекте корректировки ИПР вышеуказанное финансирование планируется отразить в отдельном ИП. В связи с этим после утверждения проекта корректировки ИПР, консолидированная строка "F_925" будет исключена из последующих Отчетов о реализации ИПР.

- в. Рассмотрев состав опубликованных документов, Консультант подтвердил соблюдение требований Постановления №24.

Кроме того, в рамках оказания услуг Консультант пользовался открытой информацией, размещенной на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» (<http://www.mrsk-1.ru>). В рамках дополнительных информационных запросов, направленных в адрес Компании, Консультанту были предоставлены выгрузки из бухгалтерской учетной системы Компании, пакеты первичных учетных документов по отдельным проектам, пакеты документов, подтверждающие обоснованность отклонений от плановых значений инвестиционной программы, а также другие дополнительные материалы с изложением мотивированной позиции Компании по вопросам/замечаниям Консультанта.

1.2. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультант делает вывод о соответствии состава Отчета, размещенного на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru, требованиям нормативно-правовых актов.

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПЛАНОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УКАЗАННЫХ В ОТЧЕТЕ ЗА 2 КВ. 2019Г., НА ПРЕДМЕТ СООТВЕТСТВИЯ ИПР

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия плановых показателей реализации на 2 кв. 2019 г., закрепленных в ИПР Компании, принятой Приказом Минэнерго №29@, данным Отчета.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была осуществлена сверка плановых стоимостных (в млн. руб.) и количественных показателей Отчета за 2 кв. 2019 г. (МВхА, Мвар, км ЛЭП, МВт, км ВЛ 1-цеп, км ВЛ 2-цеп, км КЛ, значений столбца «Другое») с данными ИПР. Сверка осуществлялась по показателям форм 10-20 Отчета в разрезе ИП, групп ИП, а также филиалов Компании. Консультантом были сформированы таблицы по каждой анализируемой форме Отчета, включающие плановые показатели ИПР, самого Отчета, а также расчет отклонений между ними.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом было идентифицировано 555 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго №29@). Анализ причин включения внеплановых ИП, отсутствующих в ИПР, в Отчет произведен Консультантом в Процедуру №3 данного раздела Отчета.

а) Несоответствие части информации, раскрытой в Форме 18 Отчета, данным ИПР.

Значения групповых (суммирующих) строк по показателям «степени загрузки трансформаторной подстанции» и «оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии» Формы 18 Отчета раскрыты как «0», в то время как ИПР содержит плановые значения «нд» по таким строкам.

Согласно требованиям Приказа №177 значения указанных выше количественных показателей не должны рассчитываться для групп инвестиционных проектов, а согласно положениям Приказа №320 по отсутствующим значениям показателей в Отчете указывается «нд».

б) Несоответствие информации по остаткам освоения и финансирования отдельных ИП данным ИПР.

В ходе сравнения данных по остаткам финансирования и освоения отдельных ИП, раскрытых в формах 10 и 12 Отчета, Консультантом были выявлены расхождения с данными утвержденной ИПР по 17 ИП.

Основная часть таких ИП (14 из указанных 17) относится к консолидированным проектам по приобретению оборудования не требующего монтажа и транспортных средств. Поскольку по требованиям Минэнерго РФ содержание таких ИП регулярно пересматривается, связанные с таким пересмотром изменения накопленных объемов финансирования и освоения прошлых лет не были полностью отражены в Отчете.

Расхождения остатков по прочим 4 ИП, не относящимся к приобретению ОНТМ/транспортных средств (ЛП-109, ЛП-108, ЛП-1437 и ЯР-85), обусловлены техническим сбоем при формировании Отчета.

Согласно полученным комментариям, остатки освоения/финансирования будут приведены в соответствие со значениями ИПР в отчете за 9 мес. 2019 г.

2.4. ВЫВОД

По результатам проведенной проверки Консультантом были выявлены единичные случаи несоответствия плановых значений форм 10, 12 и 18 Отчета данным ИПР в. Согласно полученным комментариям все выявленные расхождения будут устранены при формировании отчета за 3 кв. 2019 г.

ПРОЦЕДУРА № 3. ПРОВЕРКА ИП НА ПРЕДМЕТ НАЛИЧИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР

3.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. По результатам сверки, описанной в Процедуре №2 данного раздела Отчета, Консультантом был выявлен ряд внеплановых ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР Компании (Принятой Приказом Минэнерго №29@).

Консультантом был проанализирован ряд показателей таких ИП. Основываясь на данных Отчета и обосновывающих документов к нему (паспортов ИП) по всем внеплановым ИП включенным в Отчет в 2 кв. 2019 г. были сформированы таблицы, включающие цели, задачи, источники финансирования, а также обоснования, сроки и экономические последствия их реализации.

- б. Консультантом также был проведен выборочный анализ наличия документального обоснования, подтверждающего: соответствие фактического основания реализации ИП причине, указанной в паспорте ИП, наличие основных необходимых расчетов и разрешений для его реализации, а также соответствие фактических показателей реализации данным Отчета.
- в. Для проверки наличия документального обоснования реализации внеплановых ИП Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (далее - «Выборка внеплановых ИП»). Выборка внеплановых ИП была сформирована на основе данных Отчета по фактическому финансированию за 1 п/г 2019 г. Из генеральной совокупности (555 внеплановых ИП) Консультантом были выбраны 15 крупнейших ИП, а также по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива. Сформированная выборка:
 - Включает 25 ИП (см. Приложение В);
 - Обеспечивает показатель покрытия генеральной совокупности на уровне 61% (по объему фактического финансирования в 2019 г.), 57% (по объему освоения капитальных вложений) и 68% (по объему принятия ОС к учету).
- г. По каждому ИП выборки внеплановых ИП был запрошен пакет обосновывающих материалов в соответствии с перечнем, определенным Консультантом и включающим, в том числе, следующие документы:
 - Материалы, раскрываемые в качестве обосновывающих материалов к ИПР (пояснительные записки, расчеты стоимости, ПСД);
 - Документы, подтверждающие формирование обязательств Компании и принятие решений органами управления Компании (договоры, решения Технического совета и Совета директоров);
 - Первичные документы БУ, подтверждающие фактические показатели реализации внеплановых ИП.
- д. Консультантом осуществлена проверка комплектности полученных документов с учетом категории ИП и стадии его реализации. Также было проверено соответствие данных, указанных в Отчете и обосновывающих материалах к нему, данным полученных документов. По результатам выполненной проверки сделан вывод об обоснованности включения внеплановых ИП в Отчет, результаты сверки зафиксированы в рабочих документах.

3.2. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

По результатам проведенной сверки в каждой форме Отчета Консультантом было идентифицировано 555 ИП, включенных в Отчет, но отсутствующих в действующей на момент формирования Отчета ИПР, принятой Приказом Минэнерго №29@. Из них - 453 ИП были включены в Отчет по факту реализации во 2 кв. 2019 г.

При этом Консультант отдельно отмечает, что в проект корректировки ИПР, опубликованный 29.08.2019 на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru и актуальный на момент проведения ТЦА, вошел 291 внеплановый ИП. Согласно полученному комментарию со стороны Компании отсутствующие внеплановые ИП, переходящие на 2020 г., будут учтены в доработанном проекте корректировок ИПР.

а) Анализ причин включения внеплановых ИП в Отчет

В отношении 453 внеплановых ИП, включенных в Отчет во 2 кв. 2019 г., Консультантом были проанализированы данные обосновывающих материалов к Отчету, в частности информация, раскрытая в качестве «обоснования необходимости реализации инвестиционного проекта» и данные по выполняемым в ходе реализации ИП задачам. Основными причинами реализации таких проектов стали:

- повышение надежности, качества, доступности оказания услуг по передаче электроэнергии (120 ИП);
- реализация концепции цифровизации электросетевого комплекса ПАО «Россети» (118 ИП);
- выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ (66 ИП);
- заключение договоров на ТП с заявителями, выполнение обязательств по договору (64 ИП);
- вынос коммуникаций по договорам с собственниками земельных участков и работы с целью снятия ограничений землепользования (54 ИП);
- реализация концепции развития системы оперативно-технологического управления и ситуационного управления в электросетевом комплексе ПАО «Россети» (18 ИП);
- исполнение требований законодательства (10 ИП);
- прочие причины (3 ИП), в т.ч. закупка оборудования сверх запланированного по выгодным коммерческим предложениям (2 ИП), оптимизация операционных расходов на техническое обслуживание и эксплуатацию автотранспортных средств (1 ИП);

Согласно полученным данным реализация 419 из 453 внеплановых проектов, учтенных в Отчете, оценена Компанией как экономически эффективная (чистый приведенный доход за 10 лет - больше нуля), реализация 29 ИП - экономически не эффективна, по 5 внеплановым ИП (ЛП-2248, ЛП-2247, ЛП-2238, ЛП-2249 и ЛП-2246) в паспорте отсутствует вкладка «Анализ экономической эффективности». Суммарный чистый приведенный доход через 10 лет по 448 ИП по расчетам Компании составляет 1 211,42 млн руб.

Согласно данным паспортов реализация 217 из 453 внеплановых ИП планируется к завершению в 2019 г. Всего по 453 ИП по состоянию на 01.07.2019 профинансировано - 216,56 млн руб. При этом в структуре финансирования 54% составляет нетарифные источники финансирования (средства, полученные в рамках договоров ТП, выноса линий, дарения и др.), а 46% - средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

б) Выборочный анализ документального обоснования реализации внеплановых ИП

По каждому из выбранных Консультантом ИП ответственными сотрудниками Компании был предоставлен пакет документов согласно запрошенному перечню, зависящему от конкретного типа и фактической стадии реализации проекта. Консультанту для проверки были предоставлены:

- пояснительные записки, включающие описание, предпосылки, сроки и технико-экономические показатели проекта;
- расчеты стоимости (утвержденная сметная документация или иные расчеты), в том числе результаты расчетов финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены для проектов;
- документы, подтверждающие факт проведения закупочных процедур (итоговые протоколы по результатам закупок), или, в случае их отсутствия, списки рекомендованных участников и поступившие коммерческие предложения;
- копии договоров и дополнительных соглашений с заявителями на технологическое присоединение, с поставщиками и подрядчиками, а также иные обосновывающие договоры (на вынос линий, договоры купли-продажи имущества и др.);
- проектная и исполнительная документация по проекту (приказ об утверждении, общий журнал работ), копии разрешений на строительство (при их наличии);

- первичные документы, подтверждающие факт реализации ИП. Платежные поручения для подтверждения факта финансирования, акты выполненных работ и расшифровки накладных расходов для подтверждения освоения и акты по формам ОС-1 и РС-14 для подтверждения принятия ОС к учету.
- распоряжения/приказы о выполнении работ хозяйственным способом и акты выполненных работ по ним.

По 120 внеплановым ИП в качестве обоснования реализации указано «повышение надежности, качества, доступности оказания услуг по передаче электроэнергии». Данные ИП реализуются на основании Приказа ПАО «МРСК Центра» от 06.06.2018 № 256-ЦА, а также с целью снижения времени отсутствия электроэнергии у потребителей и выполнения целевой программы по автоматизации распределительных электрических сетей ПАО «МРСК Центра».

По 118 внеплановым ИП причиной реализацией ИП указана «реализация концепции цифровизации электросетевого комплекса ПАО «Россети». Соответствующие документы были предоставлены Консультанту.

По 64 ИП в качестве причины реализации внеплановых ИП указано «заключение договоров на ТП с заявителями», в связи с тем, что сроки и порядок оказания услуг по ТП, закреплены в обязательном для исполнения со стороны сетевой организации порядке Постановлении №861, соответственно данные причины реализации признаны Консультантом обоснованными, т.к. соответствуют действующему законодательству РФ.

На основании анализа предоставленных документов Консультант подтверждает наличие документального обоснования внеплановых ИП Компании. По всем анализируемым ИП Компанией был раскрыт полный комплект документов, в соответствии с типом и стадией реализации ИП.

3.3. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки, в Отчете Консультантом был выявлен ряд внеплановых ИП (555 шт.), включенных в Отчет, но отсутствующих в ранее утвержденной ИПР. Обоснования необходимости реализации внеплановых ИП (заключенные договоры, решения технического совета Компании, требования различных нормативно-правовых актов, включая отдельные программы субъектов РФ, и др.) были раскрыты Компанией в прилагаемых материалах к Отчету. В рамках выборочной проверки Консультанту также были предоставлены комплекты обосновывающих документов, подтверждающих обоснованность и фактические показатели реализации отдельных внеплановых ИП.

РАЗДЕЛ 2. ПРОВЕРКА СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТЧЕТАХ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР И ОБОСНОВЫВАЮЩИХ ИХ МАТЕРИАЛАХ ПРАВИЛАМ ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМ РАСКРЫТИЯ УКАЗАННОЙ ИНФОРМАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫМ МИНЭНЕРГО РФ

Требования к электронным документам, содержащим информацию об инвестиционной программе, закреплены в Постановлении Правительства РФ от 21.01.2004 №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в свою очередь Приказ Минэнерго России от 25.04.2018 №320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах...» регламентирует форматы и правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Проверка наличия основных реквизитов и элементов каждой формы отчета за 2 кв. 2019 г.;
2. Проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов;
3. Сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными Отчета.

ПРОЦЕДУРА №1. ПРОВЕРКА НАЛИЧИЯ ОСНОВНЫХ РЕКВИЗИТОВ И ЭЛЕМЕНТОВ КАЖДОЙ ФОРМЫ ОТЧЕТА ЗА 2 КВ. 2019 Г.

1.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Приказ №320 регламентирует форматы и правила заполнения форм раскрытия информации в части отчетности о реализации инвестиционной программы.

В соответствии с требованиями Приказа №320 квартальная отчетность об исполнении инвестиционной программы должна раскрываться в установленном перечне форм:

- Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
- Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ;

- Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию;
- Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации;
- Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
- Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;
- Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики.

Отчетность о реализации инвестиционной программы за 2 кв. 2019 г., предусмотренная Постановлением № 24, для которой Приказом № 320 не установлены формы и правила их заполнения:

- Отчет об исполнении плана закупки ПАО «МРСК Центра» по итогам 2 квартала 2019 года подготовлен в соответствии с разработанной Компанией формой, содержащей разделы для раскрытия всей требуемой п. 19н Постановления №24 информации;
- Отчет «Стоимостные, технические, количественные и иные показатели технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены» заполняется в соответствии с письмом №РС/14/498 от 26.07.2018 г. «О формах раскрытия информации об отчетах»;
- Паспорта инвестиционных проектов заполняются в соответствии с рекомендованной Минэнерго РФ формой.

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки допустимости отражения в Отчете большей детализации данных, чем это зафиксировано в нормативных требованиях.

1.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Консультантом была проведена проверка форм Отчета на предмет соответствия требованиям и шаблонам вышеперечисленных нормативных документов, в частности были проверены:

- а. Корректность указания данных о наименовании Сетевой организации, о раскрываемом периоде Отчета, а также о раскрываемых в Отчете показателях (наименование каждой формы);
- б. Полнота и корректность структуры форм Отчета (состав, наименования и порядок отражения столбцов);
- в. Соответствие проектной структуры между формами Отчета. Консультантом было проверено, что в каждой форме Отчета содержится одинаковое количество ИП с сопоставимыми наименованиями и идентификаторами. Также Консультантом была проверена корректность заполнения поля «Идентификатор инвестиционного проекта» и соответствие присвоенных идентификаторов требованиям Приказа №10;
- г. Корректность расчета суммарных и групповых строк (в целом по Компании, по филиалам и по видам работ) во всех формах Отчета. Пересчитанные Консультантом значения суммарных показателей были сверены со значениями, приведенными в Отчете;

- д. Корректность расчета отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...». Рассчитанные Консультантом значения по всем ИП были сверены с суммами, указанными в соответствующем столбце Отчета;
- е. Наличие комментариев о причинах отклонений от плановых показателей в формах Отчета, предусматривающих столбец «Причины отклонений». Согласно Правилам заполнения форм (Приложение 21 к Приказу №320) комментарии должны раскрываться по ИП с отклонением от плана превышающим 10% (по модулю);

1.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

Консультант подтверждает, что Формы 10-20 Отчета соответствуют шаблонам (Приложения 10-20 к Приказу №320) и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям Минэнерго России (Приложение 21 к Приказу №320). Консультантом были выявлены единичные случаи отклонения от требований шаблонов, не влияющие существенно на содержание Отчета:

- Наименования столбцов № 7, 9, 11 и 13 Формы 19 раскрыты как «Факт на 30.06.2019», при том, что шаблоны отчетных форм предполагают «Факт на конец отчетного периода». Несмотря на то, что правилами заполнения отчетных форм к Приказу №320 не предусмотрена замена словосочетания «конец отчетного периода» на дату, подход Компании по мнению Консультанта является оправданным (поскольку не искажает значение, указанное в шаблоне, и раскрывает более подробную информацию);
- В реквизитах Отчета (с указанием субъекта электроэнергетики) в Форме 16 заполнено «Отчет о реализации инвестиционной...», в то время как шаблоном отчетной формы предусмотрено заполнение «Отчет об исполнении инвестиционной...»;

В отношении содержания отчетных форм были выявлены отдельные случаи отступления от правил их заполнения, рекомендованных Минэнерго РФ (Приложение 21 к Приказу №320).

а) Отклонения от требований Приказа №320 при заполнении Форм Отчета.

В рамках проверки Формы 10 Отчета Консультантом были выявлены следующие недочеты:

- Нарушение требований п. 155 Приказа №320, согласно которому при отрицательных значениях по показателю «Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)» (столбец 17) столбец «Причины отклонений» должен содержать комментарий / обоснование превышения фактического финансирования над стоимостью ИП в отношении ИП «Н_КР-567».

В ходе проверки Формы 12 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:

- Нарушение требований п. 201 Приказа №320, согласно которому при отрицательных значениях по показателям «Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС) в базисном уровне цен (столбец 18) и в прогнозных ценах соответствующих лет (столбец 19)» столбец «Причины отклонений» должен содержать комментарий / причину превышения фактического освоения над стоимостью по ИП «Н_КР-382», «Н_КР-437» и «Н_КР-567».

В ходе проверки Формы 20 Отчета на соответствие требованиям нормативно-правовых актов (Приложение 21 к Приказу №320) были выявлены следующие недочеты:

- Некорректно раскрыто значение одной из суммирующих строк в Форме 20 Отчета: строка 13.4 формы БДДС не содержит суммы включенной в нее подстроки 13.4.1.
- Значения фактических показателей, указанные на сводной вкладке «ФЭМ» Формы 20 не соответствует сумме аналогичных показателей всех филиалов Компании.

Отклонение связано с различным отражением расходов Исполнительного аппарата Общества на сводном листе и на листах филиалов, а именно в разрезе филиалов расходы Исполнительного аппарата учтены в строке «иные прочие расходы».

б) Отсутствие в Отчете данных об остатках освоения капитальных вложений в базисном уровне цен

Шаблон Формы 12, приведенный в Приложении №12 к Приказу №320, содержит поля для внесения информации по освоению капитальных вложений, как в прогнозных ценах соответствующих лет, так и в базисных ценах (для остатков освоения на начало и на конец отчетного периода).

Согласно требованиям пп. 45 Правил заполнения форм раскрытия к Приказу №320 «Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации». Учетной политикой Компании не предусмотрен учет вложений в базисных ценах, в связи с этим такая информация в Отчете Компанией не раскрывается.

Таким образом, отсутствие информации в базисном уровне цен не является нарушением требований нормативных документов.

1.4 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В ходе выполнения работы был выявлен ряд несущественных отклонений от требований нормативных документов по заполнению форм Отчета. Консультант рекомендует при формировании отчетов о реализации ИПР в последующих периодах по возможности учесть выявленные недочеты, описанные в данной процедуре выше.

ПРОЦЕДУРА № 2. ПРОВЕРКА ПОЛНОТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ В ПАСПОРТАХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

2.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. На основании перечня файлов, содержащихся в дополнительных материалах к Отчету, Консультантом была осуществлена проверка раскрытия Компанией паспортов по всем ИП, включенным в Отчет;
- б. Для проверки соответствия информации, раскрытой в паспортах ИП, требованиям Постановления №24, Консультантом была сформирована репрезентативная выборка (Далее - «Выборка»);
- в. Выборка была сформирована Консультантом на основе данных Отчета по фактическому финансированию ИП во 2 кв. 2019 г. Из генеральной совокупности (3 312 ИП) Консультантом были выбраны 15 крупнейших ИП, по три ИП с объемом финансирования выше (верхняя страта) и ниже (нижняя страта) среднего показателя по оставшейся части массива, а также 3 ИП с нулевым значением показателя. Сформированная выборка:
 - Включает 24 ИП;
 - Охватывает все 11 филиалов Компании;
 - Обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 25% (по объему фактического финансирования во 2 кв. 2019 г.).
- г. Из дополнительных материалов, раскрываемых с Отчетом, Консультантом были отобраны паспорта ИП в соответствии с выборкой;

- д. В соответствии с требованиями Постановления №24 (пункт 27), Консультантом были выявлены 24 критерия (см. Приложение С), информация по которым должна содержаться в паспорте ИП. В соответствии с указанными требованиями Консультантом был сформирован перечень объектов, попавших в выборку, в котором фиксировалось наличие или отсутствие соответствующей информации в каждом паспорте ИП;
- е. По результатам проведенной сверки, Консультантом были выявлены отклонения от требований Постановления №24;
- ж. Для выяснения причин выявленных отклонений Консультантом были запрошены комментарии представителей Компании;
- з. Предоставленные комментарии были проанализированы Консультантом и зафиксированы в рабочих документах.

2.2 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проведенной проверки Консультантом было установлено:

- отсутствие части информации в паспортах ИП, раскрытие которой регламентировано Постановлением №24.

Проанализировав выявленные недочеты по заполнению паспортов ИП, Консультант сообщает:

- информация отсутствует в связи с технической ошибкой;
- частично информация не раскрыта в паспортах ИП в связи с неприменимостью её раскрытия для отдельных категорий ИП;
- часть информации раскрывается в особом порядке.

а) Отсутствие части информации, раскрытие которой регламентировано Постановлением №24.

В ходе выборочной проверки раскрытия в паспортах ИП всей требуемой Постановлением №24 информации Консультантом было выявлено, что по 1 ИП выборки не заполнен пункт 3 Раздела 3.3, а также Раздел 6.1 (не раскрыты наименования строящихся (реконструируемых, модернизируемых) объектов и отсутствует информация по планируемым срокам и факту их соблюдения), по 1 ИП выборки также не заполнен п. 22 Раздела 1 (не раскрыта информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов).

Со стороны сотрудников Компании был получен комментарий, что актуальная информация не была внесена в паспорта указанных ИП в результате технического сбоя при формировании паспортов, что будет исправлено при формировании последующей отчетности.

б) Информация, не раскрытая в паспортах ИП в связи с неприменимостью её раскрытия для отдельных категорий ИП.

В ходе проверки Консультантом были выявлены случаи невозможности раскрытия информации, регламентированной Постановлением №24, в паспортах ИП в связи с принадлежностью ИП к определенной категории и к стадии его реализации.

Так информация о проектных показателях планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации ИПР (подпункт «и» п. 27 Постановления №24), не раскрывается по ИП, не связанным со строительством подстанций. Аналогично информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства (подпункт «к») также не раскрывается

по ИП, не относящимся к строительству ПС. При этом по 2 ИП выборки данные о степени загрузки не приведены (указано значение «нд»). Согласно комментарию, полученному со стороны сотрудников Компании, это связано с тем, что указанная информация на момент формирования паспорта отсутствовала.

Информация о «планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России ... в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта» не раскрывается по всем ИП выборки, так как такие проекты не удовлетворяют критерию данного подпункта (реализация проектов обусловлена Схемой и программой развития электроэнергетики).

Информация по планируемым срокам и объемам выполнения контрольных этапов в соответствии с графиками реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики не раскрывается Компанией в части паспортов, реализация которых связана с закупкой транспорта и компьютерной техники. Поскольку возможности корректного отражения данных по договорам купли-продажи и одновременного внесения различных сроков в случае консолидированных строк в паспорте ИП не предусмотрена, данная информация Компанией не заполняется.

Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта, заполняется в соответствии с этапом реализации ИП. Так по ИП, в рамках которых на момент составления паспорта не были осуществлены закупки, или не предполагается закупочная деятельность соответствующие поля паспорта не заполняются Компанией.

Поскольку часть требований к раскрытию информации Постановления №24 относится к специфическим характеристикам объектов технологического присоединения, раскрытие следующей информации не применимо к ИП, не относящимся к технологическому присоединению:

- Информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей;
- Информация об определенных договорами об осуществлении ТП к электрическим сетям обязательствах сетевой организации;
- Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства;
- Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства.

Таким образом, поскольку раскрытие такой информации не применимо для отдельных ИП, её отсутствие в паспорте не является нарушением требований Постановления №24.

в) Информация, раскрываемая в особом порядке.

В ходе анализа содержания паспортов ИП Консультантом было установлено, что информация по 2-м из 24 показателей, требуемых Постановлением №24, раскрывается в особом порядке.

Так «Показатели инвестиционных проектов, в том числе показатели энергетической эффективности» (абзац «в» п. 27 Постановления №24) раскрываются на ежегодной, а не ежеквартальной основе и заполняются по результатам ввода объекта в эксплуатацию (количественные показатели реализации ИП).

Раскрытие информации в отношении «Карты-схемы с отображением планируемого местоположения строящихся, реконструирующихся, демонтирующихся объектов электроэнергетики предусмотренных ИП» (абзац «п» п. 27 Постановления №24) не предусмотрено формой паспорта ИП, рекомендованной Минэнерго РФ. Консультант подтверждает, что в рекомендованной форме паспорта ИП (<https://minenergo.gov.ru/system/download/4152/58938>) не содержатся поля для внесения такой информации.

Карта-схема раскрывается Компанией в качестве отдельного документа в составе обосновывающих материалов к ИПР. Наличие карт-схем по всем плановым ИП было проверено и подтверждено Консультантом.

Поскольку такая информация раскрывается отдельно или на ежегодной основе при соблюдении ряда условий, её отсутствие в паспорте не является нарушением требований Постановления №24.

2.3 ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам выборочного анализа паспортов ИП, Консультантом были выявлены единичные случаи отсутствия информации по планируемым срокам и объемам выполнения контрольных этапов реализации, раскрытия которых требует Постановление №24.

ПРОЦЕДУРА №3 СВЕРКА ДАННЫХ ПАСПОРТОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА

3.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки соответствия показателей реализации ИП, таких как: финансирование, освоение капитальных вложений, ввод ОС и НМА, постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение, ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию, вывод мощностей из эксплуатации в натуральных и денежных единицах, раскрытых в паспортах инвестиционных проектов, данным Отчета.

3.2 ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для осуществления сверки данных паспортов ИП с данными Отчета Консультантом была использована выборка из 24 ИП, сформированная на предыдущем этапе в Процедуре №2 данного раздела Отчета;
- б. В рамках выборки Консультантом были сформированы таблицы с данными Отчета по следующим формам:
 - №10 «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - №12 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - №13 «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»;
 - № 14 «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»;
 - №15 «Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»;

- №16 «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации».
- в. Сформированные таблицы были дополнены значениями аналогичных показателей, раскрытыми в паспортах вышеупомянутых ИП. Консультантом были рассчитаны отклонения данных паспортов ИП от данных Отчета в разрезе отдельных ИП.

3.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

В ходе проверки Консультант выявил наличие существенных отклонений, при сравнении плановых и фактических данных между формами Отчета и данными паспортов ИП. При этом Консультант установил, что причинами указанных отклонений являются:

а) Отсутствие фактических данных по показателям в разделе 6.2 паспортов ИП

В ходе выполнения процедуры Консультантом было установлено, что формы паспортов ИП, предоставленные Компанией в качестве обосновывающих документов к Отчету, содержат в разделе 6.2 «Финансирование. Освоение. Ввод.» столбец 20 «Утвержденный план» и столбец 22 «План» для данных 2019 года. Утвержденные ИПР плановые значения раскрываются в столбцах «утвержденный план», а в столбцах «план» указываются значения предложений по корректировке плановых показателей (значения соответствуют плановым значениям актуального на момент формирования Отчета проекта корректировок ИПР), в свою очередь опубликованные паспорта ИП не содержат фактических данных по показателям за отчетный период.

По результатам дополнительно направленного запроса Консультантом был получен комментарий Компании по выявленным расхождениям о том, что форма паспорта является рекомендованной и предполагает 2 варианта ввода информации: фактические данные за год или предложения по корректировке годового плана, таким образом в Компании применен подход отображения актуализированных плановых показателей в паспорта ИП в соответствии с требованиями Постановления №24.

В связи с тем, что форма паспорта является рекомендованной и не содержит разработанной методологии по ее заполнению, в том числе указаний в каких кварталах отчетного периода в паспортах указываются значения, соответствующие факту, а в каких значения, соответствующие скорректированному плану, принятый Компанией подход, по мнению Консультанта, является допустимым.

Сформировать выводы по соответствию фактических данных, отраженных в Отчете, и указанных значений в паспортах ИП не представляется возможным, в связи с отсутствием соответствующей информации в паспортах ИП.

б) Некорректное отображение плановых значений показателей в столбце 16 раздела 6.2 паспорта ИП

По результатам проведенной проверки плановых значений, содержащихся в столбце «утвержденный план» паспортов ИП, на соответствие данным ИПР, Консультантом было выявлено 77 ИП по которым в результате ошибки не были заполнены объемы финансирования за счет средств полученных от реализации услуг (тарифов).

Со стороны Компании был получен комментарий, что указанное нарушение является технической ошибкой, которая будет устранена в Отчете за 3 кв. 2019 г.

в) Расхождения в наименовании проектов между данными ИПР и данными паспортов

В ходе анализа информации, раскрываемой в паспортах ИП, Консультантом были выявлены случаи несовпадения наименований и идентификаторов ИП между паспортом и Отчетом. Так по части проектов не совпадают значения протяженности вводимых или реконструируемых ЛЭП, различаются состав и количество объектов и пр. В рамках выборки было выявлено 2 таких ИП (I_ЛП-2038 и I_ЛП-1741).

3.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки, Консультант делает вывод о соответствии данных паспортов ИП данным форм Отчета за исключением наименований отдельных ИП и показателей финансирования за счет тарифных источников по ряду ИП.

РАЗДЕЛ 3. ПРОВЕРКА ДОСТОВЕРНОСТИ ОТЧЕТОВ О РЕАЛИЗАЦИИ ИПР, В ТОМ ЧИСЛЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ ИНФОРМАЦИИ, УКАЗАННОЙ В ОТЧЕТЕ, ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПЕРВИЧНЫХ УЧЕТНЫХ ДОКУМЕНТАХ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Сверка фактических показателей отчёта с данными бухгалтерского учета Компании;
2. Анализ первичной документации в отношении внеоборотных активов компании.

ПРОЦЕДУРА № 1. СВЕРКА ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЁТА С ДАННЫМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА КОМПАНИИ

1.1. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

- а. Единая учетная политика Компании на 2019 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 29.12.2018 № 618-ЦА (Далее - «Учетная политика»);
- б. Положения по бухгалтерскому учету РФ: ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», ПБУ 6/01 «Учет основных средств», ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно - исследовательские, опытно - конструкторские и технологические работы», ПБУ 10/99 «Расходы организации» (Далее - «ПБУ»);
- в. Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н (ред. от 08.11.2010) «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению»;
- г. Приказ Минфина России от 29.07.1998 N 34н (ред. от 29.03.2017) «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- д. «Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» (утв. Минфином РФ 30.12.1993 N 160);
- е. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ (ред. от 26.07.2017) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- ж. Приказ Минфина РФ от 28 декабря 2001 г. N 119н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов»;
- з. Федеральный закон от 23.08.1996 N 127-ФЗ (ред. от 23.05.2016) «О науке и государственной научно-технической политике» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2017);
- и. Письмо Минфина РФ от 24.01.2011 N 07-02-18/01 «Рекомендации аудиторским организациям, индивидуальным аудиторам, аудиторам по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности организаций за 2010 год».

1.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

Сверка фактических показателей Отчета с данными бухгалтерского учета Компании проводилась Консультантом на основании следующих источников информации:

- а. Финансовая отчетность компании по состоянию на 30.06.2019;
- б. Данные выгрузок из учетной системы Компании (Далее - «Данные выгрузок»), в т.ч.:
 - общие ОСВ (отчет «главная книга») по филиалам Компании;
 - ОСВ по счетам БУ 01, 04 и 08;
 - карточки анализа счетов БУ 01, 04 и 08 (ОКС).
- в. Данные Отчета:
 - Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный);
 - Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный).

На основании вышеперечисленных данных Консультантом была осуществлена проверка соответствия:

- Данных ФО Компании (балансовой стоимости ОС, НМА и НИОКР) Данным выгрузок;
- Данных выгрузок (различных регистров) между собой;
- Данных Отчета Данным выгрузок.

1.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Сверка данных финансовой отчетности Компании с Данными выгрузок (общей ОСВ).

Данные о балансовой стоимости ОС, НМА и результатов НИОКР по состоянию на 30.06.2019, раскрытые в финансовой отчетности Компании, были сопоставлены Консультантом с данными общих ОСВ по всем филиалам. Перечень счетов БУ, формирующих указанные статьи отчетности, был предоставлен Консультанту сотрудниками Компании в рамках дополнительного запроса.

Консультантом была осуществлена проверка указанного перечня счетов на предмет соответствия требованиям учетной политики Компании, а также требованиям российских стандартов ведения бухгалтерского учета (ПБУ). Консультантом было установлено, что используемый Компанией подход к формированию отдельных строк отчетности не противоречит требованиям вышеперечисленных документов.

По результатам проведенной сверки, Консультант подтверждает соответствие данных финансовой отчетности Компании данным выгрузок из учетной системы.

б) Сопоставление Данных выгрузок между собой.

Для проверки соответствия Данных выгрузок (различных форм: пообъектных ОСВ, анализа счетов и др.) между собой Консультантом были сформированы таблицы с остатками и оборотами по всем предоставленным выгрузкам в разрезе счетов и филиалов. В указанных таблицах Консультантом были рассчитаны отклонения между формами выгрузок.

При сопоставлении данных Консультантом были выявлены расхождения в суммах дебетовых и кредитовых оборотов отраженных в различных выгрузках счетов 01 и 08. Все подобные расхождения обусловлены перемещениями объектов между субсчетами одного счета, а также

внутри и между филиалами, которые учитываются в оборотах главной книги и анализа счетов, но не отражаются в пообъектных расшифровках.

По результатам проведенного сопоставления, Консультант подтверждает, что при исключении внутренних перемещений, данные предоставленных Консультанту выгрузок из учетной системы соответствуют друг другу.

в) Проверка соответствия данных бухгалтерского учета данным Отчета.

Консультантом были сопоставлены показатели реализации ИП в денежном выражении (согласно данным Отчета) с данными бухгалтерских выгрузок Компании. Для сравнения указанных показателей, Консультантом были сформированы таблицы (см. Приложение Д), включающие:

- Показатели принятия к учету ОС и НМА (Форма 13 Отчета), данные дебетовых оборотов по счетам учета ОС (счет 01) и НМА (счет 04), расхождения указанных сумм;
- Показатели освоения капитальных вложений (Форма 12 Отчета), данные дебетовых оборотов по счету учета вложений во внеоборотные активы (счет 08), расхождения указанных сумм.

При проведении сверки Консультантом было установлено, что поступления (дебетовый оборот) по анализируемым счетам БУ включают также внутренние перемещения объектов (между субсчетами одного счета, между складами, а также между филиалами Компании).

Для предотвращения двойного учета одних и тех же объектов Консультантом была исключена из расчета основная часть внутренних оборотов, основываясь на данных выгрузок «Анализ счета» (ОКС).

В целом Консультантом было подтверждено, что при исключении вышеперечисленных сумм внутренних оборотов, показатели принятия к учету ОС и НМА, а также освоения капитальных вложений соответствуют Данным выгрузок.

1.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

Консультантом не было выявлено расхождений между данными фактических показателей Отчета и данными бухгалтерского учета Компании.

ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ПЕРВИЧНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ КОМПАНИИ

2.1. НОРМАТИВНАЯ БАЗА

- а. Единая учетная политика Компании на 2019 год для целей бухгалтерского учета согласно приказу ПАО «МРСК Центра» от 29.12.2018 № 618-ЦА (Далее - «Учетная политика»);
- б. ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов, Консультантом была сформирована выборка из 30 объектов ОС, 1 объект НМА и 5 объектов НЗС, принятых Компанией к учету во 2 кв. 2019 г.

- б. Выборка объектов ОС была осуществлена на основании данных пообъектной расшифровки поступления объектов (ОСВ по сч. 01). Из генеральной совокупности Консультантом были выбраны 20 крупнейших по первоначальной стоимости объектов ОС, по 5 объектов ОС с первоначальной стоимостью выше и ниже среднего из оставшейся части генеральной совокупности, а также 1 объект дополнительно с целью охватить все филиалы Компании. В выборку объектов НЗС были отобраны 5 крупнейших объектов НЗС, которые в рассматриваемом периоде не были введены в эксплуатацию. Сформированная выборка:
- Включает 30 объектов ОС, 1 объект НМА и 5 объектов НЗС;
 - Охватывает все 12 филиалов Компании;
 - Обеспечивает показатель покрытия общей совокупности на уровне 29% (по объему введенных в эксплуатацию во 2 кв. 2019 г. объектов ОС) и 3% (по объему освоенных во 2 кв. 2019 г. расходов).
- в. По каждому объекту ОС выборки и по выбранным объектам НЗС (см. Приложение Е) представителями Компании были предоставлены первичные документы.
- г. Консультантом была проведена проверка первичной документации (формы ОС-1, ОС-3, РС-14, КС-2, КС-3, Товарные накладные, справки о накладных расходах и о капитализированных процентах по кредитам) в отношении вышеупомянутых объектов ОС и НЗС, в том числе были проверены:
- Корректность отражения в бухгалтерском учете даты ввода в эксплуатацию каждого объекта ОС. Даты в первичных документах соответствуют датам ввода ОС в эксплуатацию;
 - Корректность отражения в бухгалтерском учете Компании стоимости ОС и НЗС. Суммы по данным первичных документов совпадают с данными БУ;
 - Полнота и корректность отражения капитализированных расходов в составе первоначальной стоимости объектов ОС. Нарушений требований ПБУ и учетной политики Компании не выявлено.

2.3 ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Анализ первичной документации и структуры расходов в рамках выбранных объектов ВНА.

При проведении сверки Консультантом было установлено, что формы РС-14 предоставленные по 5 из 30 объектов ОС включают несколько объектов ОС. В связи с этим Консультантом был дополнительно запрошен перечень объектов ОС, не вошедших в выборку, но включенных в предоставленные РС-14. Такие объекты (на общую сумму 8,5 млн руб.) были идентифицированы в ОСВ по сч. 01, соответствие их первоначальной стоимости данным РС-14 было подтверждено. С учетом таких объектов ОС данные различных форм первичных документов соответствуют друг другу. Консультант подтверждает соответствие данных БУ данным первичных документов.

б) Анализ структуры накладных и прочих не прямых расходов, включенных в стоимость выбранных объектов ВНА.

В среднем накладные расходы составили 5% в общей структуре первоначальной стоимости в рамках выборки Консультанта. Основные элементы накладных и прочих расходов Компании (по выборке Консультанта):

- 79% - расходы на ФОТ персонала, занятого инвестиционной деятельностью (перечень департаментов, связанных с инвестиционной деятельностью, установлен в п.3.1.6 Учетной политики), а также взносы в ФФОМС, ФСС и ПФР;
- 14% - расходы по полученным кредитам и займам;
- 2% - ИТ-услуги и техническая поддержка;

- 1% - услуги аренды;
- 1% - прочие расходы на персонал (в т.ч. командировочные и представительские расходы, медосмотры, ДМС, страхование жизни и т.д.)
- 3% - прочие расходы.

Согласно данным учетной политики и комментариям представителей Компании, ФОТ сотрудников Исполнительного аппарата Компании, занятого инвестиционной деятельностью, распределяется ежемесячно пропорционально объемам выполненных работ и включается в инвентарную стоимость каждого объекта ВНА. В случае отсутствия в текущем месяце объема выполненных работ распределение затрат производится на основе пропорции определяемой отделом капитального строительства Компании.

Согласно комментариям представителей Компании, ФОТ филиалов и прочие накладные расходы также распределяются пропорционально затраченным на реализацию проекта ресурсам.

Согласно анализу Консультанта, включение в стоимость ВНА (в рамках выборки) всех вышеперечисленных расходов предусмотрено требованиями Учетной политики (п. 3.3.9) и не противоречит ПБУ.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной выборочной проверки, Консультантом не было выявлено нарушений требований учетной политики и действующих ПБУ (ПБУ 6/01), а также отклонений данных БУ от данных первичных документов.

РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕРКА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫХ К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

В рамках проверки выполнения при реализации ИПР требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультантом была проведена следующая работа:

- а. Проверка соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР, утвержденных Постановлением №24 п. 19н.
Проверка состава опубликованных документов проведена в рамках процедуры №1 Раздела 1 данного Отчета.
- б. Проверка соблюдения сроков размещения раскрываемой информации о реализации ИПР на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru, утвержденных Постановлением №24 п.29:
 - Запрошен документ, подтверждающий публикацию отчетности за 2 кв. 2019 г.;
 - На запрос Консультанта была предоставлена копия уведомления Минэнерго РФ № МР1-ЦА/37/2717 о размещении квартального отчета об исполнении ИПР ПАО «МРСК Центра» за 2 квартал 2019 г. от 15 августа 2019 г.;
 - Консультантом была проведена проверка фактической даты передачи Отчета, на предмет соответствия нормативно установленному сроку. Согласно требованиям Постановления №24 п. 29, Компания обязана опубликовать отчетность об исполнении ИПР: за 2 кв. 2019 г. на Портале Госуслуг (invest.gosuslugi.ru) не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, то есть не позднее 14 августа 2019 г. Фактически отчет был размещен на сайте invest.gosuslugi.ru 14.08.2019 г.;
 - На основании предоставленного документального обоснования, Консультант подтвердил соблюдение нормативно установленных сроков размещения Отчета.

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенной проверки выполнения требований законодательства РФ, предъявляемых к инвестиционной деятельности сетевых организаций, Консультант делает вывод о соответствии сроков размещения Отчета на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru требованиям нормативно-правовых актов.

РАЗДЕЛ 5. ПРОВЕРКА 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 14.03.2016 г. №177, отчетным периодом является год.

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

Консультант констатирует, что в рамках подготовки настоящего Отчета о проведении ТЦА отчетов о реализации ИПР за 2 кв. 2019 г. выполнение анализа достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей не представляется возможным. Данный анализ будет выполнен Консультантом в рамках подготовки ТЦА отчетов о реализации ИПР по итогам 2019 г.

РАЗДЕЛ 6. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИП

Данный раздел включает в себя следующие процедуры:

1. Анализ структуры и причин формирования отклонений фактических показателей отчета от плановых;
2. Анализ документального обоснования отклонений фактических показателей от плановых.

ПРОЦЕДУРА № 1. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ПРИЧИН ФОРМИРОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА ОТ ПЛАНОВЫХ

1.1. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

На основании данных Отчета по показателям финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету объектов ОС Консультантом была сформирована таблица с отклонениями фактических показателей реализации от плановых в разрезе групп инвестиционных проектов (см. Таблицу 1).

Таблица 1

Отклонения фактических значений от плановых за 6 мес. 2019 г. в разрезе групп ИП.

Группа ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %			Кол-во ИП, шт.
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод_ОС	
0.1_Технологическое присоединение	(155,05)	257,76	(38,78)	-7%	18%	-3%	271
0.2_Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	(1,18)	146,96	528,98	0%	11%	59%	2 627
0.3_Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается СИПР	(132,13)	(140,67)	(173,81)	-90%	-83%	-85%	5
0.4_Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	62,62	115,88	90,07	52%	583%	381%	285
0.6_Прочие инвестиционные проекты	15,95	(229,70)	(253,16)	3%	-49%	-53%	148
Общий итог	(209,79)	150,23	153,30	-4%	4%	5%	3 336

Источник: данные Отчета

Согласно проанализированной Консультантом информации, в целом по Компании наблюдается перевыполнение по показателям освоения и принятия ОС к БУ, и невыполнение по показателю финансирования. Консультант отдельно отмечает, что общее отклонение не превышает 10% по Компании.

Для определения основных причин формирования отклонений Консультантом были проанализированы отклонения в разрезе групп инвестиционных проектов и отдельных ИП. Результаты проведенного анализа представлены в пунктах а) - д) данной процедуры.

а) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 2).

Таблица 2

Отклонения от плана за 6 мес. 2019г. по группе ИП «Технологическое присоединение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(541,80)	(89,68)	(285,66)	45	41	42
нд*	(502,00)	(59,14)	(229,23)	12	5	10
Исключение проекта из инвестиционной программы	(16,06)	(13,86)	(13,61)	10	12	10
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	(9,75)	(7,27)	(40,10)	7	6	9
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(9,52)	(8,59)	(2,72)	13	15	13
Иные причины	(4,47)	(0,82)	-	3	3	-
Перевыполнение	400,64	368,62	242,13	181	174	137
нд*	165,23	211,76	133,15	9	11	8
Погашение кредиторской задолженности	96,07			33		
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	75,25	79,48	56,00	86	88	50
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	36,86	55,25	23,27	26	29	14
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	16,09	15,58	14,33	11	17	6
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	9,35	6,42	5,35	11	24	49
Иные причины	1,78	0,12	10,02	5	5	10
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	(13,90)	(21,18)	4,75	12	11	10
Без отклонений	-	-	-	33	45	82
Общий итог	(155,05)	257,76	(38,78)	271	271	271

Источники: данные Отчета

Примечание:

* - Причины не раскрыты для групп ИП «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт».

Основные отклонения плановых значений всех рассматриваемых показателей относятся к группам ИП «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт». В связи с тем, что нормативно-правовые акты допускают отсутствие в Отчете раскрытых причин отклонений для групп ИП, а также отсутствие информации о входящих в группу инвестиционных проектах, не представляется возможным идентифицировать причину и проекты, оказавшие наибольшее влияние на сформированное отклонение в отчетном периоде.

При этом большее влияние на невыполнение плановых показателей оказала группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт» филиала «Липецкэнерго», а на перевыполнение - группа «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» филиала «Костромаэнерго».

Помимо указанных групп ИП, на недостижение плановых показателей по финансированию, освоению и вводу ОС повлияли: исключение проектов из инвестиционной программы, а также фактическое изменение сроков и стоимости ИП, при этом наибольшее влияние оказали:

- I_ЯР-2701 «Строительство ТП 10/0,4 кВ ТП 303 ф.1, 10 ПС 110/10 кВ Перевал для Техприсоединения ООО Светлояр договор 41620195 от 18.04.18 (до 670 кВт; трансформаторная мощность 0,8 МВА)» в связи с увеличением сроков выполнения работ со стороны подрядной организации;
- I_БЛ-4663 «Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.Город-1,2 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки, для Техприсоединения ЗАО Приосколье, договор №41634054 от 18.05.18, Валуйский р-н (до 670 кВт; трансформаторная мощность 1,26 МВА)» в связи с корректировкой стоимости по результатам разработки и утверждения ПСД.

Перевыполнение плановых показателей связано:

- по финансированию с погашением кредиторской задолженности по 33 ИП. В свою очередь, наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_ТВ-1419 «Строительство КЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Редкино до ТП 6/0,4 кВ Заявителя для Техприсоединения ООО Трансстроймеханизация договор №41493157 от 04.08.17 (свыше 670 кВт; протяженность 9,8 км)»;
 - Н_ЛП-1335 «Строительство КЛ 10 кВ ф.302 ПС 110/10/10 кВ Манежная до КТП 10/0,4 кВ в/ч 62632 для Техприсоединения объектов Минобороны, договор №41331500 от 23.12.16, №41384774 от 18.07.17 (до 670 кВт; протяженность 13,6 км, в том числе ГНБ - 4,396 км)»;
- фактическим изменением сроков реализации проекта, при этом наибольшее влияние оказал следующий ИП:
 - I_БЛ-4285 «Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Красногвардейское до ТП Заявителя, для Техприсоединения ООО Научно-образовательный центр Бирюч, договор № 41528688 от 14.11.17 (доходный; свыше 670 кВт; протяженность 11,629 км)», смещение сроков реализации которого вызвано длительным проведением товарно-закупочных процедур по выбору подрядных организаций.

Отклонение по финансированию, освоению и вводу ОС, в том числе, вызвано выполнением работ по договорам на технологическое присоединение, а также включением в Отчет внеплановых ИП.

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Технологическое присоединение» приведен в Приложении F. (Таблица 1).

б) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», приведенные в Отчете (см. Таблицу 3).

Таблица 3

Отклонения от плана за 6 мес. 2019г. по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(1 118,17)	(741,55)	(476,51)	285	145	79
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	(493,07)	(368,12)	(150,50)	61	43	21
Исключение проекта из инвестиционной программы	(351,21)	(244,72)	(231,76)	172	29	7
Погашение кредиторской задолженности	(106,24)	-	-	9	-	-
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(85,73)	(51,53)	(31,12)	37	51	26
Перенос реализации проекта в связи с дефицитом бюджета	(67,92)	(15,73)	(11,35)	2	1	1
Перераспределение объемов между ИП по технологии выполнения работ	(7,48)	(36,89)	-	1	1	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	(3,61)	(17,75)	(51,78)	2	16	24
Иные причины	(2,91)	(6,81)	-	1	4	-
Перевыполнение	1 118,84	901,61	1 004,20	833	730	626
Погашение кредиторской задолженности	492,89	-	-	183	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	359,30	569,11	697,95	148	192	136
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	140,89	168,57	118,33	317	329	401
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	77,04	105,23	77,36	70	70	39
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	11,08	7,58	9,69	19	19	12

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	7,57	3,67	3,01	37	38	13
Ввод НЗС	-	-	95,34	-	-	23,00
Иные причины	30,06	47,45	2,53	59	82	2
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	(1,85)	(13,10)	1,29	204	128	62
Без отклонений	-	-	-	1 305	1 624	1 860
Общий итог	(1,18)	146,96	528,98	2 627	2 627	2 627

Источники: данные Отчета

Основными причинами недостижения плановых показателей стали:

- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_TV-1431 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Понизовье с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (304 шт) (протяженность 18,274 км)» в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ подрядной организацией;
 - H_ЛП-1431 «Модернизация серверного оборудования и ядра сети в здании ИА ЛипецкэнергоПроект ИПР 2018-2019» в связи с досрочным выполнением работ в 2018 г.;
 - I_TV-1627 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.28 ПС 110/35/10 кВ Осташков (Ботовский) с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (207 шт) (протяженность 11,843 км)» в связи с длительным согласованием ПСД.
- исключение проектов из ИПР, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - F_3313 «Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лутошкино левая-правая с заменой провода (протяженность 48,56 км)»;
 - F_1017 «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с заменой трансформаторов 2х16 на 2х25 МВА, с установкой элегазовых выключателей 110 кВ (5 шт), монтажом ОПУ (1 этап; трансформаторная мощность 25 МВА)».
- погашение кредиторской задолженности, при этом наибольшее влияние оказал следующий ИП:
 - F_ЛП-48 «Техпереворужение ВЛ 110 кВ Лебедянь левая, правая с заменой провода (протяженность 38 км)».
- изменение стоимости инвестиционных проектов, при этом наибольшее влияние на отклонение оказал:
 - I_TV-1591 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 35/10 кВ Дашково с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (269 шт) (протяженность 16,14 км)», недостижение плановых значений которого вызвано с экономией по факту проведения товарно-закупочных процедур без изменения физобъемов.

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- погашением кредиторской задолженности по 183 ИП;

- фактическим изменением сроков реализации ИП, в частности наибольшее влияние оказано следующими ИП, ранее запланированными на 2020 г.:
 - I_TB-1426 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/35/10 кВ Торопец с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (677 шт) (протяженность 40,611 км)»;
 - I_TB-1594 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Плоскошь с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (523 шт) (протяженность 31,41 км».
- включением в отчет о реализации внеплановых ИП, ранее непредусмотренных в ИПР, при этом наибольшее влияние оказал внеплановый ИП J_TB-1685 «Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.07 РП Хвошня с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (320 шт) (протяженность 19,2 км), целью реконструкции объекта является усиление существующей сети и повышение надежности электроснабжения потребителей.

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» приведен в Приложении F. (Таблица 2).

в) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики», приведенные в Отчете (см. Таблицу 4).

Таблица 4

Отклонения от плана за 6 мес. 2019г. по группе ИП «ИП, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(135,24)	(169,35)	(174,25)	2	2	2
Исключение проекта из инвестиционной программы	(135,24)	(169,35)	(174,25)	2	2	2
Перевыполнение	3,11	28,68	-	1	1	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	-	28,68	-	-	1	-
Погашение кредиторской задолженности	3,11	-	-	1	-	-
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-	-	0,44	-	-	1
Без отклонений	-	-	-	2	2	2
Общий итог	(132,13)	(140,67)	(173,81)	5	5	5

Источники: данные Отчета

Основной причиной недостижения плановых показателей финансирувания, освоения и ввода ОС стала исключение проектов из ИПР (2 ИП).

Перевыполнение плановых показателей вызвано со срывом сроков работ со стороны подрядной организации и оплатой кредиторской задолженности по ИП F_572 «Строительство КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка - ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 цепь 1, 2 (протяженность 0,97 км)».

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» приведен в Приложении F. (Таблица 3).

г) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства», приведенные в Отчете (Таблица 5).

Таблица 5

Отклонения от плана за 6мес. 2019г. по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(18,64)	(5,67)	(10,51)	16	5	9
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	(12,17)	(4,08)	(3,64)	3	3	2
Исключение проекта из инвестиционной программы	(6,17)	(1,60)	(1,60)	11	2	2
Иные причины	(0,30)	-	(5,27)	2	-	5
Перевыполнение	75,85	121,69	100,72	106	99	74
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	54,58	104,94	88,35	45	64	45
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	9,86	8,77	6,97	14	13	5
Погашение кредиторской задолженности	5,80	-	-	28	-	-
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	4,89	4,00	3,94	10	10	9

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	0,29	3,67	0,94	5	7	13
Иные причины	0,43	0,30	0,52	4	5	2
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	5,41	(0,13)	(0,14)	32	3	1
Без отклонений	-	-	-	131	178	201
Общий итог	62,62	115,88	90,07	285	285	285

Источники: данные Отчета

Основной причиной недостижений плановых показателей стала: «изменение стоимости ИП», в частности наибольшее влияние оказал ИП I_ТВ-1592 «Строительство ВЛ 10 кВ КТПП Нишевицы-2 ф.14 ПС 35/10 кВ Дашково до КТП Полибино ф.09 ПС 35/10 кВ Пожня (протяженность 7 км)» в связи с экономией по результатам товарно-закупочных процедур без изменения физобъемов.

Основной причиной перевыполнения плановых показателей стало фактическое изменение сроков реализации ИП I_БЛ-4232 «Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.219 ПС 35/6 кВ Привокзальная г.Старый Оскол (протяженность 1,754 км, в том числе ГНБ 1,172 км)» в связи с уменьшением сроков выполнения работ подрядной организацией.

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства» приведен в Приложении F. (Таблица 4).

д) Анализ отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты».

Консультантом была сформирована аналитическая таблица, содержащая основные причины отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты», приведенные в Отчете (см. Таблицу 6).

Таблица 6

Отклонения от плана за 6 мес. 2019г. по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	(213,02)	(318,19)	(334,45)	24	34	28
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	(134,72)	(194,25)	(212,91)	17	24	20
Погашение кредиторской задолженности	(37,01)	-	-	3	-	-

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.			Количество ИП, шт.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Исключение проекта из инвестиционной программы	(19,41)	(61,53)	(59,53)	2	4	3
Перенос реализации проекта в связи с дефицитом бюджета	(17,98)	(47,50)	(47,50)	1	1	1
Иные причины	(3,90)	(14,90)	(14,50)	1	5	4
Перевыполнение	232,51	88,64	81,44	45	43	34
Погашение кредиторской задолженности	180,36	-	-	15	-	-
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по фин. и т.д.	19,97	38,49	35,38	9	18	15
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. Соглашений	14,84	-	-	1	-	-
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	11,04	13,97	11,75	10	9	10
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	3,11	6,49	3,78	3	4	1
Иные причины	3,19	29,70	30,53	7	12	8
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	(3,54)	(0,15)	(0,15)	12	5	5
Без отклонений	-	-	-	67	66	81
Общий итог	15,95	(229,70)	(253,16)	148	148	148

Источники: данные Отчета

Основными причинами недостижения плановых показателей стали:

- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - I_ЛП-1792 «Разработка системы управления группой БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи в автоматическом режиме, с сетью зарядных станций как элемента системы управления» в связи увеличением сроков выполнения работ подрядной организацией;
 - H_ЯР-1817 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (бригадный а/м на шасси (4х4) - 30 шт, мастерская на шасси (6х6) - 21 шт, полноприводный бригадный а/м с разрешенной макс. массой не более 3,5 т - 30 шт, блоки GPS/ГЛОНАСС 300 шт)» в связи со срывом сроков поставки оборудования заводом-изготовителем.
- погашение кредиторской задолженности по 3 ИП, при этом наибольший объем денежных средств был оплачен по ИП H_ЛП-1324 «Приобретение транспорта. БКМ на а/м шасси (БКМ-32 шт, а/гидроподъемник-24 шт, бурильная машина-2 шт, прицеп-ропучик опоровоз-1шт, а/кран-6 шт, экскаватор-погрузчик-6 шт, подъемник стреловой-2 шт, колесный трактор-4 шт, кран-манипулятор-6 шт)»;

ПАО «МРСК Центра»

- исключение проектов из ИПР.

Перевыполнение плановых показателей преимущественно связано со следующими причинами:

- погашением кредиторской задолженности по 15 ИП, наибольшее влияние из которых оказал I_TV-1541 «Приобретение Транспорта. Спецтехника подъемная (2018 год - 33 шт)»;
- фактическое изменение сроков реализации ИП, при этом наибольшее влияние оказали следующие ИП:
 - F_3605 «Строительство здания оперативно-эксплуатационного пункта Тутаевского РЭС, г.Тутаев, ул. Панина, 87а» в связи с переносом реализации ИП с 2018 г. на 2019 г.;
 - Н_БР-517 «Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные. (бригадный а/м (4х4) до 8 т - 31 шт, бригадный а/м (6х6) до 20 т - 2 шт, грузопассажирский 7-мест полноприводный а/м - 100 шт, бригадный 5-мест а/м (4х4) до 8 т - 13 шт, а/м повышенной проходимости малого класса - 5 шт, э/лаборатория (4х4) - 2 шт; передача транспорта по решению суда (дело № 20АП-1073/2015), т/н от 30.01.17 - 31 шт)» в связи с уменьшением сроков поставки оборудования (материалов) по проекту;
- реализацией внеплановых ИП, наиболее крупным из которых является J_СМ-2570 «Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Смоленская обл. г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33. Площадь 734,3 кв.м.». Данный ИП вошел в выборку Консультанта для проверки документального обоснования реализации внеплановых ИП, рассмотренную в рамках процедуры 3 раздела 1 данного Отчета;

Полный перечень ИП в разрезе основных причин отклонений фактических показателей от плановых по группе ИП «Прочие инвестиционные проекты» приведен в Приложении F. (Таблица 5).

1.2. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

По результатам проведенного анализа Консультантом были выделены ключевые причины формирования отклонений фактических показателей от плановых по всем группам инвестиционных проектов (см. Таблицу 7 и Таблицу 8):

Таблица 7

Основные причины невыполнения плановых показателей за 6 мес. 2019 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	31%	43%	32%
Исключение проекта из инвестиционной программы	26%	37%	38%
Отсутствие заявок потребителей на технологическое присоединение	25%	4%	18%
Погашение кредиторской задолженности	7%	0%	0%
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	5%	6%	4%
Иные причины	5%	9%	9%
Общий итог	(2 026,87)	(1 324,43)	(1 281,37)

Источники: данные Отчета

Таблица 8

Основные причины перевыполнения плановых показателей за 6 мес. 2019 г., млн руб., %

Причины отклонений	Отклонение %, млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Погашение кредиторской задолженности	43%	0%	0%
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	26%	53%	59%
Поступление заявок потребителей на технологическое присоединение	9%	14%	9%
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	9%	13%	10%
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	5%	8%	6%
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	4%	5%	4%
Иные причины	5%	8%	12%
Общий итог	1 830,95	1 509,23	1 428,48

Источники: данные Отчета

Соответствие причин, раскрытых в Отчете, фактическим причинам отклонений от плана, а также их обоснованность проанализированы Консультантом в рамках выборочной проверки (см. Процедуру 2 данного раздела Отчета).

ПРОЦЕДУРА № 2. АНАЛИЗ ДОКУМЕНТАЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ ОТКЛОНЕНИЙ ФАКТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТ ПЛАНОВЫХ

2.1. ПРЕДПОСЫЛКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

При проведении процедуры Консультант исходил из предпосылки наличия комментариев о причинах формирования отклонений и обосновывающих их документов по выбранным ИП.

Консультантом был сформирован перечень документов, обуславливающих изменения сроков и стоимости реализации отдельных ИП. В зависимости от стадии реализации и типа ИП была запрошена следующая информация:

- Первичные документы бухгалтерского учета, подтверждающие факт финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету объектов ОС (платежные поручения, счета-фактуры, акты КС-2, КС-3, КС-14, формы ОС-1, ОС-1а, ОС-3, РС-14);
- Проектно-сметная документация по проектам и копии приказов о ее утверждении;
- Документы, подтверждающие наличие основания для реализации ИП (Договоры на технологическое присоединение, протоколы Технического совета и др.);
- Копии протоколов Технического совета и протоколов Совета директоров с обоснованиями решений, принятых в отношении реализации ИП;
- Копии заключенных договоров с поставщиками и подрядными организациями со всеми дополнительными соглашениями и актуальными изменениями;
- Копии протоколов заседаний Конкурсной комиссии по подведению итогов закупочных процедур (или иная закупочная документация, подтверждающая инициацию закупочных процедур);
- Исполнительная документация по ИП.

В дополнение к указанному перечню Консультантом запрашивались комментарии представителей Компании, уточняющие и дополняющие причины отклонений, раскрытые в Отчете.

2.2. ВЫПОЛНЕННАЯ РАБОТА

- а. Для анализа Консультантом была сформирована Выборка на основе данных Отчета по отклонениям показателей финансирования, освоения капитальных вложений и принятия к учету ОС. По каждому из рассмотренных показателей Консультантом было отобрано по 6 ИП с крупнейшими значениями отклонений от плана, повторяющиеся проекты были исключены. Также для покрытия всех групп проектов, представленных в Отчете, в Выборку был дополнительно отобран 2 ИП.
- б. По результатам отбора в выборку попало 15 ИП (см. Приложение Г). Показатель покрытия сформированной выборки ИП с невыполнением плана составил от 20 до 27%, а для ИП с перевыполнением плана - от 6 до 19% в зависимости от показателя.
- в. В отношении отклонений по каждому выбранному ИП Консультантом был запрошен пакет подтверждающих документов (договоры подряда со всеми ДС, протоколы по результатам закупок, акты выполненных работ, платежные поручения, разрешительные документы и др.), а также развернутые комментарии представителей Компании.

- г. На основе полученных документов Консультантом была осуществлена проверка наличия основания для переноса сроков выполнения отдельных видов работ и изменения периодов начала/завершения определенных этапов реализации ИП.
- д. Консультантом были детально проанализированы причины формирования отклонений по выбранным ИП, а также был сформирован вывод об обоснованности существующих отклонений на основе запрошенного пакета документов.
- е. Вся предоставленная информация была проанализирована Консультантом и задокументирована в рабочих файлах.

2.3. ОБЛАСТИ ОСОБОГО ВНИМАНИЯ, ВЫЯВЛЕННЫЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ

а) Выборочная проверка обоснованности ИП филиала Белгородэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Белгородэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 16). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 16

Отклонения от плана за 1 п/г 2019 г. по выбранным ИП филиала Белгородэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_БЛ-2566	Техпереворужение ПС 110/10 кВ Промышленная ...	(2,93)	(18,71)	-	-6%	-31%	0%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные отклонения:

1. Отклонение планового показателя по освоению по ИП «F_БЛ-2566» обусловлено сдвигом сроков выполнения работ со стороны подрядной организации. Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договоры на СМР №3100/17635/18 от 24.07.2018г., на оказание услуг по строительному контролю №3100/08532/18 от 13.04.2018г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2.

В рамках ИП F_БЛ-2566 отклонение по финансированию не превышает 10%, в связи с этим документальное обоснование и дополнительные комментарий Консультантом у Компании не запрашивались.

б) Выборочная проверка обоснованности ИП филиала Тверьэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Тверьэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 17). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 17

Отклонения от плана за 1 п/г 2019 г. по выбранным ИП филиала Тверьэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	I_TB-1424	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Воскресенское...	(37,70)	7,36	44,76	-85%	20%	100%
2	I_TB-1426	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/35/10 кВ Торопец ...	66,52	31,60	66,36	679%	381%	100%
3	I_TB-1431	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Понизовье ...	(43,51)	(3,39)	(3,68)	-99%	-9%	-9,5%
4	I_TB-1541	Приобретение Транспорта. Спецтехника подъемная (2018 год - 33 шт)	118,96	-	-	100%	0%	0%
5	I_TB-1594	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Плоскошь ...	67,12	56,03	62,45	887%	873%	100%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение по финансированию по ИП «I_TB-1424» вызвано задержкой в предоставлении актов выполненных работ. Перевыполнение плановых показателей по освоению и принятию ОС к БУ связано с уменьшением сроков выполнения работ со стороны подрядной организации. Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-10/УКС-2018 от 10.10.2018 г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акт по форме РС-14 и ОС-3, а также платежные поручения по данному ИП за 1п/г 2019 г.
2. Отклонение по ИП «I_TB-1426» вызвано корректировкой графика производства работ в рамках Программы повышения надежности электроснабжения потребителей на территории Тверской области в 2018 - 2019 гг. (первоначально реализация данного ИП была запланирована на 2020 г.). Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-11/УКС-2018 от 10.10.2018 г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акт по форме РС-14 и ОС-3, а также платежные поручения по данному ИП за 1п/г 2019 г.

3. Отклонение по финансированию по ИП «I_TV-1431» (согласно полученному комментарию со стороны Компании) вызвано поздним предоставлением актов выполненных работ со стороны подрядной организации.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-07/УКС-2018 от 10.10.2018 г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акт по форме РС-14 и ОС-3, а также платежные поручения и пояснение по понесенным прочим расходам по данному ИП за 1п/г 2019 г.

В рамках рассматриваемого ИП отклонение по освоению и принятию ОС к БУ не превышает 10%, в связи с этим дополнительные комментарии Консультантом у Компании не запрашивались.

4. Отклонение по показателю финансирования по ИП «I_TV-1541» связано с погашением кредиторской задолженности, сформировавшейся в 2018 г. Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договоры приобретения спецтехники (№114 от 08.10.2018г., №193 от 19.12.2018г., №7700/00171/18 от 25.05.2018г. и №201 от 19.12.2018г.) и платежные поручения по произведенным оплатам в 1 п/г 2019 г. по данному ИП.

5. Отклонения от плановых значений показателей финансирования, освоения и принятия ОС к БУ по ИП «I_TV-1594» связаны с пересмотром сроков реализации проекта и с досрочным выполнением работ со стороны подрядной организации. Объект выполнен в рамках Программы повышения надежности электроснабжения потребителей на территории Тверской области в 2018 - 2019 гг. Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда № 1010-16/УКС-2018 от 10.10.2018 г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2, Акт по форме РС-14 и ОС-3, а также платежные поручения и пояснение по понесенным прочим расходам по данному ИП за 1п/г 2019 г.

в) Выборочная проверка обоснованности ИП филиала Липецкэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Липецкэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 18). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 18

Отклонения от плана за 1 п/г 2019 г. по выбранным ИП филиала Липецкэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторам и 2х6,3 МВА, ...	-108,5	-146,7	-150,1	-100%	-100%	-100%

ПАО «МРСК Центра»

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
2	F_ЛП-48	Модернизация ВЛ 110 кВ Лебедянь (левая, правая)	-48,3	-23,4	-23,4	-65%	-100%	-100%
3	H_ЛП-1323	Приобретение транспорта. Автомобили бригадные линейные ...	-18,0	-47,5	-47,5	-37%	-89%	-89%
4	H_ЛП-1324	Приобретение транспорта. БКМ на а/м шасси ...	-28,5	-39,4	-39,4	-68%	-100%	-100%
5	I_ЛП-1792	Разработка системы управления группой БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи в автоматическом режиме...	-41,2	-34,9	-70,0	-70%	-100%	-100%
6	I_ЛП-2038	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ Липецкэнерго...	-49,3	-6,7	-11,3	-42%	-7%	-11%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение по ИП «F_2613 *» вызвано смещением сроков реализации ИП с 2019 на 2025 г. на основании протокола Технического совета № 1 от 22.01.2019 г., в связи с исполнением более приоритетных объектов. Согласно полученным комментариям со стороны Компании по данному объекту организованы поддерживающие мероприятия и в дальнейшем, по факту ежегодного осмотра, будут приняты решения о включении объекта в рамки производственной программы. Также, в связи с переносом срока реализации проекта на более поздний, произошло увеличение стоимости инвестиционного проекта по отношению к ранее утвержденной.

Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: протокол Технического совета № 1 от 22.01.2019 г.

2. Отклонение рассматриваемых показателей по ИП «F_ЛП-48» вызвано исключением проекта из ИПР, в том числе из проекта корректировок ИПР в виду потери актуальности запланированных мероприятий пересмотра ремонтной программы на основании протокола Технического совета №4 от 03.07.2019 г.

В утвержденной ИПР планировалось выполнение проекта «Модернизация ВЛ 110 кВ Лебедянь (левая, правая)» в 2 этапа: 1-й этап -2019 год; 2-й этап - 2020 год. Ввиду потери актуальности запланированных мероприятий, пересмотра ремонтной программы и приоритизации проектов, было принято решение исключить из инвестиционной программы затраты по 2-му этапу проекта. Смещение срока финансирования объекта с 2018 г. на 2019 г. произведено в связи с поздним предоставлением актов выполненных работ со стороны подрядной организации.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор подряда №4648009321 от 13.08.2018г., Договор №4648009744 от 22.02.2019 г., платежные поручения по данному ИП за 1п/г 2019 г.

3. Отклонение рассматриваемых показателей по ИП «Н_ЛП-1323» обусловлено изменением текущей потребности по транспорту и спецтехнике в целях замены вышедшей из строя автомобильной или специальной техники на основании решения Протокола Технического совета №1 от 22.01.2019 г. (уменьшением количества приобретаемых единиц автомобильной техники). Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договоры приобретения техники, ТОРГ-12, акты по форме ОС-1, платежные поручения за 1 п/г по данному ИП и протокол Технического совета №1 от 22.01.2019 г.

4. Отклонение рассматриваемых показателей по ИП «Н_ЛП-1324» также обусловлено актуализацией и оптимизацией затрат и спецификации по приобретаемому транспорту на основании решения Протокола Технического совета №1 от 22.01.2019 г. (уменьшением количества приобретаемых единиц автомобильной техники). Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договоры приобретения техники, платежные поручения за 1 п/г по данному ИП и протокол Технического совета №1 от 22.01.2019 г.

5. Отклонение рассматриваемых показателей по ИП «I_ЛП-1792» обусловлено сдвигом сроков реализации ИП «вправо» на основании Протокола Технического совета №1 от 22.01.2019 г., а также согласно полученному комментарию со стороны Компании в связи с увеличением сроков выполнения работ со стороны подрядной организации.

Для подтверждения указанного отклонения Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор на выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы № 4648009413 от 03.09.2018 г., платежное поручение за 1 п/г 2019 г. по данному ИП, а также Протокол Технического совета №1 от 22.01.2019 г.

6. Согласно полученному комментарию со стороны Компании снижение стоимостных показателей по ИП «I_ЛП-2038» относительно утвержденных в ИПР связано с изменением характера выполняемых работ, что повлекло за собой изменение технических и количественных показателей проекта (было - 4474 т.уч. и 103 шт. УСПД ТП; стало - 615 т.уч. и 537 шт. УСПД ТП) (Протокол Технического совета б/н от 28.03.2019 г.). Также, в рамках утвержденной ИПР планировалось выполнение работ подрядным способом, фактически, в 1 п/г 2019 г., силами филиала (хозяйственным способом) был выполнен монтаж шкафов учета в Грязинском и Чаплыгинском РЭС. В том числе экономия по всем показателям сложилась в связи с тем, что на складе филиала осталось не смонтированное оборудование, которое планируется к передаче в близлежащие филиалы.

г) Выборочная проверка обоснованности ИП филиала Брянскэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Брянскэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 19). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 19

Отклонения от плана за 1 п/г. 2019 г. по выбранным ИП филиала Брянскэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	59,9	-1,6	0,0	147%	-30%	0%

Источники: данные Отчета

1. Отклонение по финансированию по ИП «F_334» связано с погашением кредиторской задолженности (оплата выполненных в 2018 году работ). Отклонение по освоению вызвано изменением физических параметров объекта и сроков реализации по решению Технического совета филиала МР1-БР/П/ТС-1и от 21.01.2019. Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: платежные поручения за 1 п/г 2019 г., акты выполненных работ по формам КС -3 и КС- 2.

д) Выборочная проверка обоснованности ИП филиала Ярэнерго.

Отклонения от плановых значений ИП филиала Ярэнерго, попавших в Выборку Консультанта, приведены ниже (см. Таблицу 20). Консультантом были проанализированы данные Отчета, обосновывающих материалов к ИПР, документальное обоснование, а также развернутые комментарии по причинам отклонений, предоставленные сотрудниками Компании.

Таблица 20

Отклонения от плана за 2 кв. 2019 г. по выбранным ИП филиала Ярэнерго

№	Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана, млн руб.			Отклонение от плана, %		
			Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
1	F_ЯР-123	Создание /модернизация точек учета 0,4 кВ (ППРСУЭ)...	45,5	0,0	0,0	100%	0%	0%
2	I_ЯР-2727	Я еконструкция ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево с заменой ...	-39,5	-1,8	0,0	-96%	-37%	0%

Источники: данные Отчета

Консультанту были предоставлены следующие пояснения и обосновывающие документы, подтверждающие указанные расхождения:

1. Отклонение по показателю финансирования по ИП «F_ЯР-123» вызвано погашением кредиторской задолженности, а именно в связи с поздним предоставлением актов выполненных в декабре 2018 года работ по монтажу системы учета электроэнергии работ со стороны подрядной организации, часть финансирования была перенесена на 2019 г. Данные изменения внесены в проект корректировок ИПР и одобрены Советом директоров ПАО «МРСК Центра», что подтверждается предоставленной выпиской из Протокола №20/19 заседания Совета директоров от 29.05.2019 г.

Консультанту были предоставлены следующие документы для подтверждения указанного отклонения: Договор на выполнение работ по расширению (созданию) системы учета электроэнергии розничного рынка с удаленным сбором данных №01/18-Меринг от 09.07.2018 г., платежные поручения по осуществленным в 1 п/г платежам по данному ИП.

2. Отклонение от плановых значений показателей: финансирования и освоения по ИП «I_ЯР-2727» обусловлено увеличением сроков оказания услуг со стороны подрядной организации, а именно не поставлено оборудование (силовой трансформатор) по Договору поставки с контрагентом ООО «ТРАФОГРУПП». Согласно полученному комментарию Компанией ведется претензионная работа.

Для подтверждения указанных отклонений Консультанту были предоставлены следующие документы: Договор поставки №133/С от 25.09.2018 г., Договор на оказание услуг по строительному контролю №02/19-ЦТЗ от 27.05.2019 г., Договор на выполнение СМР №01-19-ЭС от 15.04.2019 г., акты выполненных работ по формам КС-2 и КС-3, а также платежные поручения по данному ИП за 1 п/г 2019 г.

2.4. ВЫВОД КОНСУЛЬТАНТА

В отношении выбранных ИП Консультанту были предоставлены все необходимые документы и комментарии для подтверждения обоснованности отклонений фактических показателей реализации от плановых.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ИПР, ПОДГОТОВЛЕННЫЕ В ЦЕЛЯХ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ИПР

В ходе выполнения работы по проведению технологического и ценового аудита Отчета за 2 кв. 2019 г. о реализации инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» Консультант сформировал следующие рекомендации в целях повышения эффективности реализации ИПР сетевой организации:

- рассмотреть возможность включения в ИПР ранее неучтенных внеплановых ИП;
- рассмотреть возможность включения обоснованных изменений графиков реализации отдельных ИП, связанных с обоснованным переносом сроков начала и окончания реализации ИП, в состав корректировок ИПР;
- рассмотреть возможность включения обоснованных изменений стоимости отдельных ИП (за счет актуализации обязательств по технологическому присоединению, за счет утверждения ПСД, экономии по факту закупок и др.) в состав корректировок плановых значений ИПР.

Консультант обращает внимание на то, что поскольку периодом планирования инвестиционной программы является год, в состав ИПР рекомендуется включать только те изменения графиков реализации ИП, которые окажут влияние на достижение годовых плановых показателей.

Включение в ИПР вышеперечисленных корректировок позволит актуализировать показатели инвестиционной программы Компании в соответствии с обоснованными отклонениями, возникшими в ходе реализации ИПР.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А

ПЕРЕЧЕНЬ ИНФОРМАЦИИ, КОТОРАЯ ДОЛЖНА СОДЕРЖАТЬСЯ В ОТЧЕТЕ СОГЛАСНО ТРЕБОВАНИЯМ ПОСТАНОВЛЕНИЯ №24

Требования к содержанию Отчета согласно пп ж.1) п. 11 Постановления №24	
Форматы, раскрываемые в соответствии с требованиями Приказа №320	
1	Отчет с указанием введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;
2	Отчет с указанием объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;
3	Отчет с указанием объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;
4	Отчет с указанием 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;
5	Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
Форматы, для которых требования Приказа №320 не разработаны	
6	Отчет с указанием 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;
7	Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
Обосновывающие материалы к Отчету	
8	Паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 11.8 настоящего документа, по состоянию на отчетную дату;
Прочая информация	
9	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. N 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией»;

ПРИЛОЖЕНИЕ В

ИП, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОТЧЕТ, НО ОТСУТСТВУЮЩИЕ В ИПР

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
Выборка Консультанта					
1	J_TV-1685	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.07 РП Хвошня с заменой неизолированного провода на СИП-3, опор (320 шт)...	35,44	33,03	33,03
2	J_BP-1764	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - ПС 220 кВ Лискинская 1,2 (инв. №012108/К) с установкой дополнительных...	19,55	16,49	16,49
3	J_BP-1763	Модернизация отпайки ВЛ 110 кВ Бобров - Бутурлиновка 1,2 (инв. №012108/К) на ПС 110/10 кВ Козловка с...	19,13	16,13	16,13
4	J_BP-1145	Создание распределенной автоматизированной системы управления сети 6/10 кВ Брянского РЭС филиала Бря...	17,35	-	-
5	J_BP-1762	Модернизация отпайки ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бутурлиновка 1,2 (инв. №012107/К) на ПС 110/35/10 кВ Нижний К...	14,89	12,55	12,55
6	J_БЛ-4877	Создание Единого центра управления сетями филиала Белгородэнерго...	12,48	0,17	-
7	J_BP-2420	Создание Единого центра управления сетями филиала Воронежэнерго...	12,32	0,16	-
8	J_ТБ-1751	Создание Единого центра управления сетями филиала Тамбовэнерго...	8,70	0,16	-
9	J_СМ-2570	Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Смоленская обл. г. Смоленск, ул. Тенишево...	5,56	5,56	5,56
10	J_TV-1686	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Торжок с заменой неизолированного провода на СИП-3, ...	5,15	18,43	18,43
11	I_ЯР-3342	Приобретение системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных на объектах филиала ПАО МРСК Цен...	4,78	-	-
12	J_БЛ-4656	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ровеньки до границы балансовой принадлежности Заявителя для Т...	4,61	3,87	3,87
13	J_TV-1675	Строительство участка оп.147/84 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Клешнево до границ земельного участка Заяви...	4,40	3,68	3,68
14	J_ЯР-2942	Строительство КЛ 6 кВ ф.6, 9 ПС 35/6 кВ Ляпинская котельная до ТП-960 для Техприсоединения ООО Монас...	4,22	3,54	3,54

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
15	J_КР-1292	Строительство РП 10 кВ ф.438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная (Снятие ограничений по использованию земе...	3,98	3,35	3,35
16	J_БЛ-4921	Строительство КЛ 10 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка до проектируемой К...	3,09	2,60	2,60
17	J_ВР-1761	Модернизация ВЛ 110 кВ НВАЭС - Бобров 1,2 (инв. №903508/Л) с установкой дополнительных металлических...	1,70	23,72	23,72
18	J_ТВ-1684	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 110/10 кВ Селихово с заменой неизолированного провода на СИП-3, о...	0,54	20,06	20,06
19	J_ВР-1803	Строительство ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 110/35/10 кВ Н.Кисляй до границы участка Заявителя для Техприсоединени...	0,34	2,84	2,96
20	J_БЛ-5080	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-980 ПС 110/10 кВ Западная с установкой накопителя электрической энергии...	0,25	0,21	-
21	J_ЯР-3358	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 657 ф.6 ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево с изменением границ полосы отвода ...	0,21	0,55	0,55
22	J_ЛП-2152	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое до ТП 10/0,4 кВ №560 ул. Лесная, с.Новое Дубовое,...	0,10	0,09	0,09
23	J_БЛ-4881	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-2103 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с изменением границ полосы отвода и...	0,03	0,02	0,02
24	J_БР-1334	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 81 шт)...	-	3,28	3,28
25	J_ИА-4	Разработка информационной системы "Работа в энергетике" (НМА-сч.0805*)...	-	0,99	-
Итого выборка			178,79	171,50	169,92
Прочие внеплановые ИП					
26	H_СМ-2671	Приобретение Транспорта. Снегоходы (6 шт)...	3,64	3,03	3,03
27	J_ВР-1793	Реконструкция ВЛ 35 кВ №43, 44 ПС 110/35/10 кВ Краснолипье с изменением границ полосы отвода и охран...	3,50	10,12	-
28	J_ЛП-1857	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление ВЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС 110/35/10 кВ Усмань до границы участка...	3,48	2,93	-
29	J_БЛ-4895	Строительство КЛ 6 кВ от ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 до границы участка Заявителя, для Тех...	3,42	2,88	-
30	J_БЛ-4919	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка, для Техприсо...	3,33	2,81	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
31	J_СМ-2459	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Клушино до границы балансовой принадлежности Заявите...	3,02	2,56	2,75
32	J_БЛ-5132	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ Ст.Оскол-1 - Ст.оскол-500 с установкой анкерных опор (3 шт), с измене...	2,91	2,45	-
33	J_БР-1164	Строительство участка оп.8 ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Невдольская для Техприсоединения ООО Миратор...	2,69	2,27	2,27
34	J_БЛ-4655	Строительство КЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ровеньки до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техприсоединения...	2,48	2,09	2,09
35	J_ЯР-2861	Строительство КЛ 0,4 кВ №3, 30 ТП-311 РП 50 ПС 110/10 кВ Перевал до границы участка Заявителя для Те...	2,23	1,87	1,87
36	J_БЛ-5143	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) с монтажом разъединителей (2 шт) на ответвлен...	2,15	1,81	-
37	F_ЯР-3321	Модернизация административного здания с монтажом оборудования системы контроля доступа, г. Ярославль...	2,13	1,80	1,97
38	J_ЛП-1923	Строительство двух КЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №1002 ф.12 ПС 110/10/10 кВ Университетская для Техприсоеди...	2,13	-	1,89
39	J_БР-1165	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт) на ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 Невдольская для ...	2,00	1,69	1,69
40	J_ЯР-2923	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев с установкой реклоузера (1 шт) для Техприсоединения Ван...	1,95	-	-
41	J_ЯР-2864	Строительство КЛ 10 кВ ф.5, 6 ПС 110/10 кВ Чайка до ТП 10/0,4 кВ ТП-846 для Техприсоединения ООО Сла...	1,91	-	-
42	F_925	НЗС, не вошедшее в ИПР...	1,91	-	-
43	J_БЛ-4835	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская, для Техприсоединения ООО Грибы Белогорья, д...	1,88	1,58	-
44	J_БР-1142	Строительство отпайки оп.8 ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Невдольская с монтажом разъединителя (1 шт) ...	1,87	1,58	-
45	J_ТВ-1780	Строительство участка оп.207 ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Пятницкое до границы участка Заявителя с монта...	1,84	1,54	1,54
46	J_СМ-2376	Строительство ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Кайдаково с монтажом разъединителя (4 шт) для Техприсоединен...	1,75	1,48	1,48
47	J_КМ-2110	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-33 д.Кузьмины ф.10-02 ПС 35/10 кВ Боговарово с переносом опор (33 шт) (Сня...	1,61	-	-
48	J_ТБ-1931	Строительство 2-х ВЛ 10 кВ ф.3, 11 ПС 35/10 кВ Борщевская до границы балансовой принадлежности Заяви...	1,58	1,32	1,32

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
49	J_БЛ-5016	Модернизация а/транспортных средств филиала с переводом на компримированный природный газ метан (212...	1,56	-	-
50	J_ВР-1804	Строительство КЛ 10 кВ - кабельные вставки ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 110/35/10 кВ Н.Кисляй до границы участка ...	1,54	7,14	8,03
51	J_КМ-2153	Комплексное приведение просек к нормативному состоянию (расширение просек 2019 год 10,32 га, 2020 го...	1,48	1,48	-
52	J_ВР-1794	Реконструкция ВЛ 35 кВ №59, 60 ПС 110/35/10кВ Краснолипы с изменением границ полосы отвода и охранн...	1,44	11,60	-
53	I_ЛП-1976	Строительство четырех КЛ 0,4 кВ ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка ...	1,38	-	1,22
54	J_ОР-1170	Строительство участка оп.1/15 ВЛ 10 кВ ф.780 ПС 110/10/6 кВ Юго-Восточная до ТП 10/0,4 кВ Заявителя ...	1,35	1,14	1,14
55	J_БЛ-4920	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП 10/0,4 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александро...	1,19	1,00	-
56	J_ЛП-1859	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Усмань до границы участка ...	1,18	0,99	-
57	J_БЛ-4888	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная, для Техприсоединения СНТ Фиалка, договор...	1,17	0,98	0,98
58	J_ЯР-2879	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 664 РП 8 ПС 110/6 Южная (Снятие ограниче...	1,12	0,87	0,95
59	J_ЛП-2248	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 №309 ф.5 ПС 35/10 кВ Демшинка с заменой провода ул. Молодежная...	1,12	1,03	-
60	J_ЯР-2946	Строительство КЛ 6 кВ РП 13 - ТП 58 - ТП 62 - ТП 54, ТП 275 - ТП 276 ф.408, 308 ПС 110/6/6 кВ Северн...	1,11	0,94	-
61	J_КР-1291	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф 438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная (Снятие огра...	1,09	0,92	0,92
62	J_ЯР-2874	Строительство КЛ 10 кВ ф.7, 8 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая до ТП 10/0,4 кВ №1041 для Техприсоединен...	1,05	-	-
63	J_БЛ-4857	Строительство КЛ 6 кВ - кабельные вставки ВЛ 6 кВ ф.2, 9 КТП-203 ПС 110/35/6 кВ Рудник (Снятие огран...	1,05	0,89	0,95
64	J_КМ-2056	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.667 ПС 110/35/6 кВ Нерехта-1 с установкой дополнительных опор (8 шт) (Снятие ...	1,02	0,01	0,96
65	J_СМ-2457	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.1007 ПС 35/10 кВ Заозерье для Техприсоединения ООО София, договор №416...	0,97	0,82	0,82

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
66	J_КМ-2106	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-09 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (2 шт.) (Снятие ограничений в п...	0,92	0,01	0,87
67	J_ЛП-2150	Строительство ТП 10/0,4 кВ №393 ф.10 ПС 35/10 кВ Пластица для разделения нагрузки, с. Благодать, Добр...	0,91	0,82	0,82
68	J_ОР-1168	Строительство участка оп.2/7 ВЛ 10 кВ ф.65 ПС 220/110/10 кВ Орловская-Районная до ТП 10/0,4 кВ Заяви...	0,90	0,76	0,76
69	J_СМ-2508	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра для Техприсоединения ИП Капитонов В.Н., договор №...	0,89	0,75	0,75
70	J_БЛ-4859	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 110/35/6 кВ Рудник с установкой опор (8 шт) и монтажем РЛК (1 шт) с изм...	0,89	0,74	0,79
71	J_БЛ-4890	Строительство КЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкинская до границы уча...	0,88	0,74	0,74
72	J_ЛП-2151	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №560 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое, ул. Лесная с.Новое Дубовое, Х...	0,82	0,73	0,73
73	J_БЛ-4594	Строительство КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка до границы балансовой принадлежности Заявителя...	0,81	0,68	-
74	J_КМ-2074	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 1с. ТП-667 ф.10-02 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСИКР г.Ко...	0,75	0,64	0,64
75	J_БЛ-4879	Реконструкция ПС 35/10 кВ Артельное филиала Белгородэнерго с заменой силовых трансформаторов 2хТМН-6...	0,74	0,62	-
76	J_ТБ-1937	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 Серебряковская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,70	0,64	-
77	J_ЛП-1975	Строительство двух КЛ 0,4 кВ ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка зая...	0,69	-	0,61
78	J_КМ-2104	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-07; 10-04 ПС 110/35/10 кВ Красная поляна с переносом опор (4 шт) (Снятие ...	0,67	-	-
79	J_ЯР-3432	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Гузицино с заменой провода, Некрасовский р-он (протяженно...	0,66	1,29	1,29
80	J_КМ-2105	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-84 ф.10-04 ПС 110/35/10 кВ Красная поляна с переносом опор (10 шт) (Снятие...	0,66	-	-
81	J_ЛП-2154	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №561 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое, ул. Светлая с.Новое Дубовое, ...	0,63	0,56	0,56
82	J_КМ-2109	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-51 ф.10-03 ПС 35/10 кВ Андреевская с переносом опор (12 шт) (Снятие ограни...	0,62	-	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
83	J_КМ-2075	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ 2с. ТП-667 ф.10-10 ПС 110/35/10 кВ Южная для Техприсоединения УСиКР г.Ко...	0,62	0,52	0,52
84	J_БЛ-5131	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Котово (Снятие ограничений в пол...	0,53	0,45	-
85	J_БЛ-5118	Техпереворужение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 12н (9) Л-2 с заменой участка каб...	0,52	0,44	0,44
86	J_КМ-2108	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 35/10 кВ Андреевская с изменением границ полосы отвода и охранной ...	0,50	-	-
87	J_ЛП-2157	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №048 ф.12 ПС 35/10 кВ Конь-Колодезь, ул. Ленина с.Конь-Колодезь...	0,49	0,46	-
88	J_БЛ-4909	Реконструкция КТП-203 ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Алексеевка с заменой трансформатора 0,16 на 0,4 МВА, ...	0,48	0,42	0,42
89	J_БЛ-4858	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник с установкой опор (4 шт) и монтажем РЛК (1 шт) с изм...	0,48	0,40	0,41
90	J_ЛП-2153	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ № 560 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое с заменой силового трансформатора (...)	0,47	0,41	0,41
91	J_БЛ-5117	Техпереворужение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 13н (16) Л-2 с заменой участка ка...	0,47	0,41	0,41
92	J_БЛ-5116	Техпереворужение КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Центральная до РП 10 кВ 13н (16) Л-1 с заменой участка ка...	0,47	0,40	0,40
93	J_ЛП-2149	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №393 ф.10 ПС 35/10 кВ Пластица с. Благодать, Добринский райо...	0,46	0,46	0,46
94	J_СМ-2458	Строительство ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье до границы балансовой принадлежности Заявителя с мо...	0,44	0,37	0,37
95	J_ЛП-2110	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.01 Студеные Выселки ПС 110/35/6 кВ Новая Деревня с переносом участка в пролет...	0,44	0,40	0,40
96	J_ЯР-2947	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельная вставка ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 62 РП 13 ф.308 ПС 110/6/6 кВ Северная (С...	0,42	0,36	-
97	J_КМ-2203	Создание Единого центра управления сетями филиала Костромаэнерго...	0,41	0,16	-
98	J_ЯР-2875	Модернизация ТП 1041 ф.7, 8 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая с монтажом камеры КСО 6 кВ (2 шт) для Техп...	0,39	-	-
99	J_ЯР-2869	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1354 ПС 110/10 кВ Брагино для Техприсоединения ООО Газпром инвестгаз...	0,39	0,33	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
100	J_КР-1324	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ №554-08 ПС 35/10 кВ Лобазовка с монтажом разъединителей (1 шт) для Те...	0,38	0,37	0,37
101	J_СМ-2527	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Катынь-2 в пролете оп.46-47 с изменением границ по...	0,35	0,31	-
102	J_ЛП-2156	Строительство ТП 10/0,4 кВ № 561 ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое для разделения нагрузки, ул. Светлая, д...	0,34	0,31	0,31
103	J_ЯР-2943	Модернизация ТП-960 ф.9 ПС 35/6 кВ Ляпинская котельная с монтажом камеры КСО 366 на 1 с РУ 10 кВ для...	0,34	0,28	0,28
104	J_ОР-1268	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Крутое с изменением полосы отвода и охранных зон (Снятие огр...	0,34	0,34	0,34
105	J_КР-1290	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.438.18.01 ПС 35/10 кВ Пригородная с установкой дополнительных опор (4 шт) (С...	0,30	0,26	0,26
106	J_ЛП-2093	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП 569 ф.14 ПС 35/6 кВ №4 (Снятие ограничений в пользовании земельным участко...	0,29	0,26	-
107	J_БР-1395	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.119 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (С...	0,28	0,25	0,25
108	J_БЛ-4922	Строительство ВЛ 10 кВ ф.12, 13 РП-10 кВ Прохоровка ПС 110/35/10 кВ Александровка до проектируемой К...	0,28	0,24	0,24
109	J_КМ-2286	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Василево с установкой разъединителя (1 шт) до границы...	0,27	0,24	0,24
110	J_БР-1393	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/дорогу (С...	0,27	0,24	0,24
111	J_КМ-2077	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-01 ПС 35/10 кВ Матвеево с переносом опор (2 шт) (Снятие ограничений в пол...	0,26	-	-
112	J_БЛ-4652	Техпереворужение ПС 110/35/10 кВ Ровеньки заменой трансформаторов тока (6 шт), для Техприсоединения...	0,25	0,21	0,21
113	J_ТБ-1932	Строительство КЛ 10 кВ - кабельные вставки строящихся ВЛ 10 кВ ф.3, 11 ПС 35/10 кВ Борщевская до гра...	0,25	0,21	0,21
114	J_ЯР-2872	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-529 ПС 110/10/6 кВ Депо для Техприсоединения ООО СтройИнвест-Ярослав...	0,25	-	-
115	J_БЛ-5092	Модернизация ВЛ 35 кВ на участках ПС 35/10 кВ Никольское - ПС 35/10 кВ Н. Деревня - ПС 110/35/10 кВ ...	0,25	0,25	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
116	J_БЛ-4836	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская до границы ...	0,25	0,21	-
117	I_ЛП-1977	Техпереворужение ТП №1011 ПС 110/10 кВ Университетская с заменой ячеек (4 шт) для Техприсоединения ...	0,24	0,20	0,20
118	J_БЛ-5106	Техпереворужение ЗТП-172 ПС 110/6 кВ Белгород-1 с заменой автоматического выключателя (6 шт) г.Белг...	0,24	0,20	0,21
119	J_КМ-2067	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-08 ПС 110/10/6 кВ Нерехта-2 с установкой дополнительной опоры (Снятие огр...	0,24	0,00	0,22
120	J_КР-1315	Создание Единого центра управления сетями филиала Курскэнерго...	0,24	0,24	-
121	J_ЛП-2155	Строительство ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Новодубовое до ТП 10/0,4 кВ №561 ул. Светлая, с.Новое Дубовое...	0,23	0,22	0,22
122	J_ЛП-2062	Модернизация участка ВЛ 10 кВ Яблонева Голова ПС 35/10 кВ Агроном (Снятие ограничений в пользовании ...	0,22	0,19	-
123	J_ЛП-2247	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 35/10 кВ Пластица до ТП-393 с заменой провода с. Благодать Добринс...	0,20	0,21	0,21
124	J_БЛ-4837	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Октябрьская до проектируемой КТП 10/0,4 кВ, для Техпр...	0,20	0,17	-
125	J_ЯР-2866	Модернизация ТП-846 ф.5,6 ПС 110/10 кВ Чайка с монтажом камеры КСО 10 кВ на 2 с.ш. для Техприсоедине...	0,19	-	-
126	J_ЯР-2927	Строительство БКТП 10/0,4 кВ ТП-1977 ф.1, 2 РП 37, РП 38 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая для Техприсое...	0,19	0,16	-
127	J_БР-1396	Модернизация участка ВЛ 6 кВ ф.615 ПС 220/10 кВ Брянская с устройством перехода через а/дорогу (Снят...	0,18	0,16	-
128	J_ЛП-2063	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.18 ПС 110/6 кВ Тепличная (Снятие ограничений в п...	0,17	0,15	-
129	J_ЛП-2158	Строительство ТП 10/0,4 кВ № 1095 ф.Орджоникидзе ПС 35/10 кВ Грязное для разделения нагрузки, ул. За...	0,16	0,17	0,17
130	J_БЛ-5114	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП-45-15 ПС 110/10 кВ Пушкарная с заменой неизолированного провода на СИП 6...	0,16	0,14	0,14
131	J_ЯР-2880	Строительство КЛ 6 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Которосль до ТП-1651 для Техприсоединения ООО МегаСтрой дог...	0,15	0,66	-
132	J_ТВ-1674	Техпереворужение ПС 35/10 кВ Клешнево с заменой трансформаторов тока 10 кВ (3 шт) в линейной ячейке...	0,15	0,13	0,13

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
133	J_ЯР-2926	Строительство КЛ 10 кВ ф.1, 2 ПС 220/110/35/10 кВ Тверицкая до ТП-1977 для Техприсоединения ООО ПСК ...	0,15	0,13	-
134	J_БЛ-4894	Модернизация ТП-1402 ПС 110/35/6 кВ Старый Оскол-1 с монтажом выключателя нагрузки 6 кВ (1 шт), для ...	0,14	0,12	-
135	J_СМ-2510	Строительство отпайки оп.2 ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра до границы балансовой принадлежности Заяв...	0,14	0,12	0,12
136	J_ЛП-1856	Строительство КЛ 10 кВ - ответвление оп.93 ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Усмань до границы участка За...	0,13	0,11	-
137	I_БЛ-4718	Строительство участка КЛ 0,4 кВ от КТП-204 ПС 110/35/6 кВ Шебекино до границы участка заявителя, для...	0,12	0,11	0,11
138	J_ЛП-2238	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ оп.4-1-1 ТП 409 ПС 35/10 кВ К.Лубна (Снятие ограничений в пользовании...	0,12	0,11	-
139	J_КМ-2107	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ТП-214 ф.10-09 ПС 35/10 кВ Кузнецово с переносом опор (16 шт) (Снятие огранич...	0,11	0,00	0,11
140	J_ЛП-2249	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Демшинка до ТП-309 с заменой провода ул. Молодежная с. Ма...	0,11	0,11	-
141	J_БЛ-4889	Строительство КЛ 10 кВ в расщелку кабельного участка ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10/10 кВ Пушкарная до прое...	0,11	0,09	0,09
142	J_ЯР-2871	Строительство КЛ 0,4 кВ №№2 ... 10 ТП-529 РП 18 ПС 110/10/6 кВ Депо для Техприсоединения ООО СтройИнве...	0,11	-	-
143	J_БЛ-5123	Модернизация ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с установкой трансформаторов тока (2 шт) в яч.17 ...	0,11	0,09	-
144	J_БЛ-5124	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с установкой опор (2 шт) г.Алексеевка ...	0,10	0,09	-
145	J_ЛП-2077	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ Сквжина ПС 110/10 кВ Октябрьская (Снятие ограни...	0,10	0,09	-
146	J_ЛП-2024	Строительство с заменой двух ТП 10/0,4/250 кВА №404, 405 ПС 35/10 кВ Б.Избище на ТП 10/0,4/630 кВА (...)	0,10	-	0,80
147	J_БР-1143	Строительство отпайки оп.112 ВЛ3 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая с монтажом разъединителя (1 ш...	0,09	0,08	-
148	J_СМ-2521	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1014 ПС 35/10 Липецы до границы балансовой принадлежности Заявителя...	0,09	0,08	0,08
149	J_БЛ-4880	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП 39-03, КТП 39-06 ПС 110/10 кВ Обуховская с изменением границ полосы отво...	0,09	0,08	0,08

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
150	J_ЯР-2870	Строительство КЛ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ Депо до ТП-529 для Техприсоединения ООО СтройИнвест-Ярославль Д...	0,09	-	-
151	J_ТБ-1942	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,08	0,69	-
152	J_ЯР-2916	Строительство КЛ 6 кВ ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега до строящейся ТП-1001 для Техприсоединения ООО Г...	0,08	0,36	-
153	J_ОР-1270	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Рахманово для Техприсоединения ООО Истоки договор №41769...	0,08	1,31	1,31
154	J_ЛП-2023	Модернизация ВЛ 10 кВ Михайловка ПС 35/10 кВ Б.Избище с установкой дополнительной опоры (1 шт) (Снят...	0,08	-	0,08
155	J_ОР-1166	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская для Техприсоединения ООО СМУ №2 договор №41...	0,08	0,78	0,78
156	J_ТБ-1950	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,08	1,70	-
157	J_БЛ-4901	Строительство КЛ 6 кВ от РП-6 Заря ПС 110/6 Витаминный Комбинат до проектируемой КТП 6/0,4 кВ, для Т...	0,08	1,31	-
158	J_ТБ-1941	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,08	0,42	-
159	J_ТБ-1940	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Изосимовская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,07	0,54	-
160	J_БЛ-5125	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка с монтажом разъединителя (1 шт) г.Алек...	0,07	0,06	-
161	J_ЛП-2058	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.Птицефабрика правая ПС 110/6 кВ Трубная-1 (Сняти...	0,07	0,06	-
162	J_КМ-2287	Создание/модернизация системы видеонаблюдения объектов филиала Костромаэнерго (ПС 35-110 кВ)...	0,06	0,05	-
163	J_ТБ-1949	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.17 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,06	1,33	-
164	J_ТБ-1667	Строительство КЛ 0,4 кВ - кабельный переход ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-904 ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (Снятие...	0,06	0,65	-
165	J_БР-1394	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ КТП-270 ф.122 ПС 110/10 кВ Залинейная с устройством перехода через а/...	0,06	0,05	0,05
166	J_ТБ-1677	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Инжавинская с заменой опоры (1 шт) для Техприсоедине...	0,06	0,05	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
167	J_БЛ-5142	Строительство участка от ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Сахарный завод до границы земельного участка Заявит...	0,06	0,05	-
168	J_ЯР-2863	Модернизация ТП-311 ф.3 ПС 110/10 кВ Перевал с установкой рубильника и предохранителей 0,4 кВ для Те...	0,06	0,05	0,05
169	J_БЛ-4899	Модернизация РП-6 кВ ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат с монтажом ячеек КСО (2 шт), для Техприсоединен...	0,06	0,83	-
170	J_ЛП-2094	Модернизация ВЛ 0,4 кВ (в пролете опор 5-6) ТП 10/0,4 кВ №161 ф.7 ПС 35/10 кВ Плоское с установкой д...	0,05	0,05	-
171	J_ЯР-2922	Строительство отпайки ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев до ТП Заявителя для Техприсоединения Ван Тяньц...	0,05	-	-
172	J_СМ-2509	Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.04 ПС 110/10 кВ Угра для Техприсоединения И...	0,05	0,04	0,04
173	J_СМ-2461	Строительство ВЛ 0,4 кВ №1 от проектируемой КТП 10/0,4 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье для Техприсоедин...	0,05	0,04	0,04
174	J_ЯР-3343	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 593 Балобаново ф.1 ПС 110/6 кВ Селехово с изменением границ полосы отв...	0,05	0,08	0,08
175	J_СМ-2582	Принятие на баланс по решению суда №А62-5171/2018 от 09.10.18 (признание права собственности) зданий...	0,04	0,04	2,54
176	J_БЛ-5115	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ №45-15 ПС 110/6 кВ Пушкарная с заменой силового трансформатора (160 ...	0,04	0,04	0,04
177	J_СМ-2453	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП-072 ф.11 ПС 110/35/10 кВ Хиславичи с заменой оп.14-17 с изменением гра...	0,04	-	-
178	J_ОР-1283	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъедините...	0,04	0,04	-
179	J_ЛП-1971	Модернизация участка ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Яблонево (Снятие ограничений в пользовании земельным ...	0,04	0,04	-
180	J_ЛП-2246	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 24 ф.1 ПС 35/10 кВ Данков-сельская с изменением границ полосы отвода и ох...	0,04	0,03	-
181	J_ЯР-2918	Строительство БКТП 6/0,4 кВ ТП-1001 ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега для Техприсоединения ООО Газпром и...	0,03	0,14	-
182	J_СМ-2591	Реконструкция КЛ 10 кВ ф.23 110/10 кВ Ярцево-1 - перезавод кабеля в проектируемую ТП (п.83 предписан...	0,03	0,03	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
183	J_OP-1293	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.20 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с испо...	0,03	0,03	-
184	J_OP-1309	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой реклоузеров (1 шт), разъединит...	0,03	0,03	-
185	J_ЛП-1967	Модернизация участка ВЛ 10 кВ оп.53-62 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Борино (Снятие ограничений в пользовании ...	0,03	0,03	-
186	J_ЛП-1969	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 35/10 еВ Борино (Снятие ограничений в по...	0,03	0,03	-
187	J_ЛП-1970	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №270 ф.12 ПС 35/10 кВ Борино с перемещением на новую площадку и заменой с...	0,03	0,03	-
188	J_ЛП-1968	Модернизация участка ВЛ 0,4 кВ оп.1-11 ТП 270 ф.1 ПС 35/10 кВ Борино (Снятие ограничений в пользован...	0,03	0,03	-
189	J_OP-1282	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.544 ПС 110/10/6 кВ Железнодорожная с установкой ПКУ (1 шт)...	0,03	0,03	-
190	J_КМ-2055	Реконструкция КЛ 6 кВ ТП 593-808, ТП 132-808 ПС 220/110/35/6 кВ Кострома-2 с изменением границ полос...	0,03	-	-
191	J_ЛП-2092	Реконструкция участка ВЛ 10 кВ ф.Молзавод ПС 110/35/10 кВ Лебедянь с изменением границ полосы отвода...	0,03	0,03	-
192	J_OP-1302	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с ...	0,03	0,03	-
193	J_БЛ-5637	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 ТП-201 ПС 35/10 кВ Камызино с изменением границ полосы отвода и охранной ...	0,03	0,03	0,03
194	J_СМ-2511	Строительство участка оп.27 ВЛ 10 кВ ф.1014 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 до границы балансовой принадлеж...	0,03	0,03	-
195	J_БЛ-5626	Модернизация КТП-204 ПС 110/35/6 кВ Шебекино с установкой автоматического выключателя (1 шт), для Те...	0,03	0,03	0,03
196	J_ЯР-3150	Техпереворужение ТП 6/0,4 кВ ТП 333 Полесье ф.02 ПС 35/10 кВ Марково с заменой трансформатора 160 н...	0,03	0,04	0,04
197	J_ЛП-2109	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 Васильевка ПС 110/35/10 кВ Тербуны с установкой высоковольтной надставки Т...	0,03	0,03	-
198	J_ЛП-2068	Создание Единого центра управления сетями филиала Липецкэнерго...	0,03	0,18	-
199	J_СМ-2528	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП-161 ф.209 РП 12 ф.13, ф.16 ПС 110/35/6 кВ Южная с изменением границ п...	0,03	0,03	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
200	J_СМ-2755	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1705, 1708 ТП-017 ф.14 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы ...	0,02	0,02	-
201	J_ОР-1165	Строительство отпайки оп.71 ВЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Те...	0,02	0,16	0,16
202	J_ОР-1301	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с исп...	0,02	0,02	-
203	J_СМ-2456	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 625 ф.05 ПС 110/6 кВ Западная с изменением границ полосы отвода и охра...	0,02	-	-
204	J_ЯР-2867	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Брагино до ТП-1354 для Техприсоединения ООО Газпром инвестга...	0,02	0,02	-
205	J_ОР-1308	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с и...	0,02	0,02	-
206	J_ОР-1259	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой контроллера телеуправления реклоузер...	0,02	0,02	-
207	J_ЛП-2033	Техпереворужение КЛ 10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Борисовка до ТП 10/0,4 кВ №696 с заменой кабеля по ул. М...	0,02	0,02	-
208	J_ЛП-2076	Строительство КЛ 6 кВ - кабельная вставка ВЛ 6 кВ ф.Таволжанка ПС 110/6 кВ Тепличная (Снятие огранич...	0,02	0,02	-
209	J_БЛ-4896	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №16 ТП-6110н ПС 110/10 кВ Центральная с изменением границ полосы отвода и ох...	0,02	0,02	0,02
210	J_ЯР-2982	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Лом (инв.№3000862) с установкой реклоузера (2 шт), управля...	0,02	0,02	-
211	J_ЯР-3325	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000843) с установкой реклоузера (2 шт), управля...	0,02	0,02	-
212	J_БР-1146	Строительство участка оп.8.3 ВЛЗ 6 кВ ф.634 ПС 110/6 кВ Камвольная с монтажом реклоузера (1 шт) для ...	0,02	0,02	-
213	J_ЯР-3329	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 35/6 кВ Чѣбаково (инв.№3000855) с установкой реклоузера (2 шт)...	0,02	0,02	-
214	J_ЯР-3335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000851) с установкой реклоузера (3 шт)...	0,02	0,02	-
215	J_ЯР-3332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000845) с установкой реклоузера (2 шт)...	0,02	0,02	-
216	J_СМ-2798	Реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 010 ф.30 ПС 110/10кВ Ярцево-2 с изменением границ полосы отвода и охран...	0,02	0,02	0,02

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
217	J_ЯР-3327	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв. №3000847) с установкой реклоузера (2 шт), управля...	0,02	0,02	-
218	J_ЯР-3336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000875) с установкой реклоузера (3 шт)...	0,02	0,02	-
219	J_ОР-1280	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.922 ПС 110/10 кВ Пищевая с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с и...	0,02	0,02	-
220	J_ОР-1313	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Шепино с установкой разъединителей с исполнительным приводом (...)	0,02	0,02	-
221	J_ЯР-3326	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000848) с установкой реклоузера (1 шт), управляе...	0,02	0,02	-
222	J_БЛ-5126	Модернизация ВЛ 0,4 кВ ЦРП-1 ф.3 ПС 110/35/10 кВ Алексеевка совместным подвесом второй цепи г.Алексе...	0,02	0,01	-
223	J_ЯР-3338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Ватолино (инв.№3000866) с установкой реклоузера (1 шт), управл...	0,02	0,02	-
224	J_ЯР-3018	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ РТП-63 ф.13, 14 ПС 110/10/10 кВ Чайка с заменой трансформаторов г.Яро...	0,02	0,02	-
225	J_БР-1148	Строительство участка оп.5.1 ВЛЗ 10 кВ ф.1008 ПС 35/10 кВ Тепловская с монтажом разъединителя (1 шт)...	0,02	0,02	-
226	J_ОР-1323	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС...	0,02	0,02	-
227	J_ОР-1312	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.21 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с...	0,02	0,02	-
228	J_ОР-1286	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исп...	0,02	0,02	-
229	J_ОР-1212	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с испо...	0,02	0,02	-
230	J_ОР-1213	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.18 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с испо...	0,02	0,02	-
231	J_ОР-1284	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителе...	0,02	0,02	-
232	J_ОР-1285	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с исп...	0,02	0,02	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
233	J_OP-1290	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с испо...	0,02	0,02	-
234	J_OP-1291	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с испо...	0,02	0,02	-
235	J_OP-1296	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителе...	0,02	0,02	-
236	J_OP-1298	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.61 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей ...	0,02	0,02	-
237	J_OP-1303	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ПКУ (1 шт)...	0,02	0,02	-
238	J_OP-1304	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой разъединителей с исполнительным приво...	0,02	0,02	-
239	J_KM-2335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12792) с установкой реклоузеров (1 шт...	0,01	0,01	-
240	J_KM-2336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12795) с установкой реклоузеров (1 шт...	0,01	0,01	-
241	J_KM-2337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-06 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12796) с установкой реклоузеров (1 шт...	0,01	0,01	-
242	J_OP-1305	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с ...	0,01	0,01	-
243	J_OP-1288	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с и...	0,01	0,01	-
244	J_OP-1287	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,01	0,01	-
245	J_OP-1279	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой ИКЗ (1 шт)...	0,01	0,01	-
246	J_OP-1300	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой разъединителей с исполнительным приводом...	0,01	0,01	-
247	J_OP-1294	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителе...	0,01	0,01	-
248	J_OP-1251	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузеро...	0,01	0,01	-
249	J_OP-1260	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой контроллера телеуправления реклоузе...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
250	J_OP-1263	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой контроллера телеуправления рек...	0,01	0,01	-
251	J_OP-1299	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.63 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей ...	0,01	0,01	-
252	J_KM-2339	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12642) с установкой реклоузеров (1 шт), ...	0,01	0,01	-
253	J_OP-1314	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с и...	0,01	0,01	-
254	J_ЯР-3333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Ватолино (инв.№3000869) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
255	J_OP-1277	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.28 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей ...	0,01	0,01	-
256	J_OP-1278	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (4 шт), разъединителей ...	0,01	0,01	-
257	J_KM-2338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-07 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12797) с установкой разъединителей (1...	0,01	0,01	-
258	J_KM-2341	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-15 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12800) с установкой разъединителей (1 шт...	0,01	0,01	-
259	J_ЯР-3337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000840) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
260	J_БЛ-5546	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Уразово (инв. №11174В) с установкой реклоузеров (2 шт), разъед...	0,01	0,01	-
261	J_OP-1315	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с и...	0,01	0,01	-
262	J_OP-1289	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей ...	0,01	0,01	-
263	J_БЛ-5544	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Мандрово (инв. №132692) с установкой реклоузеров (1 шт)...	0,01	0,01	-
264	J_БЛ-5545	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Казинка (инв. №132028В) с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,01	0,01	-
265	J_OP-1271	Строительство КЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Рахманово до границы балансовой...	0,01	0,09	0,09
266	J_ЯР-3330	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.6 ПС 35/6 кВ Чубаково (инв.№3000856) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
267	J_OP-1297	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
268	J_ЯР-3331	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.4 ПС 35/6 кВ Чѣбаково (инв.№3000871) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
269	J_ЯР-3334	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.7 ПС 35/6 кВ Чѣбаково (инв.№3000853) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
270	J_ЯР-3339	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 35/6 кВ Чѣбаково (инв.№3000854) с установкой реклоузера (1 шт)...	0,01	0,01	-
271	J_СМ-2734	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320929219) с установкой реклоузеров (4 шт), Р...	0,01	0,01	-
272	J_ЯР-3324	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Залесье (инв.№3000863) с установкой реклоузера (1 шт), упр...	0,01	0,01	-
273	J_ОР-1292	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (3 шт), разъединителей с испо...	0,01	0,01	-
274	J_ЛП-2112	Строительство участка оп.72 ВЛ 10 кВ ф.10 Фермы Отсочное ПС 35/10 кВ Речная до границы земельного у...	0,01	0,01	-
275	J_БЛ-5547	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Казинка (инв. №134225В) с установкой реклоузеров (1 шт), разъе...	0,01	0,01	-
276	J_ОР-1276	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой реклоузеров (1 шт)...	0,01	0,01	-
277	J_ОР-1306	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой реклоузеров (2 шт), разъединителей с ...	0,01	0,01	-
278	J_БЛ-5548	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 330/110/35/10 кВ Валуйки (инв. №134201В) с установкой реклоузеров (2 шт...	0,01	0,01	-
279	J_БЛ-5543	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв. №132697) с установкой реклоузеров (2 шт), разъ...	0,01	0,01	-
280	J_СМ-2709	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Катънь-2 (инв. № 320915719) с установкой реклоузеров 1 шт...	0,01	0,01	-
281	J_БЛ-5527	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №133003Ю) с установкой разъединителей с ис...	0,01	0,01	-
282	J_БЛ-5528	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв. №132735) с установкой разъединителей с исполни...	0,01	0,01	-
283	J_СМ-2702	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Герчики (инв. № 320595619) с установкой разъединителей 1 шт, ...	0,01	0,01	-
284	J_СМ-2703	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.06 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. № 320457119) с установкой разъединителей (1 шт), ...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
285	J_CM-2559	Создание Единого центра управления сетями филиала Смоленскэнерго...	0,01	0,16	-
286	J_OP-1337	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой ИКЗ (5 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
287	J_KM-2340	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-10 ПС 110/10/6 кВ Нерехта 2 (инв№12798) с установкой реклоузеров (1 шт), ...	0,01	0,01	-
288	J_TB-1666	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-904 ф.3 ПС 35/10 кВ Изосимовская (Снятие ограничений в пользовании земле...	0,01	0,06	-
289	J_OP-1205	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Южная с установкой реклоузеров (1 шт), разъединителей с испол...	0,01	0,01	-
290	J_CM-2681	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.05 ПС 35/6 кВ Водозабор (инв. № 320313119) с установкой реклоузеров 3 шт, раз...	0,01	0,01	-
291	J_CM-2683	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 110/35/10 кВ Аполье (инв. № 320304019) с установкой реклоузеров 3 шт, ...	0,01	0,01	-
292	J_TB-1948	Реконструкция ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и охранной зон...	0,01	0,20	-
293	J_LP-2032	Техпереворужение ТП 10/0,4 кВ №696 ф.13 ПС 35/10 кВ Борисовка с заменой силового трансформатора ул....	0,01	0,01	-
294	J_KM-2334	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-02 ПС 110/35/10/6 кВ Нерехта 1 (инв№12791) с установкой реклоузеров (1 шт)...	0,01	0,01	-
295	J_OP-1334	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Путимец с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
296	J_OP-1281	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ПКУ (1 шт)...	0,01	0,01	-
297	J_CM-2701	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Водозабор (инв. № 327175319) с установкой разъединителей 1 шт, ...	0,01	0,01	-
298	J_CM-2708	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.11 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320587419) с установкой разъединителей 3 шт, И...	0,01	0,01	-
299	J_BL-5540	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.2 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №133038Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разь...	0,01	0,01	-
300	J_BL-5541	Модернизация ВЛ 6 кВ Водоснабжение-2 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №2154) с установкой реклоузеров (1 ...	0,01	0,01	-
301	J_BL-5542	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Гостищево (инв. №132860Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), раз...	0,01	0,01	-
302	J_BL-5530	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.1 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132813Ю) с установкой разъединителей с исполни...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
303	J_ЯР-3352	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000850) с установкой управляемых разъедини...	0,01	0,01	-
304	J_ОР-1322	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
305	J_БЛ-5531	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.3 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132980Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), разь...	0,01	0,01	-
306	J_БЛ-5532	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.8 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132757Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разь...	0,01	0,01	-
307	J_ОР-1249	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Краснознаменка с установкой контроллера телеуправления реклоуз...	0,01	0,01	-
308	J_ОР-1253	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузеро...	0,01	0,01	-
309	J_ОР-1255	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 110/10 кВ Речица с установкой контроллера телеуправления реклоузером (...)	0,01	0,01	-
310	J_ОР-1262	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой контроллера телеуправления рек...	0,01	0,01	-
311	J_ОР-1264	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой контроллера телеуправления реклоузе...	0,01	0,01	-
312	J_ОР-1266	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.20 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой контроллера телеуправления реклоузер...	0,01	0,01	-
313	J_ЯР-2919	Модернизация ТП 6/0,4 кВ ТП-95 ф.34 ПС 220/110/6 кВ Вега с установкой дополнительной ячейки 6 кВ для...	0,01	0,04	-
314	J_БЛ-4900	Строительство КТП 6/0,4 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат, для Техприсоединения УКС Белгород...	0,01	0,13	-
315	J_ОР-1335	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
316	J_КМ-2330	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/10 кВ Григорцево (инв № 12770) с установкой реклоузеров (1 шт),...	0,01	0,01	-
317	J_КМ-2331	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-03 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв№12951) с установкой реклоузеров (1 шт),...	0,01	0,01	-
318	J_КМ-2333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-05 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв№12785) с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,01	0,01	-
319	J_СМ-2686	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Катынь-2 (инв. № 320207719) с установкой реклоузеров 3 шт...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
320	J_СМ-2713	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Верховье (инв. № 320871019) с установкой реклоузеров 2 шт, ра...	0,01	0,01	-
321	J_ЯР-3340	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.607 ПС 110/35/6 кВ Константиново с установкой реклоузера (2 шт)...	0,01	0,01	-
322	J_БЛ-5539	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.4 ПС 110/6 кВ Строитель (инв. №132732Ю) с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,01	0,01	-
323	J_БЛ-5529	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.6 ПС 110/35/6 кВ Рудник (инв. №132721) с установкой реклоузеров (2 шт), разье...	0,01	0,01	-
324	J_ЯР-3350	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.617 ПС 110/35/6 кВ Константиново (инв.№3000861) с установкой индикаторов коро...	0,01	0,01	-
325	J_СМ-2462	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Заозерье с заменой промежуточной оп.4-13 на анкерную для Техп...	0,01	0,01	0,01
326	J_БЛ-5324	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Сахарный завод с монтажом устройства ответвления на оп.38, для ...	0,01	0,01	-
327	J_БЛ-5538	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132913) с установкой реклоузеров (1 шт), ...	0,01	0,01	-
328	J_БЛ-5533	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132964Ю) с установкой реклоузеров (1 шт)...	0,01	0,01	-
329	J_БЛ-5534	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.12 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №133035) с установкой реклоузеров (1 шт),...	0,01	0,01	-
330	J_ОР-1295	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой разъединителей с исполнительным п...	0,01	0,01	-
331	J_ЛП-2030	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП 10/0,4 №696 ф.8 ПС 35/10 кВ Борисовка с заменой провода по ул. Молоде...	0,01	0,01	-
332	J_ОР-1319	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
333	J_БЛ-5536	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Завидовка (инв. №132821) с установкой реклоузеров (1 шт), разье...	0,01	0,01	-
334	J_БЛ-5537	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Томаровка (инв. №132956) с установкой реклоузеров (2 шт), ...	0,01	0,01	-
335	J_СМ-2712	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №320289219) с установкой реклоузеров 2 шт, раз...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
336	J_CM-2719	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.05 ПС 35/6 кВ Синьково (инв. № 326830519) с установкой реклоузеров 2 шт, разь...	0,01	0,01	-
337	J_CM-2691	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.04 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320565719) с установкой реклоузеров 2 шт, разь...	0,01	0,01	-
338	J_OP-1331	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
339	J_KM-2048	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-29 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с изменением границ полосы отвода и охранной зо...	0,01	0,21	-
340	J_CM-2716	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.2302 ПС 110/35/6кВ Южная (инв. №373060619) с установкой реклоузеров 2 шт, разь...	0,01	0,01	-
341	J_OP-1269	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Рахманово оп.117 - до строящейся КТП 10/0,4 кВ для Те...	0,01	0,08	0,08
342	J_KM-2332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10-04 ПС 110/35/10 кВ Космынино (инв.№12784) с установкой реклоузеров (1 шт)...	0,01	0,01	-
343	J_CM-2727	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 110/35/10кВ Каспля (инв. №320831519) с установкой реклоузеров 2 шт, ра...	0,01	0,01	-
344	J_БЛ-5535	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Драгунка (инв. №133844Ю) с установкой разъединителей с исполни...	0,01	0,01	-
345	J_CM-2720	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.09 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 323550819) с установкой реклоузеров 2 шт, ра...	0,01	0,01	-
346	J_CM-2721	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 326945319) с установкой реклоузеров 2 шт, ра...	0,01	0,01	-
347	J_CM-2722	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 320460519) с установкой реклоузеров 2 шт, ра...	0,01	0,01	-
348	J_CM-2723	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №320914119) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,01	0,01	-
349	J_CM-2741	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.06 ПС 110/35/6 кВ Пронино (инв. № 320899119) с установкой реклоузеров 1 шт, р...	0,01	0,01	-
350	J_CM-2746	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320452319) с установкой реклоузеров 1 шт, разь...	0,01	0,01	-
351	J_CM-2729	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №320810519) с установкой реклоузеров 2 шт, разь...	0,01	0,01	-
352	J_CM-2695	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320881719) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
353	J_OP-1167	Строительство ВЛ 0,4 кВ от строящейся КТП 10/0,4 кВ ф.14 ПС 110/10 кВ Альшанская для Техприсоединени...	0,01	0,04	0,04
354	J_CM-2694	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №320537219) с установкой реклоузеров 2 шт, разъеди...	0,01	0,01	-
355	J_CM-2696	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320614319) с установкой реклоузеров 2 шт, разъе...	0,01	0,01	-
356	J_CM-2685	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Тычинино (инв.№ 326816619) с установкой реклоузеров 2 шт, раз...	0,01	0,01	-
357	J_БЛ-5562	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Бессоновка (инв. №134741Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), ра...	0,01	0,01	-
358	J_OP-1339	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-
359	J_БЛ-5563	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Новая Деревня (инв. №134966Ю) с установкой реклоузеров (2 шт),...	0,01	0,01	-
360	J_БЛ-5564	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Новая Деревня (инв. №131650Ю) с установкой реклоузеров (3 шт),...	0,01	0,01	-
361	J_CM-2728	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.09 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №326959919) с установкой реклоузеров 2 шт, раз...	0,01	0,01	-
362	J_CM-2743	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320944919) с установкой реклоузеров 1 шт, разъе...	0,01	0,01	-
363	J_CM-2744	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10 кВ Лубня (инв. № 320307219) с установкой реклоузеров 1 шт, разъе...	0,01	0,01	-
364	J_БЛ-5554	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №134875Ю) с установкой реклоузеров (1 шт),...	0,01	0,01	-
365	J_БЛ-5558	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №134983Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъе...	0,01	0,01	-
366	J_БЛ-5559	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №133574Ю1) с установкой разъединителей с исполнит...	0,01	0,01	-
367	J_БЛ-5560	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Грузское (инв. №131672Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разь...	0,01	0,01	-
368	J_БЛ-5555	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №135354) с установкой реклоузеров (2 шт), ...	0,01	0,01	-
369	J_БЛ-5556	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №133843Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъе...	0,01	0,01	-
370	J_CM-2742	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №326823019) с установкой реклоузеров 1 шт, разъеди...	0,01	0,01	-
371	J_OP-1318	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/10 кВ Южная с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС...	0,01	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
372	J_CM-2717	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 110/35/6кВ Южная (инв. №326863619) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,01	0,01	-
373	J_OP-1310	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой реклоузеров (1 шт), разъединит...	0,01	0,01	-
374	J_KM-2049	Модернизация КЛ 6 кВ ТП-26 - ТП-29 ПС 110/6 кВ Кострома-1 с устройством кабельного выхода (Снятие ог...	0,01	0,17	-
375	J_YR-2989	Модернизация Районного диспетчерского управления г.Ярославль в рамках создания ЕЦУС филиала Ярэнерго...	0,01	0,16	-
376	J_OP-1311	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.6 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой разъединителей с исполнительным прив...	0,01	0,01	-
377	J_БЛ-5561	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Грузское (инв. №131671Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разье...	0,01	0,01	-
378	J_БЛ-5557	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Крюково (инв. №134958Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разье...	0,01	0,01	-
379	J_БЛ-5553	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №134217Ю) с установкой реклоузеров (1 шт),...	0,01	0,01	-
380	J_OP-1207	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ Н-7-1-250 кВА ф.7 ПС 110/35/10 кВ Нарышкинская с изменением ...	0,01	0,08	-
381	J_CM-2726	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №326819819) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,01	0,01	-
382	J_CM-2738	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/35/10кВ Каспля (инв. №320990119) с установкой реклоузеров 1 шт, ра...	0,01	0,01	-
383	J_CM-2739	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. № 320321119) с установкой реклоузеров 1 шт, разье...	0,01	0,01	-
384	J_CM-2714	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.08 ПС 35/6 кВ Колодня (инв. № 320331819) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,01	0,01	-
385	J_БЛ-5567	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №133719Ю) с установкой реклоузеров (2 шт), ра...	0,00	0,01	-
386	J_БЛ-5568	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №135390) с установкой реклоузеров (2 шт), раз...	0,00	0,01	-
387	J_CM-2724	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №320600819) с установкой реклоузеров 2 шт, разье...	0,00	0,00	-
388	J_БЛ-5566	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №12042144-00) с установкой реклоузеров (3 шт)...	0,00	0,01	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
389	J_БЛ-5574	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №12046856-00) с установкой реклоузеров (2...	0,00	0,01	-
390	J_БЛ-5575	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №134708Ю) с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,00	0,01	-
391	J_ЛП-1897	Техпереворужение ПС 110/6/6 кВ Трубная с заменой трансформаторов тока (6 шт) в ячейке №1 РУ 6 кВ дл...	0,00	0,04	-
392	J_ОР-1328	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/10 кВ Куликовская с установкой ИКЗ (4 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
393	J_БЛ-5576	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1 ПС 110/35/10 кВ Стрелецкая (инв. №134710Ю) с установкой реклоузеров (2 шт)...	0,00	0,00	-
394	J_БЛ-5570	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №136197) с установкой реклоузеров (2 шт), разъед...	0,00	0,00	-
395	J_БЛ-5571	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №131899Ю) с установкой реклоузеров (3 шт), разъе...	0,00	0,00	-
396	J_БЛ-5572	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №134944) с установкой реклоузеров (1 шт), разъед...	0,00	0,00	-
397	J_БЛ-5550	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №131667Ю) с установкой реклоузеров (3 шт), разъед...	0,00	0,00	-
398	J_БЛ-5565	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Никольское (инв. №134873Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), ра...	0,00	0,00	-
399	J_БЛ-5549	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №131668Ю) с установкой разъединителей с исполните...	0,00	0,00	-
400	J_ЯР-3356	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.5 ПС 35/6 кВ Чобаково (инв.№3000908) с установкой управляемых разъединителей ...	0,00	0,00	-
401	J_ЯР-3353	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000876) с установкой управляемых разъедини...	0,00	0,00	-
402	J_ЯР-3363	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000876) с установкой индикаторов короткого...	0,00	0,00	-
403	J_ЯР-3355	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Тутаев (инв.№3000841) с установкой индикаторов короткого замык...	0,00	0,00	-
404	J_ТБ-1943	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-428 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и ...	0,00	0,09	-
405	J_БЛ-5551	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Зозули (инв. №133702Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъед...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
406	J_БЛ-5552	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/35/10 кВ Борисовка (инв. №135200Ю) с установкой разъединителей с и...	0,00	0,00	-
407	J_OP-1307	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Путимец с установкой разъединителей с исполнительным приводом ...	0,00	0,00	-
408	J_OP-1219	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Звягинки с установкой контроллера телеуправления реклоузером (...)	0,00	0,00	-
409	J_OP-1250	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Краснознаменка с установкой контроллера телеуправления реклоуз...	0,00	0,00	-
410	J_OP-1252	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 220/110/10 кВ Мценск с установкой контроллера телеуправления реклоузер...	0,00	0,00	-
411	J_OP-1254	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ 1 Воин с установкой контроллера телеуправления реклоузером (...)	0,00	0,00	-
412	J_OP-1256	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ Дросково с установкой контроллера телеуправления реклоузером (...)	0,00	0,00	-
413	J_OP-1257	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 110/35/10 кВ Совхозная с установкой контроллера телеуправления реклоузе...	0,00	0,00	-
414	J_OP-1258	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 кВ Вязовая Дубрава с установкой контроллера телеуправления рекло...	0,00	0,00	-
415	J_OP-1261	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10/6 кВ Новоселово с установкой контроллера телеуправления реклоузе...	0,00	0,00	-
416	J_OP-1265	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 110/10 кВ Альшанская с установкой контроллера телеуправления реклоузеро...	0,00	0,00	-
417	J_CM-2745	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 110/35/10 кВ Козино (инв.№ 320757619) с установкой реклоузеров 1 шт, р...	0,00	0,00	-
418	J_БЛ-5573	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/10 кВ Северная (инв. №132564) с установкой реклоузеров (3 шт), разъ...	0,00	0,00	-
419	J_ЯР-3366	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.5 ПС 35/6 кВ Чѣбаково (инв.№3000908) с установкой индикаторов короткого замык...	0,00	0,00	-
420	J_OP-1329	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
421	J_БЛ-5569	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.9 ПС 35/10 кВ Таврово (инв. №117Ю) с установкой реклоузеров (1 шт), разъедин...	0,00	0,00	-
422	J_ЯР-3328	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.614 ПС 110/35/6 кВ Константиново с установкой реклоузера (1 шт)...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
423	J_ТБ-1944	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-430 ф.11 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и ...	0,00	0,09	-
424	J_ОР-1321	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.37 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (5 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
425	J_ОР-1333	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ИКЗ (3 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
426	J_ТБ-1945	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-438 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и ...	0,00	0,08	-
427	J_ТБ-1947	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и ...	0,00	0,05	-
428	J_ОР-1327	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.10 ПС 110/10 кВ Южная с установкой ИКЗ (6 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
429	J_ОР-1338	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Стрелецкая с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
430	J_ТБ-2019	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12818/10, № 12822/10, 12819/10) с установкой ...	0,00	0,00	-
431	J_ОР-1330	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.63 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
432	J_ТБ-1946	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 КТП-440 ф.05 ПС 35/10 кВ Сухотинская с изменением границ полосы отвода и ...	0,00	0,06	-
433	J_ТБ-1999	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12801/10, № 12822/10) с установкой реклоузеро...	0,00	0,00	-
434	J_ТБ-2012	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12924/10) с установкой реклоузеров (2 шт), ра...	0,00	0,00	-
435	J_ОР-1336	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Становой Колодезь с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
436	J_ТБ-2004	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Селезневская (инв. № 12802/10) с установкой реклоузеров (2 шт), ра...	0,00	0,00	-
437	J_БЛ-4902	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП 6/0,4 кВ ф.1, 2 ПС 110/6 кВ Витаминный Комбинат до границы земельн...	0,00	0,03	-
438	J_ТБ-2018	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12508/10, 12524/10) с установкой реклоузеро...	0,00	0,00	-
439	F_БЛ-4747	Выполнение проектно-изыскательских работ для реконструкции КЛ 6 кВ на участке ЦРП 1 - ТП-107 ПС 110/...	0,00	0,03	-
440	J_ТБ-1995	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 35 кВ П.Пригородная (инв. № 12511/10, 12506/10) с установкой реклоузеров...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
441	J_ТБ-2002	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Бокинская (инв. № 12627/10, № 12009586-00) с установкой реклоузер...	0,00	0,00	-
442	J_ТБ-2007	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12667/10) с установкой реклоузеров (2 шт), ...	0,00	0,00	-
443	J_ОР-1324	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.2 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
444	J_ТБ-1998	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12672/10, 12509/10, 12520/10, 12523/10) с у...	0,00	0,00	-
445	J_ЛП-2036	Модернизация участка ВЛ 10 кВ Светлый оп.71-73, оп.84-86 кВ ф.12 ПС 35/10 кВ Бабарыкино (Снятие огра...	0,00	0,02	-
446	J_ОР-1325	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.4 ПС 35/10 кВ Биофабрика с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
447	J_ТБ-2045	Модернизация ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12236/10, 12232/10, 12240/10) с установкой ра...	0,00	0,00	-
448	J_ТБ-2049	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12214/10) с установкой реклоузеров (1шт), разье...	0,00	0,00	-
449	J_СМ-2560	Модернизация внешнего ограждения (0,337 км) ПС 110/35/10 кВ Туманово Вяземский РЭС с монтажом защитн...	0,00	0,00	-
450	J_СМ-2565	Модернизация внешнего ограждения (0,166 км) ПС 110/10 кВ Поселки Ершичского РЭС с монтажом защитных ...	0,00	0,00	-
451	J_ЯР-3354	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 35/10 кВ Великое Село (инв.№3000849) с установкой индикаторов короткого...	0,00	0,00	-
452	J_ОР-1332	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.5 ПС 110/10 кВ Новоселово с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
453	J_ОР-1320	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.28 ПС 110/10 кВ Володарская с установкой ИКЗ (2 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
454	J_ТБ-1996	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12807/10, № 12813/10) с установкой разъедин...	0,00	0,00	-
455	J_ТБ-2000	Модернизация ВЛ 10 кВ №02 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12203/10, 12251/10, 12253/10, 12233/10, 12254...	0,00	0,00	-
456	J_ТБ-2026	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12009790-00) с установкой разъединителей (2...	0,00	0,00	-
457	J_СМ-2562	Модернизация внешнего ограждения (0,167км) ПС 35/10 кВ Березка Вяземский РЭС с монтажом защитных бар...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
458	J_CM-2563	Модернизация внешнего ограждения (0,220 км) ПС 110/35/10 кВ Васьково Починковского РЭС с монтажом за...	0,00	0,00	-
459	J_CM-2564	Модернизация внешнего ограждения (0,170 км) ПС 35/10 кВ Лубня Смоленского РЭС с монтажом защитных ба...	0,00	0,00	-
460	J_CM-2566	Модернизация внешнего ограждения (0,368 км) ПС 110/35/10 кВ Монастырщина с монтажом защитных барьеро...	0,00	0,00	-
461	J_CM-2567	Модернизация внешнего ограждения (0,166 км) ПС 110/10 кВ Макшеево Починковского РЭС с монтажом защит...	0,00	0,00	-
462	J_CM-2568	Модернизация внешнего ограждения (0,380 км) ПС 110/35/10 кВ Хиславичи с монтажом защитных барьеров Е...	0,00	0,00	-
463	J_ТБ-2001	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 110 кВ М. Талинская (инв. №13286/10, 13336/10, 13328/10) с установкой ре...	0,00	0,00	-
464	J_ТБ-2011	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 13284/10, № 13273/10, № 13267/10, № 13275/10...	0,00	0,00	-
465	J_ТБ-2013	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Серебряковская (инв. № 12924/10) с установкой разъединителей (3 шт...	0,00	0,00	-
466	J_OP-1326	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.16 ПС 110/10/6 кВ Приборная с установкой ИКЗ (1 шт) Автоматизация РЭС...	0,00	0,00	-
467	J_ТБ-2041	Модернизация ВЛ 6 кВ №38 ПС 110 кВ Тамбовская №5 (инв. № 12655/10) с установкой разъединителей (2 шт...	0,00	0,00	-
468	J_ТБ-2005	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12238/10, 12245/10) с установкой реклоузеров ...	0,00	0,00	-
469	J_ТБ-2043	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12213/10, 12231/10) с установкой разъединителей...	0,00	0,00	-
470	J_ТБ-2047	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Татановская (инв. № 12259/10) с установкой разъединителей (1 шт),...	0,00	0,00	-
471	J_ТБ-2016	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 13707/10, № 12824/10) с установкой реклоузе...	0,00	0,00	-
472	J_ТБ-2021	Модернизация ВЛ 10 кВ №7 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 13322/10) с установкой реклоузеров (1 шт), ...	0,00	0,00	-
473	J_ТБ-2029	Модернизация ВЛ 10 кВ №10 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12010097-00) с установкой разъединителей (...)	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
474	J_ТБ-2048	Модернизация ВЛ 10 кВ №6 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12207/10) с установкой разъединителей (1 шт), И...	0,00	0,00	-
475	J_ТБ-2024	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 13288/10, № 13282/10, № 13276/10, № 13260/10...	0,00	0,00	-
476	J_ТБ-2027	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 110 кВ Н. Лядинская (инв. № 12223/10, № 13279/10, № 13335/10) с установк...	0,00	0,00	-
477	J_ТБ-2037	Модернизация ВЛ 10 кВ №19 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. № 12256/10, № 13713/10) с установкой разъеди...	0,00	0,00	-
478	J_ТБ-2038	Модернизация ВЛ 6 кВ №21 ПС 110 кВ Тамбовская №8 (инв. № 12935/10) с установкой разъединителей (1 шт...	0,00	0,00	-
479	J_ТБ-2040	Модернизация ВЛ 6 кВ №22 ПС 110 кВ Тамбовская №8 (инв. № 12935/10) с установкой реклоузеров (1шт), р...	0,00	0,00	-
480	J_ТБ-1997	Модернизация ВЛ 10 кВ №1 ПС 110 кВ М. Талинская (инв. № 13742/10) с установкой разъединителей (2 шт)...	0,00	0,00	-
481	J_ТБ-2008	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ Серебряковская (инв. № 12526/10, № 12522/10, № 12521/10, № 13843/1...	0,00	0,00	-
482	J_БЛ-5103	Техпереворужение ТП-646 ф.Г-2 ПС 110/10/6 кВ Южная с заменой автоматического выключателя (1 шт) г.Б...	0,00	0,02	-
483	J_ТБ-2032	Модернизация ВЛ 10 кВ №14 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12258/10, 12226/10, 12237/10, 12215/10) с у...	0,00	0,00	-
484	J_ТБ-2044	Модернизация ВЛ 10 кВ №2 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12236/10, 12232/10, 12240/10) с установкой ре...	0,00	0,00	-
485	J_ТБ-2014	Модернизация ВЛ 10 кВ №5 ПС 35 кВ Черняновская (инв. № 12227/10) с установкой реклоузеров (1шт), раз...	0,00	0,00	-
486	J_ТБ-2033	Модернизация ВЛ 10 кВ №15 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12249/10, 12239/10, 12391/10, 12665/10) с у...	0,00	0,00	-
487	J_ТБ-2009	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12250/10) с установкой реклоузеров (2 шт), разь...	0,00	0,00	-
488	J_ТБ-2020	Модернизация ВЛ 10 кВ №07 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12250/10) с установкой разъединителей (1 шт), И...	0,00	0,00	-
489	J_ТБ-2023	Модернизация ВЛ 10 кВ №08 ПС 35 кВ Суравская (инв. № 12827/10) с установкой реклоузеров (1 шт), разь...	0,00	0,00	-
490	J_ТБ-2035	Модернизация ВЛ 10 кВ №17 ПС 110 кВ Тамбовская №6 (инв. №12225/10, 12244/10, 12389/10, 13700/10) с у...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
491	J_ТБ-2046	Модернизация ВЛ 10 кВ №4 ПС 35 кВ Горельская (инв. № 12209/10, 12230/10, 12219/10, 12217/10) с устан...	0,00	0,00	-
492	J_ТБ-2028	Модернизация ВЛ 10 кВ №09 ПС 35 кВ Авдеевская (инв. № 13053/10, № 13081/10, № 13075/10) с установкой...	0,00	0,00	-
493	J_ТБ-2006	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Б.Двойневская (инв. № 13067/10, № 13070/10) с установкой реклоузе...	0,00	0,00	-
494	J_ТБ-2015	Модернизация ВЛ 10 кВ №06 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12832/10)с установкой реклоузеров (2шт), ра...	0,00	0,00	-
495	J_ТБ-2017	Модернизация ВЛ 10 кВ №07 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13467/10, № 13451/10, № 13456/10, № 13466...	0,00	0,00	-
496	J_ТБ-2025	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС ЦРП №2 (инв. № 12507/10, 12510/10, 12544/10, 12525/10, 12534/10, 12541/1...	0,00	0,00	-
497	J_СМ-2710	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Герчики (инв.№ 320770819) с установкой реклоузеров 1 шт, разь...	0,00	0,00	-
498	J_ТБ-2003	Модернизация ВЛ 10 кВ №03 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13461/10, № 13453/10) с установкой разъед...	0,00	0,00	-
499	J_ТБ-2010	Модернизация ВЛ 10 кВ №04 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12501/10) с установкой разъединителей (2 шт...	0,00	0,00	-
500	J_ТБ-2030	Модернизация ВЛ 10 кВ №11 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 13559/10, 12504/10, 12538/10, 12515/10, 125...	0,00	0,00	-
501	J_ТБ-2031	Модернизация ВЛ 10 кВ №12 ПС 35 кВ Новосельцевская (инв. № 13512/10, № 13454/10, № 13462/10, № 13510...	0,00	0,00	-
502	J_ТБ-2034	Модернизация ВЛ 10 кВ №16 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12502/10, № 12543/10, № 12626/10) с установ...	0,00	0,00	-
503	J_ТБ-2036	Модернизация ВЛ 10 кВ №18 ПС 35 кВ Тимирязевская (инв. № 12503/10, № 12532/10) с установкой реклоузе...	0,00	0,00	-
504	J_ТБ-2039	Модернизация ВЛ 10 кВ №22 ПС 110 кВ Комсомольская (инв. № 12010654-00) с установкой реклоузеров (1 ш...	0,00	0,00	-
505	J_ТБ-2042	Модернизация ВЛ 10 кВ №11 ПС 35 кВ Викторская (инв. №13499/10, №13506/10) с установкой разъединителе...	0,00	0,00	-
506	J_ТБ-2022	Модернизация ВЛ 10 кВ №8 ПС 35 кВ П. Пригородная (инв. № 12664/10, 12009586-00) с установкой разъеди...	0,00	0,00	-
507	J_СМ-2682	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.09 ПС 35/6 Печерск (инв.№327022419) с установкой реклоузеров 3 шт, разъединит...	0,00	0,00	-
508	J_СМ-2684	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №326964919) с установкой реклоузеров 3 шт, разь...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
509	J_CM-2705	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 110/35/10 кВ Заводская (инв. № 326817319) с установкой разъединителей ...	0,00	0,00	-
510	J_CM-2732	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв.№ 320620019) с установкой реклоузеров 1 шт, раз...	0,00	0,00	-
511	J_ЯР-3320	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.7 ПС 35/10 кВ ПС Волна с установкой индикаторов короткого замыкания (2 шт)...	0,00	0,00	-
512	J_CM-2688	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10кВ Аполье (инв. №320961119) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ...	0,00	0,00	-
513	J_CM-2690	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Верхне-Ясенная (инв. № 320784319) с установкой разъединителей 1...	0,00	0,00	-
514	J_CM-2692	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Верховье (инв. № 326921119) с установкой разъединителей 1 шт,...	0,00	0,00	-
515	J_ЯР-3351	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.613 ПС 110/35/6 кВ Константиново (инв.№3000859) с установкой индикаторов коро...	0,00	0,00	-
516	J_BP-1862	Строительство участка оп.4 ВЛ 10 кВ №5 ПС 110 кВ Бутурлиновка-2 до границы балансовой принадлежности...	0,00	0,44	0,44
517	J_CM-2687	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.07 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв. № 320788219) с установкой реклоузеров 3 шт, разь...	0,00	0,00	-
518	J_CM-2693	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10 кВ Жуковская (инв. №326862919) с установкой разъединителей (1 шт...	0,00	0,00	-
519	J_CM-2697	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.03 ПС 110/35/6кВ Карьерная (инв. №327230719) с установкой разъединителей 1 шт...	0,00	0,00	-
520	J_CM-2698	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №323551519) с установкой разъединителей 1 шт, ИК...	0,00	0,00	-
521	J_CM-2699	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Ольша (инв. №320975519) с установкой разъединителей 1 шт, ИКЗ ...	0,00	0,00	-
522	J_CM-2704	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.13 ПС 110/6 кВ Западная (320468319) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ 2 ш...	0,00	0,00	-
523	J_CM-2711	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.001 ПС 35/6 кВ Гнездово (инв.№ 320601519) с установкой реклоузеров 1 шт, разь...	0,00	0,00	-
524	J_CM-2718	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.01 ПС 35/10кВ Каспля(инв. №320555019) с установкой реклоузеров 1 шт, разъеди...	0,00	0,00	-
525	J_CM-2730	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Кошино (инв. №320880119) с установкой реклоузеров 1 шт, разь...	0,00	0,00	-

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
526	J_CM-2733	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв.№326940719) с установкой реклоузеров 1 шт, разъ...	0,00	0,00	-
527	J_CM-2737	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10 кВ Одинцово (инв. № 323556119) с установкой реклоузеров 1 шт, ра...	0,00	0,00	-
528	J_CM-2740	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 110/35/10 кВ Мазальцево (инв. № 320300119) с установкой реклоузеров 2 ...	0,00	0,00	-
529	J_CM-2706	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Печерск (инв.№ 320456219) с установкой разъединителей 2 шт, ИКЗ...	0,00	0,00	-
530	J_CM-2715	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.05 ПС 35/10кВ Жуковская (инв. №327004619) с установкой реклоузеров 1 шт, раз...	0,00	0,00	-
531	J_CM-2725	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №320294219) с установкой реклоузеров 1 шт, разъ...	0,00	0,00	-
532	J_CM-2731	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 110/10 кВ Мерлино (инв.№ 326931819) с установкой реклоузеров 1 шт, раз...	0,00	0,00	-
533	J_CM-2736	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№ 320455519) с установкой реклоузеров 2 шт, разъ...	0,00	0,00	-
534	J_CM-2689	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.08 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№320521219) с установкой реклоузеров 3 шт, разъе...	0,00	0,00	-
535	J_CM-2700	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№ 320609319) с установкой разъединителей 1 шт, И...	0,00	0,00	-
536	J_CM-2707	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.04 ПС 35/10 кВ Рябцево (инв.№320610419) с установкой разъединителей 2 шт, ИК...	0,00	0,00	-
537	J_ЯР-2917	Строительство КЛ 0,4 кВ №1, 2 ТП-1001 ф.24, 34 ПС 220/110/6 кВ Вега для Техприсоединения ООО Газпром...	0,00	0,00	-
538	J_CM-2735	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.02 ПС 35/10кВ Трудилово (инв. №320299919) с установкой реклоузеров 2 шт, раз...	0,00	0,00	-
539	I_КР-1146	Строительство КЛ 10 кВ (продавливание) - ответвление от строящейся ВЛ 10 кВ ПС 110/10 Винниково до Т...	-	-	-
540	J_ЛП-2051	Строительство КЛ 0,4 кВ ТП №1008 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявител...	-	-	0,08

№ п.п.	Идентификатор	Наименование ИП	Показатели 1 п/г 2019 г., млн руб.		
			Фин.	Осв.	Прин. к БУ ОС, руб.
541	J_ЛП-2052	Строительство ВЛ 0,4 кВ ТП №1008 ПС 110/10 кВ Университетская до границы земельного участка заявител...	-	-	0,19
542	J_СМ-2561	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Мобильные устройства для бригад диагностики - планшет дл...	-	3,16	3,16
543	J_ТБ-1933	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 51 шт)...	-	2,06	2,06
544	J_ЯР-3360	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (Планшеты - 212 шт)...	-	2,19	2,19
545	J_СМ-2594	Реконструкция КЛ 10 кВ ф.14 ПС 110/35/10 кВ Вязьма-1 с изменением границ полосы отвода и охранных зо...	-	-	0,27
546	J_ТБ-1671	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.3 ПС 35/10 кВ Ракшинская (Снятие ограничений в пользовании земельными участк...	-	-	0,67
547	J_ТБ-1823	Приобретение Транспорта. Снегоходы (50 шт)...	-	6,58	6,58
548	J_ЛП-2047	Модернизация ВЛ 10 кВ №9 ПС 35/10 кВ Яковлево с заменой опоры (увеличение габаритов) (Снятие огранич...	-	-	0,03
549	J_ЛП-2061	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП №464 ПС 35/10 кВ Конь-Колодезь с изменением границ полосы отвода и охранны...	-	-	0,06
550	J_ЛП-2080	Модернизация в пролете оп.59-60 ВЛ 10 кВ Связь ПС 35/10 кВ Трубетчино с установкой дополнительной оп...	-	-	0,03
551	J_СМ-2586	НИОКР "Исследование существующих систем компенсации емкостных токов замыкания на землю 6-10 кВ"...	-	(0,50)	-
552	J_ТБ-1668	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.03, 15 ПС 35/10 кВ Сабуrowsкая (Снятие ограничений в пользовании земельными ...	-	-	0,17
553	J_ТБ-1669	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.8, 13 ПС 35/10 кВ Сабуrowsкая (Снятие ограничений в пользовании земельными у...	-	-	0,25
554	J_ТБ-1670	Модернизация ВЛ 0,4 кВ №1, 2 КТП-1134, 1136 ф.03,14 ПС 35/10 кВ Сабуrowsкая (Снятие ограничений в по...	-	-	0,12
555	J_ТБ-1672	Модернизация ВЛ 0,4 кВ 1,2 КТП-497 ф.3 ПС 35/10 кВ Ракшинская (Снятие ограничений в пользовании земе...	-	-	0,28
Итого внеплановые ИП			290,94	300,13	248,54

Источник: Данные Отчета, данные ИПР

ПРИЛОЖЕНИЕ С

ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ПОСТАНОВЛЕНИЯ №24 К СОДЕРЖАНИЮ ПАСПОРТОВ ИП

Требования к содержанию п. 27 Постановления №24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
а) идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации; (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)	1	- идентификатор инвестиционного проекта
б) планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта;	2	- цели
	3	- этапы
	4	- сроки
	5	- конкретные результаты
в) показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности;	6	- показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности
г) оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	7	- оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы
д) графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств с указанием отчетных данных за предыдущий и текущий годы для уже реализуемых проектов;	8	- наименование объектов
	9	- планируемые сроки
	10	- объемы выполнения контрольных этапов
	11	- объемы финансирования и освоения
	12	- распределение на этапы работ
	13	- ввод ОС
е) отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ и услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта;	14	- ход реализации
	15	- результаты закупок
ж) информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащими являющиеся неотъемлемой частью технические условия, в которых в составе перечня мероприятий по технологическому присоединению определены мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом;	16	- информация о наименовании, месте нахождения, максимальной мощности и ее распределении по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей

Требования к содержанию п. 27 Постановления №24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
з) информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом;	17	- информация об определенных договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям обязательствах Компании
и) проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	18	- проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций
к) информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации;	19	- информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства
л) информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом;	20	- информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования
м) информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, определенной в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, и максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, планируемых к присоединению к объектам электросетевого хозяйства, строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом, в соответствии с договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	21	- информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства
н) информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству в Единой энергетической системе России межгосударственных линий электропередачи, линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 220 кВ и выше, а также линий электропередачи 110 кВ и выше, обеспечивающих выдачу мощности существующих и планируемых к строительству объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 25 МВт; в схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ, - если инвестиционным проектом предусматриваются мероприятия по строительству на территории соответствующих субъектов РФ в Единой энергетической системе России линий электропередачи и	22	- информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся: в схеме и программе развития Единой энергетической системы России и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации

Требования к содержанию п. 27 Постановления №24	№	Наименование, используемое в Отчете Консультанта
объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет от 110 кВ (включительно) до 220 кВ, или строительство линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;		
о) информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта;	23	- информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России
п) карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения и объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта- схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.	24	- карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом

Источник: Постановление №24

ПРИЛОЖЕНИЕ D

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ПРИНЯТИЕ К УЧЕТУ ОБЪЕКТОВ ОС» ЗА 2 КВ. 2019 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 01) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 13 Отчета
Белгородэнерго	445 663	-	-	445 663
Брянскэнерго	72 895	1 012	-	73 906
Воронежэнерго	369 654	-	-	369 654
ИА ПАО МРСК Центра	-	-	-	-
Костромаэнерго	154 230	7 587	-	161 817
Курскэнерго	63 310	-	-	63 310
Липецкэнерго	415 362	-	-	415 362
Орелэнерго	202 868	-	-	202 868
Смоленскэнерго	354 753	3 035	-	357 788
Тамбовэнерго	124 888	-	-	124 888
Тверьэнерго	753 234	(18 715)	-	734 520
Ярэнерго	334 071	7 081	-	341 152
Итого МРСК Центра	3 290 927	0	-	3 290 927

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

СВЕРКА ДАННЫХ БУ С ДАННЫМИ ОТЧЕТА ПО ПОКАЗАТЕЛЮ «ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ» ЗА 2 КВ 2019 Г.

ТЫС. РУБ.

Филиал	Поступления (Дт 08) по данным ОСВ	Внутренние обороты по данным анализа счета	Расхождения БУ «-» Отчет	Данные Формы 12 Отчета
Белгородэнерго	644 455	-	-	644 455
Брянскэнерго	114 952	(1 012)	-	115 963
Воронежэнерго	394 431	-	-	394 431
ИА ПАО МРСК Центра	995	-	-	995
Костромаэнерго	164 183	(7 587)	-	171 770
Курскэнерго	97 849	-	-	97 849
Липецкэнерго	360 444	-	-	360 444
Орелэнерго	200 802	-	-	200 802
Смоленскэнерго	353 026	(3 035)	-	356 061
Тамбовэнерго	152 060	-	-	152 060
Тверьэнерго	765 411	18 715	-	746 696
Ярэнерго	345 585	(7 081)	-	352 666
Итого МРСК Центра	3 594 192	(0)	-	3 594 192

Источник: данные Отчета, данные бухгалтерских выгрузок

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ, ВКЛЮЧЕННЫХ В ВЫБОРКУ КОНСУЛЬТАНТА

Филиал	Наименование объекта ОС	Инв. №	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 1 п/г 2019 г.
Объекты ОС			
Белгородэнерго	КЛ 10 кВ яч.3 - РП 10 кВ ПС Стрелецкое	12056371-00	17 313 830
	КЛ 6кВ от резервной ячейки на 2секции шин ПС 110кВ	12010447-00	6 971 702
	ВЛ 0,4кВ от КТП 178 ф.611 ПС Сещенская	12010346-00	265 067
Воронежэнерго	Пс 110/10кВ Бутурлиновка-2 БСК	014919/К	45 429 517
	КЛ 110 кВ ПС 220 кВ Бутурлиновка-ПС 110 кВ Бутурли	12025159/К	27 224 872
	Линия электропередач ВЛ-110кВ НВАЭС - Бобров	903508/Л	23 715 649
Костромаэнерго	ВЛИ 0,4 кВ ТП 783 ф.РП-5 ТЭЦ-1	12011457-00	2 493 902
	ВЛИ 0,4 кВ №11-2 ТП 150 Гаражи	12011454-00	187 337
Курскэнерго	ВЛ 10 кВ ф 336.15 (ВЛ 10 кВ оп № 232 п/с Чапаевск	12018212-00	786 379
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 482)-хоз.постройка Молчанова А.Г.	12018252-00	115 939
Липецкэнерго	ВЛ 110кВ "Двуречки" №1-73	4 219	31 635 366
	ВЛ 110кВ "Двуречки" отпайка к п/ст "Казинка №1-3	4 218	17 450 864
Орелэнерго	Электрооборудование 110кВ	ОРЛ-00120	40 397 482
	Здание ГРУ	ОРЛ-00049	20 473 699
Смоленскэнерго	ВЛ-110 кВ "Талашкино-Красный"	326 871 801	5 413 265
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 446 Давыдово	12010911-00	238 879
Тамбовэнерго	ВЛ 0,4кВ № 3 ЗТП 188 ВЛ № 7 ПС Тамбовская № 5	12011401-00	142 711
Тверьэнерго	ВЛ 10кВ №22 ПС Торопец	69 409 143	66 361 148
	ВЛ-10 кВ Фидер 3 Максатиха	69 114 119	60 675 675
	ВЛ 10кВ № 24(22) Гришкино	6 950 014 560	47 430 406
	ВЛ-10кВ фид.№07 "Воскресенское" пс Воскр	69 400 342	44 758 360
	ВЛ 10кВ №15 ПС Плоскошь	69 409 212	40 917 983
	ВЛ-10кВ фидер № 14 ПС Хим.институт	6 950 014 512	29 042 176
	ВЛ 10кВ №11 ПС Понизовье	69 408 873	23 613 967
	ВЛ-10 кВ Фид 23 ПС Бологово Наговье 2	69 400 391	22 400 111
	ВЛ 10кВ №15 ПС Плоскошь	69 409 211	21 531 381
	ВЛ 10кВ №09 ПС Пожня	69 409 062	20 446 174
	ВЛ-10 ФИДЕР АНДРЕЕВО отпайка ФИДЕР АНДРЕЕВО	13 040	20 056 965
	ВЛ-10 ФИДЕР МИЧУРИНА отпайка ОТ П/СТ ТОРЖОК	13 060	18 430 098
Ярэнерго	ВЛ 10кВ № 05 ПС Аббакумцево	3 000 503	12 051 740
Объекты НЗС			
Липецкэнерго	ВЛ-35кВ от опоры №48 ВЛ35 Перемычка	40025738-00	54 086 153
Смоленскэнерго	НС ВЛ-0,4кВ ТП (№2) ВЛ-1001 ПС Екимцево	40023179-00	5 359 841
Тамбовэнерго	ТПиР ВЛ 10кВ №05 ПС Сухотинская	40012799-00	1 704 362

Филиал	Наименование объекта ОС	Инв. №	Поступления ОС (Дт01)/НЗС (Дт08) за 1 п/г 2019 г.
Тверьэнерго	ТПиР ВЛ10 ф.07 Святое(Перед) 013715 доп	40019910-00	6 757 957
Ярэнерго	ТПиР(инв. №12012719-00)КЛ 6-10кв ТП 892-	12012719-00	3 300 876
Итого			739 181 834

ПРИЛОЖЕНИЕ F

ТАБЛИЦА 1

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-541,80	-89,68	-285,66
нд	-502,00	-59,14	-229,23
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-61,19	0,00	-62,90
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-28,70	0,00	0,00
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	0,00	-14,95
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	0,00	0,00	-1,15
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-43,52	0,00	0,00
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-68,70	-19,27	0,00
Филиал "Костроэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	0,00	-15,47	0,00
Филиал "Курскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-13,07	0,00	-8,44
Филиал "Липецкэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-166,97	0,00	0,00
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-4,56	-3,89	-3,89
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-52,30	0,00	-68,42
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	-14,00	-32,83
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-11,40	0,00	-8,06
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-10,11	0,00	0,00
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	-18,71	-6,49	-9,14
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	-22,77	0,00	0,00
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	0,00	0,00	-19,46
Исключение проекта из инвестиционной программы	-16,06	-13,86	-13,61
I_БЛ-4638	-0,10	-0,08	-0,08
I_ЛП-1860	0,00	-0,10	0,00
I_ЛП-1861	0,00	-0,14	0,00
I_ЛП-1886	-0,05	-0,05	-0,05
I_ЯР-2699	-3,22	-2,73	-2,73
I_ЯР-2700	-0,51	-0,43	-0,43
I_ЯР-2702	-0,98	-0,83	-0,83

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2703	-1,91	-1,62	-1,62
I_ЯР-2704	-0,17	-0,14	-0,14
I_ЯР-2705	-6,29	-5,33	-5,33
I_ЯР-2706	-0,22	-0,18	-0,18
I_ЯР-2792	-2,62	-2,22	-2,22
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	-9,75	-7,27	-40,10
G_БР-1225	-1,35	-1,14	0,00
H_ЛП-1382	0,00	0,00	-2,97
I_БЛ-4663	0,00	0,00	-7,04
I_КР-1289	-0,20	-0,17	-0,17
I_КР-1297	-0,29	-0,25	-0,25
I_ЛП-1741	0,00	0,00	-22,82
I_ЛП-1862	-1,20	-1,03	-1,03
I_ЛП-1863	-0,59	-0,50	-0,50
I_ЯР-2698	-1,20	0,00	-1,13
I_ЯР-2701	-4,94	-4,19	-4,19
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-9,52	-8,59	-2,72
I_БЛ-4595	-1,11	-0,92	0,00
I_БЛ-4640	-1,27	-1,10	-1,10
I_БЛ-4641	-0,06	-0,06	-0,06
I_БЛ-4651	0,00	-0,50	0,00
I_БЛ-4660	-0,83	-0,71	-0,71
I_БЛ-4661	-0,09	-0,08	-0,08
I_БЛ-4662	-0,02	-0,01	-0,01
I_БЛ-4663	-5,33	-4,52	0,00
I_БЛ-4665	-0,24	-0,20	-0,20
I_БЛ-4666	-0,13	-0,11	-0,11

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_KP-1285	-0,08	-0,06	-0,06
I_KP-1293	-0,02	-0,01	-0,01
I_KP-1294	-0,16	-0,14	-0,14
I_KP-1295	-0,18	-0,15	-0,15
I_ЛП-1861	0,00	0,00	-0,06
I_TV-1642	0,00	-0,01	-0,01
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	-4,39	0,00	0,00
I_CM-2371	-3,22	0,00	0,00
I_CM-2372	-1,17	0,00	0,00
Погашение кредиторской задолженности	-0,07	-0,82	0,00
I_ЛП-1861	-0,07	0,00	0,00
I_ЛП-1865	0,00	-0,07	0,00
I_ЛП-1866	0,00	-0,71	0,00
I_ЛП-1867	0,00	-0,04	0,00
Перевыполнение	400,64	368,62	242,13
Ввод НЗС	0,00	0,00	10,02
H_ЛП-1389	0,00	0,00	1,64
I_BP-1096	0,00	0,00	0,20
I_BP-1097	0,00	0,00	0,11
I_KM-2021	0,00	0,00	2,00
I_KM-2054	0,00	0,00	0,29
I_KP-1154	0,00	0,00	0,93
I_ЛП-1850	0,00	0,00	1,13
I_ЛП-1975	0,00	0,00	0,61
I_ЛП-1976	0,00	0,00	1,22
J_ЛП-1923	0,00	0,00	1,89
Капитализация процентов за кредиты	1,78	0,12	0,00
I_KM-2021	0,02	0,02	0,00
I_KM-2047	0,00	0,10	0,00
I_KM-2054	0,01	0,01	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2589	1,75	0,00	0,00
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	9,35	6,42	5,35
H_СМ-1945	0,05	0,05	0,00
H_СМ-1946	0,34	0,30	0,00
I_КР-1270	1,41	1,38	0,00
I_ОР-1122	4,91	0,00	0,00
I_СМ-2371	0,00	2,47	0,00
J_БЛ-4594	0,81	0,68	0,00
J_ТВ-1674	0,00	0,00	0,13
J_ТВ-1675	0,00	0,00	3,68
J_ТВ-1780	1,84	1,54	1,54
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	16,09	15,58	14,33
F_2435	0,00	0,14	0,00
I_БЛ-4639	0,39	0,31	0,31
I_БЛ-4667	0,03	0,03	0,03
I_БР-1079	7,81	6,66	6,97
I_БР-1081	7,81	6,66	6,97
I_БР-1096	0,01	0,01	0,00
I_БР-1097	0,00	0,00	0,00
I_БР-1098	0,02	0,02	0,00
I_КР-1296	0,02	0,02	0,02
I_ЛП-1860	0,00	0,00	0,04
I_ЯР-2698	0,00	1,74	0,00
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	36,86	55,25	23,27
F_БЛ-2380	0,00	0,00	0,01
H_БЛ-4062	0,00	0,00	0,02
I_БЛ-4284	9,88	0,36	0,36

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4285	16,63	1,98	2,19
I_БЛ-4645	0,00	0,00	0,78
I_ВР-1757	0,72	0,61	0,00
I_ВР-1758	0,17	0,14	0,00
I_ВР-1759	0,16	0,14	0,00
I_КР-1149	0,06	0,06	0,28
I_КР-1152	0,11	0,11	3,89
I_КР-1286	6,87	5,78	0,00
I_КР-1288	0,11	0,10	0,00
I_ЛП-1741	0,00	31,16	0,00
I_ТБ-1615	0,29	0,24	0,24
I_ТБ-1616	1,22	1,03	1,03
I_ТВ-1645	0,24	0,00	0,00
I_ТВ-1647	0,29	0,00	0,00
I_ЯР-2589	0,00	9,85	10,32
I_ЯР-2591	0,00	3,61	3,80
I_ЯР-2639	0,11	0,09	0,09
J_ЛП-2051	0,00	0,00	0,08
J_ЛП-2052	0,00	0,00	0,19
Поступление/отсутствие заявок на технологическое присоединение потребителей.	75,25	79,48	56,00
H_ЛП-1387	0,26	0,22	0,23
H_ЛП-1616	0,02	0,14	0,14
I_БЛ-4592	9,23	7,76	8,40
I_БЛ-4718	0,12	0,11	0,11
I_ЛП-1852	0,10	0,09	0,35
I_ЛП-1853	0,05	0,04	0,05
I_ЛП-1977	0,24	0,20	0,20
I_СМ-2441	1,34	1,13	0,00
I_СМ-2442	0,02	0,01	0,00
J_БЛ-4652	0,25	0,21	0,21

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-4655	2,48	2,09	2,09
J_БЛ-4656	4,61	3,87	3,87
J_БЛ-4835	1,88	1,58	0,00
J_БЛ-4836	0,25	0,21	0,00
J_БЛ-4837	0,20	0,17	0,00
J_БЛ-4888	1,17	0,98	0,98
J_БЛ-4889	0,11	0,09	0,09
J_БЛ-4890	0,88	0,74	0,74
J_БЛ-4894	0,14	0,12	0,00
J_БЛ-4895	3,42	2,88	0,00
J_БЛ-4899	0,06	0,83	0,00
J_БЛ-4900	0,01	0,13	0,00
J_БЛ-4901	0,08	1,31	0,00
J_БЛ-4902	0,00	0,03	0,00
J_БЛ-4909	0,48	0,42	0,42
J_БЛ-4919	3,33	2,81	0,00
J_БЛ-4920	1,19	1,00	0,00
J_БЛ-4921	3,09	2,60	2,60
J_БЛ-4922	0,28	0,24	0,24
J_БЛ-5142	0,06	0,05	0,00
J_БЛ-5143	2,15	1,81	0,00
J_БЛ-5324	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5626	0,03	0,03	0,03
J_БР-1142	1,87	1,58	0,00
J_БР-1143	0,09	0,08	0,00
J_БР-1146	0,02	0,02	0,00
J_БР-1148	0,02	0,02	0,00
J_БР-1164	2,69	2,27	2,27
J_БР-1165	2,00	1,69	1,69
J_БР-1803	0,00	2,84	2,96
J_БР-1804	0,00	7,14	8,03

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-1862	0,00	0,44	0,44
J_KM-2074	0,75	0,64	0,64
J_KM-2075	0,62	0,52	0,52
J_KM-2286	0,27	0,24	0,24
J_KP-1324	0,38	0,37	0,37
J_ЛП-1856	0,13	0,11	0,00
J_ЛП-1857	3,48	2,93	0,00
J_ЛП-1859	1,18	0,99	0,00
J_ЛП-1897	0,00	0,04	0,00
J_ЛП-2112	0,01	0,01	0,00
J_OP-1165	0,02	0,16	0,16
J_OP-1166	0,08	0,78	0,78
J_OP-1167	0,01	0,04	0,04
J_OP-1168	0,90	0,76	0,76
J_OP-1170	1,35	1,14	1,14
J_OP-1269	0,01	0,08	0,08
J_OP-1270	0,08	1,31	1,31
J_OP-1271	0,01	0,09	0,09
J_CM-2376	1,75	1,48	1,48
J_CM-2457	0,97	0,82	0,82
J_CM-2458	0,44	0,37	0,37
J_CM-2459	3,02	2,56	2,75
J_CM-2461	0,05	0,04	0,04
J_CM-2462	0,01	0,01	0,01
J_CM-2508	0,89	0,75	0,75
J_CM-2509	0,05	0,04	0,04
J_CM-2510	0,14	0,12	0,12
J_CM-2511	0,03	0,03	0,00
J_CM-2521	0,09	0,08	0,08
J_ТБ-1677	0,06	0,05	0,00
J_ТБ-1931	1,58	1,32	1,32

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_ТБ-1932	0,25	0,21	0,21
J_ТБ-1674	0,15	0,13	0,00
J_ТБ-1675	4,40	3,68	0,00
J_ЯР-2861	2,23	1,87	1,87
J_ЯР-2863	0,06	0,05	0,05
J_ЯР-2867	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-2869	0,39	0,33	0,00
J_ЯР-2880	0,15	0,66	0,00
J_ЯР-2916	0,08	0,36	0,00
J_ЯР-2918	0,03	0,14	0,00
J_ЯР-2919	0,01	0,04	0,00
J_ЯР-2926	0,15	0,13	0,00
J_ЯР-2927	0,19	0,16	0,00
J_ЯР-2942	4,22	3,54	3,54
J_ЯР-2943	0,34	0,28	0,28
Погашение кредиторской задолженности	96,07	0,00	0,00
F_2435	0,16	0,00	0,00
F_ТБ-532	1,74	0,00	0,00
G_ТБ-1344	7,78	0,00	0,00
G_ТБ-55	10,66	0,00	0,00
H_ЛП-1335	15,36	0,00	0,00
H_ЛП-1389	1,90	0,00	0,00
I_БЛ-4651	0,86	0,00	0,00
I_БР-1080	0,36	0,00	0,00
I_БР-1082	0,36	0,00	0,00
I_КМ-2047	2,15	0,00	0,00
I_ЛП-1762	0,21	0,00	0,00
I_ЛП-1763	0,06	0,00	0,00
I_ЛП-1764	0,21	0,00	0,00
I_ЛП-1860	0,04	0,00	0,00
I_ЛП-1975	0,69	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1976	1,38	0,00	0,00
I_OP-1100	1,74	0,00	0,00
I_OP-1102	0,55	0,00	0,00
I_OP-1128	1,35	0,00	0,00
I_TV-1419	38,48	0,00	0,00
I_TV-1575	0,03	0,00	0,00
J_BP-1803	0,34	0,00	0,00
J_BP-1804	1,54	0,00	0,00
J_ЛП-1923	2,13	0,00	0,00
J_ЯР-2864	1,91	0,00	0,00
J_ЯР-2866	0,19	0,00	0,00
J_ЯР-2870	0,09	0,00	0,00
J_ЯР-2871	0,11	0,00	0,00
J_ЯР-2872	0,25	0,00	0,00
J_ЯР-2874	1,05	0,00	0,00
J_ЯР-2875	0,39	0,00	0,00
J_ЯР-2922	0,05	0,00	0,00
J_ЯР-2923	1,95	0,00	0,00
ИД	165,23	211,76	133,15
Филиал "Белгородэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	0,00	35,00	0,00
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	19,12	0,00	0,00
Филиал "Брянскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	19,13	15,03	0,00
Филиал "Воронежэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	0,00	14,59
Филиал "Костроэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	57,51	40,26	41,07
Филиал "Курскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	4,28	4,55	4,43
Филиал "Орелэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	12,47	8,69
Филиал "Смоленскэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	23,24	49,39	46,36
Филиал "Тамбовэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	11,50	0,00	0,00
Филиал "Тверьэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	6,65	0,00
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 15 кВт	0,00	16,01	18,01
Филиал "Ярэнерго"_ТП макс. мощ. до 150 кВт	30,46	32,40	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-13,90	-21,18	4,75
Общий итог	-155,05	257,76	-38,78

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 2

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-1118,17	-741,55	-476,51
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	-493,07	-368,12	-150,50
I_TV-1431	-43,51	0,00	0,00
H_ЛП-1431	-42,00	-35,94	0,00
I_ЯР-2727	-39,50	-1,84	0,00
I_TV-1424	-37,70	0,00	0,00
I_TV-1627	-30,12	-25,52	-26,22
I_TV-1629	-27,23	-23,07	-23,73
I_TV-1595	-26,61	0,00	0,00
I_TV-1428	-25,30	0,00	0,00
I_TV-1596	-23,02	0,00	0,00
I_TV-1626	-21,86	0,00	-19,46
I_TV-1630	-20,79	-17,62	-18,13
H_ТБ-1307	-11,11	-12,62	-6,00
I_TV-1425	-11,08	-9,39	0,00
I_TV-1755	-10,76	-13,00	-13,00
I_TV-1624	-10,48	0,00	0,00
I_БЛ-4848	-10,39	0,00	0,00
I_БР-1138	-9,67	-11,68	0,00
I_ТБ-1658	-8,70	-1,53	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_TB-1427	-8,08	-6,84	0,00
I_TB-1432	-6,15	0,00	0,00
H_TB-1364	-5,95	-3,08	-3,08
G_BP-463	-5,20	0,00	0,00
F_2034	-3,98	0,00	0,00
F_ЛП-859	-3,57	0,00	0,00
I_ЯР-2932	-3,39	0,00	0,00
I_TB-1625	-3,19	-2,70	0,00
H_ЯР-1820	-2,88	0,00	0,00
H_ЯР-1833	-2,81	0,00	0,00
I_БЛ-4306	-2,61	0,00	0,00
H_ЯР-1952	-2,55	-5,37	-22,50
G_БЛ-3443	-2,39	0,00	0,00
F_ЯР-1190	-2,34	0,00	0,00
F_ЯР-1198	-2,34	0,00	0,00
F_БЛ-1204	-2,11	-2,65	-2,70
F_БЛ-1196	-1,89	-2,41	-2,46
F_БЛ-1208	-1,85	-2,33	-2,40
F_БЛ-1213	-1,77	-2,26	-2,32
G_БЛ-3445	-1,73	0,00	0,00
G_БЛ-3447	-1,72	0,00	0,00
G_БЛ-3442	-1,55	0,00	0,00
G_БЛ-3446	-1,54	0,00	0,00
G_БЛ-3444	-1,36	0,00	0,00
F_ЯР-1203	-1,31	0,00	0,00
F_БЛ-1216	-1,29	-1,62	-1,67
G_ЯР-1498	-1,29	0,00	0,00
I_TB-1489	-1,16	0,00	0,00
I_ЯР-2758	-1,12	-0,10	0,00
F_BP-20	-0,98	-0,83	0,00
F_BP-17	-0,56	-2,35	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ТВ-1490	-0,38	0,00	0,00
H_БЛ-3761	-0,35	-0,30	0,00
I_БЛ-4847	-0,34	0,00	0,00
I_ТВ-1491	-0,29	0,00	0,00
H_БЛ-3974	-0,24	-0,31	-0,32
I_ЯР-2739	-0,23	-0,19	0,00
H_БЛ-3975	-0,23	-0,29	-0,30
H_БЛ-3895	-0,19	-0,25	-0,25
H_БЛ-3976	-0,11	-0,15	-0,16
I_ЯР-2768	-0,11	0,00	0,00
I_ТБ-1589	-0,10	0,00	-0,39
I_ЯР-2738	-0,05	-0,04	0,00
H_ТБ-1357	0,00	-1,05	0,00
F_БЛ-2566	0,00	-18,71	0,00
H_ТБ-1358	0,00	-1,19	0,00
H_ТБ-1351	0,00	-1,21	0,00
H_ТБ-1359	0,00	-0,90	0,00
H_ТБ-1354	0,00	-1,09	0,00
G_БР-424	0,00	-0,07	0,00
H_ТБ-1356	0,00	-1,24	0,00
F_2151	0,00	-148,90	0,00
I_БЛ-4669	0,00	0,00	-3,18
G_ТБ-1065	0,00	0,00	-0,52
H_ТБ-1355	0,00	-0,98	0,00
H_ТБ-1346	0,00	-3,52	0,00
H_ТБ-1352	0,00	-1,23	0,00
I_БЛ-4207	0,00	-0,56	0,00
I_ТВ-1628	0,00	0,00	-1,71
H_ТБ-1350	0,00	-1,18	0,00
Исключение проекта из инвестиционной программы	-351,21	-244,72	-231,76
F_3313 *	-96,16	-81,82	-84,80

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_1017 *	-34,09	-92,00	-104,26
F_ЛП-39	-17,32	-14,68	0,00
F_БР-312	-15,48	0,00	0,00
F_ЛП-108	-13,17	-11,16	-12,26
F_3513	-10,52	0,00	0,00
G_КМ-1498	-7,55	0,00	0,00
G_ТБ-959	-6,55	0,00	0,00
F_3516	-6,03	0,00	0,00
F_ТБ-903	-5,92	0,00	0,00
G_ЯР-1633	-5,07	0,00	0,00
I_БР-937	-4,69	0,00	0,00
F_ТБ-904	-4,56	0,00	0,00
G_БР-423	-4,28	0,00	0,00
I_ТБ-1539	-3,85	0,00	0,00
F_ЛП-109	-3,30	-2,79	-2,96
I_БР-939	-3,14	0,00	0,00
I_БР-940	-3,14	0,00	0,00
I_БР-945	-3,14	0,00	0,00
I_БР-1095	-3,14	0,00	0,00
H_ЯР-1815	-3,00	-2,55	0,00
F_БР-362	-2,52	0,00	0,00
H_ЯР-1867	-2,47	-2,10	0,00
H_ЯР-1819	-2,29	-1,95	0,00
H_ЯР-1849	-2,25	0,00	0,00
H_ЯР-1830	-2,24	0,00	0,00
H_ЯР-1917	-2,02	0,00	0,00
I_БР-1093	-1,93	-1,63	-1,63
I_БР-1092	-1,93	-1,63	0,00
H_ЯР-1894	-1,83	0,00	0,00
I_ТБ-1433	-1,74	-1,48	0,00
H_ЯР-1847	-1,71	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1844	-1,71	0,00	0,00
Н_ЯР-1843	-1,71	0,00	0,00
Н_ЯР-1842	-1,62	0,00	0,00
І_БР-1091	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1094	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1086	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1087	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1088	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1089	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1084	-1,55	0,00	0,00
І_БР-944	-1,55	0,00	0,00
І_БР-938	-1,55	0,00	0,00
І_БР-943	-1,55	0,00	0,00
І_БР-942	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1090	-1,55	0,00	0,00
І_БР-1085	-1,55	0,00	0,00
І_БР-941	-1,55	0,00	0,00
Н_ЯР-1898	-1,47	0,00	0,00
Н_ЯР-1891	-1,45	0,00	0,00
Н_ЯР-1885	-1,40	0,00	0,00
Н_ЯР-1887	-1,38	0,00	0,00
Н_ЯР-1904	-1,38	0,00	0,00
Н_ЯР-1879	-1,37	0,00	0,00
Н_ЯР-1890	-1,37	0,00	0,00
Н_ЯР-1916	-1,36	0,00	0,00
Н_ЯР-1886	-1,36	0,00	0,00
Н_ЯР-1888	-1,36	0,00	0,00
Н_ЯР-1889	-1,36	0,00	0,00
Н_ЯР-1848	-1,29	0,00	0,00
Н_ЯР-1859	-1,29	0,00	0,00
Н_ЯР-1884	-1,29	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЯР-1900	-1,25	0,00	0,00
Н_ЯР-1896	-1,25	0,00	0,00
F_БР-364	-1,14	0,00	0,00
F_БР-361	-1,14	0,00	0,00
Н_ЯР-1893	-1,11	0,00	0,00
Н_ЯР-1901	-1,08	0,00	0,00
Н_ЯР-1877	-1,07	0,00	0,00
Н_ЯР-1920	-0,88	0,00	0,00
Н_ЯР-1874	-0,75	0,00	0,00
Н_ЯР-1922	-0,68	0,00	0,00
Н_ЯР-1930	-0,67	0,00	0,00
Н_ЯР-1943	-0,66	0,00	0,00
Н_ЯР-1873	-0,59	0,00	0,00
Н_ЯР-1928	-0,58	0,00	0,00
Н_ЯР-1945	-0,57	0,00	0,00
Н_ЯР-1931	-0,50	0,00	0,00
Н_ЯР-1860	-0,50	0,00	0,00
Н_ЯР-1862	-0,50	0,00	0,00
Н_ЯР-1925	-0,44	0,00	0,00
Н_ЯР-1941	-0,38	0,00	0,00
I_ЯР-2668	-0,38	0,00	0,00
G_БР-465	-0,38	0,00	0,00
I_БР-1073	-0,38	0,00	0,00
I_БР-1072	-0,38	0,00	0,00
I_БР-1071	-0,38	0,00	0,00
G_БР-464	-0,38	0,00	0,00
I_БР-1070	-0,38	0,00	0,00
F_БР-204	-0,26	0,00	0,00
Н_ЯР-1880	-0,23	0,00	0,00
Н_ЯР-1903	-0,23	0,00	0,00
I_БР-961	-0,22	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-1018	-0,22	0,00	0,00
I_БР-962	-0,22	0,00	0,00
H_ЯР-1929	-0,21	0,00	0,00
H_ЯР-1939	-0,19	0,00	0,00
F_БР-274	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1036	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1050	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1015	-0,17	0,00	0,00
I_БР-999	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1021	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1035	-0,17	0,00	0,00
I_БР-986	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1026	-0,17	0,00	0,00
I_БР-989	-0,17	0,00	0,00
I_БР-1009	-0,17	0,00	0,00
I_БР-998	-0,17	0,00	0,00
I_БР-997	-0,17	0,00	0,00
I_ЯР-2772	-0,15	-0,13	0,00
G_ЯР-1788	-0,15	0,00	0,00
F_БР-216	-0,14	0,00	0,00
H_ЯР-1921	-0,13	0,00	0,00
H_ЯР-1927	-0,12	0,00	0,00
G_ЯР-1787	-0,11	0,00	0,00
F_БР-248	-0,11	0,00	0,00
I_БР-985	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1061	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1011	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1003	-0,10	0,00	0,00
I_БР-991	-0,10	0,00	0,00
I_БР-956	-0,10	0,00	0,00
I_БР-992	-0,10	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-1053	-0,10	0,00	0,00
I_БР-993	-0,10	0,00	0,00
I_БР-966	-0,10	0,00	0,00
I_БР-994	-0,10	0,00	0,00
I_БР-975	-0,10	0,00	0,00
I_БР-995	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1038	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1014	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1060	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1012	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1042	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1031	-0,10	0,00	0,00
I_БР-967	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1004	-0,10	0,00	0,00
I_БР-957	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1008	-0,10	0,00	0,00
F_БР-236	-0,10	0,00	0,00
F_БР-225	-0,10	0,00	0,00
I_БР-1017	-0,09	0,00	0,00
I_БР-981	-0,09	0,00	0,00
I_БР-972	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1028	-0,09	0,00	0,00
I_БР-973	-0,09	0,00	0,00
I_БР-955	-0,09	0,00	0,00
I_БР-974	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1041	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1055	-0,09	0,00	0,00
I_БР-965	-0,09	0,00	0,00
I_БР-976	-0,09	0,00	0,00
I_БР-968	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1022	-0,09	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-982	-0,09	0,00	0,00
I_БР-970	-0,09	0,00	0,00
I_БР-983	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1037	-0,09	0,00	0,00
I_БР-984	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1027	-0,09	0,00	0,00
I_БР-987	-0,09	0,00	0,00
I_БР-971	-0,09	0,00	0,00
I_БР-988	-0,09	0,00	0,00
I_БР-969	-0,09	0,00	0,00
I_БР-990	-0,09	0,00	0,00
I_БР-1040	-0,09	0,00	0,00
I_БР-996	-0,09	0,00	0,00
F_БР-209	-0,08	0,00	0,00
I_БР-964	-0,07	0,00	0,00
I_БР-963	-0,07	0,00	0,00
G_ТБ-1056	0,00	-0,15	0,00
I_БР-916	0,00	-0,27	0,00
G_ТБ-1103	0,00	-0,29	0,00
I_БР-884	0,00	-0,55	0,00
I_БР-918	0,00	-0,18	0,00
I_БР-895	0,00	-0,28	0,00
F_ОР-464	0,00	-2,34	-2,49
I_БР-910	0,00	-0,20	0,00
F_ЛП-48	0,00	-23,37	-23,37
G_ТБ-1058	0,00	-0,18	0,00
F_3635	0,00	-0,36	0,00
I_БР-900	0,00	-0,22	0,00
I_БР-879	0,00	-0,75	0,00
F_2459	0,00	-0,64	0,00
G_ТБ-1057	0,00	-0,29	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БР-914	0,00	-0,38	0,00
G_ТБ-1055	0,00	-0,34	0,00
Погашение кредиторской задолженности	-106,24	0,00	0,00
F_ЛП-48	-48,34	0,00	0,00
I_БР-803	-17,11	0,00	0,00
I_БЛ-4368	-14,34	0,00	0,00
F_ЯР-51	-9,50	0,00	0,00
H_БР-1304	-7,19	0,00	0,00
F_БР-306	-7,08	0,00	0,00
I_БЛ-4497	-2,64	0,00	0,00
I_БЛ-4311	-0,02	0,00	0,00
I_БЛ-4312	-0,02	0,00	0,00
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-85,73	-51,53	-31,12
I_ТВ-1591	-26,58	-13,17	-13,17
I_ТВ-1593	-18,19	-12,99	0,00
I_ТВ-1628	-13,79	-1,82	0,00
I_ТВ-1430	-9,20	0,00	0,00
H_КР-614	-2,59	-1,56	0,00
F_ЛП-555	-2,39	-2,10	-2,10
I_БЛ-4669	-1,85	-1,58	0,00
F_ЛП-768	-1,64	-1,45	-1,45
F_ЛП-626	-1,26	-1,09	-1,09
F_ЛП-411	-1,24	-1,07	-1,07
F_ЛП-432	-1,24	-1,07	-1,07
I_ЛП-1904	-1,12	-1,02	-0,83
H_КР-617	-0,65	-0,35	0,00
F_ЛП-402	-0,58	-0,52	-0,52
F_ЛП-401	-0,56	-0,50	-0,50
F_ЛП-747	-0,49	-0,44	-0,44

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1914	-0,36	-0,33	-0,29
F_OP-217	-0,29	-0,25	-0,25
G_OP-628	-0,28	-0,26	-0,25
I_ТБ-1661	-0,25	-0,22	0,00
I_ТБ-1650	-0,24	-0,22	0,00
I_ТБ-1651	-0,21	-0,19	0,00
I_ТБ-1662	-0,13	-0,12	0,00
I_ТБ-1663	-0,11	-0,10	0,00
I_ТБ-1648	-0,11	-0,10	0,00
I_ЯР-2318	-0,07	-0,06	0,00
H_ЯР-2046	-0,04	-0,04	0,00
G_CM-1532	-0,03	-0,02	0,00
I_БР-1051	-0,03	-0,02	-0,02
I_БР-1032	-0,03	-0,02	-0,02
I_БР-1039	-0,03	-0,02	-0,02
H_ТБ-1374	-0,02	-0,02	0,00
I_БР-960	-0,02	-0,02	-0,02
H_ТБ-1363	-0,02	-0,02	0,00
I_БР-959	-0,02	-0,02	-0,02
I_БР-1034	-0,02	0,00	0,00
I_БЛ-4713	-0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1449	0,00	-0,04	0,00
I_ТБ-1624	0,00	-1,42	-1,30
G_OP-629	0,00	-0,80	-0,80
H_ТБ-1448	0,00	-0,01	0,00
I_БЛ-4711	0,00	-0,02	0,00
I_ТБ-1589	0,00	-0,04	0,00
F_OP-247	0,00	-0,75	-0,75
H_ТБ-1456	0,00	-0,01	0,00
G_ТБ-1065	0,00	-0,11	0,00
H_ТБ-1447	0,00	-0,07	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_OP-251	0,00	-0,67	-0,67
H_ТБ-1450	0,00	-0,09	0,00
F_OP-252	0,00	-1,54	-1,54
F_OP-255	0,00	-0,25	0,00
F_OP-253	0,00	-1,38	-1,38
F_OP-218	0,00	-0,44	-0,44
F_OP-254	0,00	-1,11	-1,11
Перенос реализации проекта в связи с дефицитом бюджета	-67,92	-15,73	-11,35
I_ЛП-2038	-49,31	0,00	-11,35
F_3322 *	-18,62	-15,73	0,00
Перераспределение объемов между ИП по технологии выполнения работ	-7,48	-36,89	0,00
H_БЛ-4095	-7,48	-36,89	0,00
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	-3,61	-17,75	-51,78
G_OP-496	-2,04	-1,73	-1,79
F_СМ-230	-1,57	-1,35	0,00
H_OP-893	0,00	-1,10	-1,14
H_OP-895	0,00	-0,86	-0,88
H_OP-899	0,00	-1,18	-1,22
H_OP-825	0,00	-1,09	-1,12
H_OP-913	0,00	-1,25	-1,29
H_OP-830	0,00	-0,83	-0,85
H_ТБ-1368	0,00	0,00	-8,53
H_OP-841	0,00	-1,02	-1,05
H_ТБ-1369	0,00	0,00	-6,97
H_OP-871	0,00	-1,08	-1,12
H_ТБ-1371	0,00	0,00	-0,88
H_OP-816	0,00	-1,12	-1,16
H_ТБ-1374	0,00	0,00	-1,06
H_OP-827	0,00	-1,03	-1,07

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_TV-1376	0,00	0,00	-6,30
H_OP-846	0,00	-1,15	-1,18
H_TV-1377	0,00	0,00	-4,91
H_OP-824	0,00	-0,98	-1,00
H_TV-1378	0,00	0,00	-4,16
H_OP-872	0,00	-1,14	-1,18
I_TV-1657	0,00	0,00	-1,02
H_OP-834	0,00	-0,84	-0,86
I_TV-1658	0,00	0,00	-1,06
Изменение технических решений	-2,91	-1,62	0,00
I_БЛ-4526	-2,91	0,00	0,00
F_334	0,00	-1,62	0,00
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	0,00	-5,19	0,00
I_БР-950	0,00	-1,41	0,00
I_БР-947	0,00	-1,69	0,00
I_БР-952	0,00	-2,09	0,00
Перевыполнение	1118,84	901,61	1004,20
Ввод НЗС	0,00	0,00	95,34
H_KP-128	0,00	0,00	0,39
I_BP-1706	0,00	0,00	1,19
F_ЛП-720	0,00	0,00	2,26
I_КМ-1991	0,00	0,00	0,02
F_СМ-232	0,00	0,00	1,55
F_СМ-282	0,00	0,00	1,43
I_KP-1185	0,00	0,00	0,26
H_BP-1413	0,00	0,00	0,13
I_ЛП-1822	0,00	0,00	0,40
H_КМ-1823	0,00	0,00	0,08
I_ЛП-1824	0,00	0,00	0,05
F_СМ-228	0,00	0,00	1,27

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_ЛП-1896	0,00	0,00	1,00
H_ВР-1304	0,00	0,00	15,95
I_ЛП-1905	0,00	0,00	2,99
F_ЛП-38	0,00	0,00	48,38
I_СМ-2387	0,00	0,00	1,29
H_КМ-1820	0,00	0,00	0,02
I_СМ-2409	0,00	0,00	0,06
F_СМ-236	0,00	0,00	0,41
I_ТВ-1423	0,00	0,00	16,21
Капитализация процентов за кредиты	0,14	2,28	0,00
G_БЛ-3323	0,00	1,50	0,00
I_БЛ-4497	0,00	0,64	0,00
J_КМ-2332	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2330	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2331	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2333	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2334	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2340	0,01	0,01	0,00
H_КМ-1921	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2341	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2338	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2339	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2337	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2336	0,01	0,01	0,00
J_КМ-2335	0,01	0,01	0,00
Исполнение требований законодательства	0,24	0,59	0,55
J_СМ-2591	0,03	0,03	0,00
J_ЯР-3358	0,21	0,55	0,55
реализация концепции цифровизации электросетевого комплекса ПАО "Россети"	0,30	0,45	0,00
J_ЯР-3328	0,00	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЯР-3366	0,00	0,00	0,00
J_ЯР-3355	0,00	0,00	0,00
J_ЯР-3363	0,00	0,00	0,00
J_ЯР-3353	0,00	0,00	0,00
J_ЯР-3356	0,00	0,00	0,00
J_ЯР-2989	0,01	0,16	0,00
J_ЯР-3350	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3340	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3352	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3324	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3339	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3334	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3331	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3330	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3337	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3333	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3338	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3326	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3336	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3327	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3332	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3335	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3329	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3325	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-2982	0,02	0,02	0,00
Изменение технических решений	1,09	5,39	0,00
I_БЛ-4526	0,00	5,39	0,00
F_КМ-372	1,09	0,00	0,00
Разукрупнение ранее учтенных титулов	2,13	1,80	1,97
F_ЯР-3321	2,13	1,80	1,97

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Закупка оборудования сверх запланированного объема по выгодным коммерческим предложениям	4,78	0,00	0,00
I_ЯР-3342	4,78	0,00	0,00
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	7,57	3,67	3,01
I_ТВ-1490	0,00	0,15	0,00
I_ТВ-1491	0,00	0,23	0,00
H_БР-702	0,00	0,22	0,00
H_БР-1304	0,00	-0,36	0,00
I_БР-953	0,00	0,01	0,00
I_ЯР-2516	0,01	0,00	0,00
I_БЛ-4709	0,01	0,00	0,00
I_БЛ-4710	0,01	0,00	0,00
I_БР-1057	0,02	0,02	0,02
I_БР-1016	0,02	0,02	0,02
H_ТБ-1371	0,03	0,02	0,00
I_КМ-2113	0,03	0,03	0,00
F_ЛП-387	0,04	0,04	0,04
I_БЛ-4711	0,04	0,00	0,00
J_БЛ-5115	0,04	0,04	0,04
I_БЛ-4715	0,06	0,00	0,00
I_БЛ-4716	0,06	0,00	0,00
I_БЛ-4712	0,07	0,00	0,00
H_БР-745	0,09	0,07	0,00
H_БР-744	0,09	0,07	0,00
I_ЯР-2771	0,11	0,09	0,00
F_ЛП-385	0,11	0,09	0,09
F_ЛП-774	0,13	0,11	0,11
J_БЛ-5114	0,16	0,14	0,14
F_БЛ-2757	0,29	0,00	0,00
F_ОР-246	0,30	0,24	0,24

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4714	0,35	0,11	0,00
J_БЛ-5116	0,47	0,40	0,40
J_БЛ-5117	0,47	0,41	0,41
J_БЛ-5118	0,52	0,44	0,44
G_ОР-630	0,62	0,50	0,50
F_ОР-249	0,71	0,56	0,57
H_ОР-697	2,71	0,00	0,00
Перераспределение объемов между ИП по технологии выполнения работ	9,06	36,95	0,00
G_3130 *	9,06	36,95	0,00
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	11,08	7,58	9,69
J_ЛП-2030	0,01	0,01	0,00
J_ЛП-2032	0,01	0,01	0,00
I_ЛП-2031	0,01	0,01	0,00
J_ЯР-3018	0,02	0,02	0,00
J_ЛП-2033	0,02	0,02	0,00
J_ЯР-3150	0,03	0,04	0,04
J_ЛП-2249	0,11	0,11	0,00
F_ЛП-415	0,20	0,09	0,19
J_ЛП-2247	0,20	0,21	0,21
J_ЛП-2149	0,46	0,46	0,46
J_ЛП-2153	0,47	0,41	0,41
J_ЯР-3432	0,66	1,29	1,29
I_ЛП-1907	0,74	0,62	0,62
F_ЛП-436	0,85	0,71	0,73
F_ЛП-420	0,89	0,76	0,81
J_ЛП-2248	1,12	1,03	0,00
I_ЛП-1906	1,26	0,26	1,12
H_ЛП-1407	1,37	0,18	1,36
F_ЛП-408	2,67	1,33	2,45

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	12,32	0,00	0,00
J_BP-2420	12,32	0,00	0,00
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	77,04	105,23	77,36
J_ЛП-2047	0,00	0,00	0,03
J_ЛП-2061	0,00	0,00	0,06
J_ЛП-2080	0,00	0,00	0,03
I_ЛП-1840	0,00	0,00	0,07
I_ЛП-1841	0,00	0,00	0,24
I_CM-2439	0,00	0,27	0,00
I_ТБ-1624	0,00	0,00	0,07
I_ТБ-1652	0,00	0,00	0,03
F_991	0,00	0,00	0,12
J_ТБ-1672	0,00	0,00	0,28
J_ТБ-1670	0,00	0,00	0,12
J_ТБ-1668	0,00	0,00	0,17
J_ТБ-1671	0,00	0,00	0,67
J_ТБ-1669	0,00	0,00	0,25
J_ЛП-2036	0,00	0,02	0,00
J_ТБ-1946	0,00	0,06	0,00
J_ТБ-1947	0,00	0,05	0,00
J_ТБ-1945	0,00	0,08	0,00
J_ТБ-1944	0,00	0,09	0,00
J_ТБ-1943	0,00	0,09	0,00
J_OP-1207	0,01	0,08	0,00
J_KM-2049	0,01	0,17	0,00
J_KM-2048	0,01	0,21	0,00
J_ТБ-1948	0,01	0,20	0,00
J_ТБ-1666	0,01	0,06	0,00
J_CM-2798	0,02	0,02	0,02
J_БЛ-4896	0,02	0,02	0,02

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_СМ-2755	0,02	0,02	0,00
J_СМ-2528	0,03	0,03	0,00
J_ЛП-2109	0,03	0,03	0,00
J_БЛ-4881	0,03	0,02	0,02
J_БЛ-5637	0,03	0,03	0,03
J_ЛП-2092	0,03	0,03	0,00
J_КМ-2055	0,03	0,00	0,00
J_ЛП-1968	0,03	0,03	0,00
J_ЛП-1970	0,03	0,03	0,00
J_ЛП-1967	0,03	0,03	0,00
J_ЛП-2246	0,04	0,03	0,00
J_ЛП-1971	0,04	0,04	0,00
J_ЯР-3343	0,05	0,08	0,08
J_ЛП-2094	0,05	0,05	0,00
J_БР-1394	0,06	0,05	0,05
J_ТБ-1949	0,06	1,33	0,00
J_ТБ-1940	0,07	0,54	0,00
J_ТБ-1941	0,08	0,42	0,00
J_ТБ-1950	0,08	1,70	0,00
J_ЛП-2023	0,08	0,00	0,08
J_ТБ-1942	0,08	0,69	0,00
J_БЛ-4880	0,09	0,08	0,08
I_ЛП-1881	0,10	0,09	0,09
J_КМ-2107	0,11	0,00	0,11
J_ЛП-2238	0,12	0,11	0,00
I_КМ-2044	0,15	0,12	0,00
J_БР-1396	0,18	0,16	0,00
I_КМ-2045	0,18	0,15	0,16
J_ЛП-2062	0,22	0,19	0,00
J_КМ-2067	0,24	0,00	0,22
J_КМ-2077	0,26	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1393	0,27	0,24	0,24
J_БР-1395	0,28	0,25	0,25
J_ЛП-2093	0,29	0,26	0,00
J_КР-1290	0,30	0,26	0,26
J_ОР-1268	0,34	0,34	0,34
J_СМ-2527	0,35	0,31	0,00
I_ЛП-1842	0,40	0,36	0,00
J_ЛП-2110	0,44	0,40	0,40
I_ТБ-1625	0,47	0,43	0,84
J_БЛ-4858	0,48	0,40	0,41
J_КМ-2108	0,50	0,00	0,00
J_КМ-2109	0,62	0,00	0,00
J_КМ-2105	0,66	0,00	0,00
J_КМ-2104	0,67	0,00	0,00
J_ТБ-1937	0,70	0,64	0,00
J_БЛ-4859	0,89	0,74	0,79
J_КМ-2106	0,92	0,01	0,87
J_КМ-2056	1,02	0,01	0,96
J_ВР-1794	1,44	11,60	0,00
J_КМ-2110	1,61	0,00	0,00
J_ВР-1761	1,70	23,72	23,72
J_БЛ-5132	2,91	2,45	0,00
J_ВР-1793	3,50	10,12	0,00
J_ВР-1762	14,89	12,55	12,55
J_ВР-1763	19,13	16,13	16,13
J_ВР-1764	19,55	16,49	16,49
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	140,89	168,57	118,33
G_БЛ-2721	0,00	0,00	5,54
H_ТВ-1381	0,00	5,78	0,00
J_СМ-2594	0,00	0,00	0,27

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_BP-2420	0,00	0,16	0,00
J_БЛ-5103	0,00	0,02	0,00
J_ТБ-2019	0,00	0,00	0,00
J_OP-1338	0,00	0,00	0,00
J_OP-1327	0,00	0,00	0,00
J_OP-1333	0,00	0,00	0,00
J_OP-1321	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5569	0,00	0,00	0,00
J_OP-1329	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5573	0,00	0,00	0,00
J_CM-2745	0,00	0,00	0,00
J_OP-1257	0,00	0,00	0,00
J_OP-1252	0,00	0,00	0,00
J_OP-1258	0,00	0,00	0,00
J_OP-1219	0,00	0,00	0,00
J_OP-1250	0,00	0,00	0,00
J_OP-1256	0,00	0,00	0,00
J_OP-1261	0,00	0,00	0,00
J_OP-1254	0,00	0,00	0,00
J_OP-1265	0,00	0,00	0,00
J_OP-1307	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5551	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5552	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5549	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5565	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5550	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5572	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5571	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5570	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5576	0,00	0,00	0,00
J_OP-1328	0,00	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БЛ-5575	0,00	0,01	0,00
J_БЛ-5574	0,00	0,01	0,00
J_БЛ-5566	0,00	0,01	0,00
J_СМ-2724	0,00	0,00	0,00
J_БЛ-5568	0,00	0,01	0,00
J_БЛ-5567	0,00	0,01	0,00
J_СМ-2714	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2738	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2739	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2726	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5553	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5557	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5561	0,01	0,01	0,00
J_ОР-1311	0,01	0,01	0,00
J_ОР-1310	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2717	0,01	0,01	0,00
J_ОР-1318	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2742	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5555	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5556	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5560	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5558	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5559	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5554	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2743	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2744	0,01	0,01	0,00
J_СМ-2728	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5564	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5563	0,01	0,01	0,00
J_ОР-1339	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5562	0,01	0,01	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_CM-2685	0,01	0,01	0,00
J_CM-2694	0,01	0,01	0,00
J_CM-2696	0,01	0,01	0,00
J_CM-2695	0,01	0,01	0,00
J_CM-2729	0,01	0,01	0,00
J_CM-2746	0,01	0,01	0,00
J_CM-2721	0,01	0,01	0,00
J_CM-2741	0,01	0,01	0,00
J_CM-2723	0,01	0,01	0,00
J_CM-2722	0,01	0,01	0,00
J_CM-2720	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5535	0,01	0,01	0,00
J_CM-2727	0,01	0,01	0,00
J_CM-2716	0,01	0,01	0,00
J_OP-1331	0,01	0,01	0,00
J_CM-2691	0,01	0,01	0,00
J_CM-2719	0,01	0,01	0,00
J_CM-2712	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5537	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5536	0,01	0,01	0,00
J_OP-1319	0,01	0,01	0,00
J_OP-1295	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5533	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5534	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5538	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5529	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5539	0,01	0,01	0,00
J_CM-2713	0,01	0,01	0,00
J_CM-2686	0,01	0,01	0,00
J_OP-1335	0,01	0,01	0,00
J_OP-1255	0,01	0,01	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1262	0,01	0,01	0,00
J_OP-1249	0,01	0,01	0,00
J_OP-1264	0,01	0,01	0,00
J_OP-1253	0,01	0,01	0,00
J_OP-1266	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5532	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5531	0,01	0,01	0,00
J_OP-1322	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5530	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5541	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5542	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5540	0,01	0,01	0,00
J_CM-2708	0,01	0,01	0,00
J_CM-2701	0,01	0,01	0,00
J_OP-1281	0,01	0,01	0,00
J_OP-1334	0,01	0,01	0,00
J_CM-2683	0,01	0,01	0,00
J_CM-2681	0,01	0,01	0,00
J_OP-1205	0,01	0,01	0,00
J_OP-1337	0,01	0,01	0,00
J_CM-2559	0,01	0,16	0,00
J_CM-2703	0,01	0,01	0,00
J_CM-2702	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5527	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5528	0,01	0,01	0,00
J_CM-2709	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5543	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5548	0,01	0,01	0,00
J_OP-1306	0,01	0,01	0,00
J_OP-1276	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5547	0,01	0,01	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1292	0,01	0,01	0,00
J_CM-2734	0,01	0,01	0,00
J_OP-1297	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5544	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5545	0,01	0,01	0,00
J_OP-1289	0,01	0,01	0,00
J_OP-1315	0,01	0,01	0,00
J_БЛ-5546	0,01	0,01	0,00
J_OP-1278	0,01	0,01	0,00
J_OP-1277	0,01	0,01	0,00
J_OP-1314	0,01	0,01	0,00
J_OP-1299	0,01	0,01	0,00
J_OP-1263	0,01	0,01	0,00
J_OP-1251	0,01	0,01	0,00
J_OP-1260	0,01	0,01	0,00
J_OP-1294	0,01	0,01	0,00
J_OP-1300	0,01	0,01	0,00
J_OP-1279	0,01	0,01	0,00
J_OP-1287	0,01	0,01	0,00
J_OP-1288	0,01	0,01	0,00
J_OP-1305	0,01	0,01	0,00
G_БЛ-3448	0,01	0,01	0,00
J_OP-1212	0,02	0,02	0,00
J_OP-1213	0,02	0,02	0,00
J_OP-1303	0,02	0,02	0,00
J_OP-1296	0,02	0,02	0,00
J_OP-1304	0,02	0,02	0,00
J_OP-1285	0,02	0,02	0,00
J_OP-1284	0,02	0,02	0,00
J_OP-1290	0,02	0,02	0,00
J_OP-1298	0,02	0,02	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
J_OP-1291	0,02	0,02	0,00
J_OP-1286	0,02	0,02	0,00
J_OP-1312	0,02	0,02	0,00
J_OP-1323	0,02	0,02	0,00
J_БЛ-5126	0,02	0,01	0,00
J_OP-1313	0,02	0,02	0,00
J_OP-1280	0,02	0,02	0,00
J_OP-1259	0,02	0,02	0,00
J_OP-1308	0,02	0,02	0,00
J_OP-1301	0,02	0,02	0,00
J_ЛП-2068	0,03	0,18	0,00
J_OP-1302	0,03	0,03	0,00
J_OP-1282	0,03	0,03	0,00
J_OP-1293	0,03	0,03	0,00
J_OP-1309	0,03	0,03	0,00
G_БЛ-3454	0,04	0,03	0,00
J_OP-1283	0,04	0,04	0,00
J_КМ-2287	0,06	0,05	0,00
J_БЛ-5125	0,07	0,06	0,00
H_ТВ-1371	0,07	0,77	0,00
H_ТВ-1374	0,09	0,93	0,00
I_БЛ-4390	0,10	0,00	0,09
J_БЛ-5124	0,10	0,09	0,00
J_БЛ-5123	0,11	0,09	0,00
I_БЛ-4395	0,14	0,00	0,12
F_СМ-280	0,14	0,13	1,76
H_ТВ-1377	0,18	3,79	0,00
F_СМ-227	0,20	0,18	2,81
I_ТВ-1657	0,22	0,70	0,00
I_ТВ-1658	0,22	0,72	0,00
J_КР-1315	0,24	0,24	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_TB-1376	0,24	5,14	0,00
J_БЛ-5106	0,24	0,20	0,21
J_БЛ-5080	0,25	0,21	0,00
J_БЛ-5092	0,25	0,25	0,00
H_TB-1378	0,26	3,04	0,00
H_TB-1173	0,41	2,36	0,00
J_КМ-2203	0,41	0,16	0,00
I_БЛ-4405	0,47	0,00	0,42
F_КМ-469	0,54	0,45	0,00
J_TB-1684	0,54	20,06	20,06
G_КМ-1689	0,72	3,36	0,00
J_БЛ-4879	0,74	0,62	0,00
F_КМ-760	0,75	0,63	0,00
G_КМ-1669	0,75	3,34	0,00
G_КМ-1655	0,80	4,27	0,00
J_КМ-2153	1,48	1,48	0,00
F_КМ-215	1,72	1,45	0,00
F_КМ-465	1,78	1,49	0,00
F_КМ-606	2,11	1,77	0,00
I_TB-1581	2,11	1,77	1,77
F_КМ-472	2,15	1,81	0,00
F_КМ-684	3,50	2,93	2,95
J_TB-1686	5,15	18,43	18,43
H_TB-1369	7,85	6,37	0,00
J_ТБ-1751	8,70	0,16	0,00
H_TB-1368	9,47	7,80	0,00
J_БЛ-4877	12,48	0,17	0,00
F_4262	16,17	13,54	14,02
F_4261	19,75	16,55	16,85
J_TB-1685	35,44	33,03	33,03

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	359,30	569,11	697,95
Н_ЯР-1977	0,00	2,17	2,35
Н_ОР-894	0,00	0,23	0,25
Н_ОР-898	0,00	0,84	0,86
Ф_БЛ-2740	0,00	7,18	7,35
Ф_2034	0,00	0,44	0,71
Ф_БЛ-2757	0,00	2,30	2,37
Ф_БЛ-2739	0,00	6,92	7,14
Н_ЯР-2269	0,00	0,01	0,01
Ф_ЯР-319	0,00	1,29	1,39
Н_ЯР-2290	0,00	0,01	1,52
Г_БЛ-2721	0,00	2,45	0,00
Г_СМ-1733	0,00	0,15	0,16
І_БЛ-4243	0,00	0,14	0,15
Н_БЛ-3784	0,00	38,85	39,41
І_БЛ-4390	0,00	0,09	0,00
Н_ВР-1493	0,00	19,47	0,00
І_БЛ-4395	0,00	0,12	0,00
І_БЛ-4405	0,00	0,42	0,00
Н_ОР-814	0,00	0,90	0,93
І_БЛ-4619	0,00	0,16	0,17
Н_ОР-838	0,00	0,22	0,26
І_БЛ-4620	0,00	0,80	0,83
Н_ОР-853	0,00	0,91	0,94
І_БЛ-4632	0,00	0,12	0,12
Н_ОР-857	0,00	1,00	1,04
І_БЛ-4633	0,00	1,18	1,22
Н_ОР-865	0,00	1,14	1,17
І_БЛ-4634	0,00	0,49	0,51

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_OP-868	0,00	1,08	1,12
I_БЛ-4693	0,00	0,00	0,12
H_OP-878	0,00	0,94	0,98
I_TV-1424	0,00	7,36	44,76
H_OP-886	0,00	1,38	1,42
I_TV-1432	0,00	66,03	75,43
H_OP-892	0,00	1,16	1,19
I_TV-1593	0,00	0,00	20,45
F_БЛ-2742	0,00	6,51	6,68
I_TV-1595	0,00	35,29	76,47
I_TV-1596	0,00	8,59	37,36
G_CM-1731	0,00	0,15	0,16
H_BP-1305	0,00	0,14	0,00
H_OP-812	0,00	1,04	1,08
H_OP-848	0,00	0,91	0,93
H_OP-860	0,00	1,03	1,06
H_OP-873	0,00	1,23	1,29
H_OP-887	0,00	1,10	1,14
F_OP-250	0,00	0,00	1,20
G_ЯР-1446	0,00	0,08	1,18
I_ЯР-2347	0,00	0,26	2,04
H_OP-817	0,00	0,90	0,92
H_OP-855	0,00	0,97	1,00
H_OP-866	0,00	1,14	1,18
H_OP-885	0,00	1,02	1,06
I_ЯР-2464	0,00	0,28	3,27
H_BP-1503	0,00	29,07	0,00
I_ЯР-2508	0,00	0,62	12,05
I_ЯР-2501	0,00	0,73	0,00
I_ЯР-2517	0,00	0,78	0,83
I_ЯР-2503	0,00	0,29	2,42

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ЯР-2516	0,00	0,01	0,01
I_ЯР-2504	0,00	0,14	4,93
I_ЯР-2359	0,01	0,01	0,01
I_ЯР-2662	0,01	0,01	0,00
I_ЯР-2661	0,01	0,01	0,00
I_ЯР-2660	0,01	0,01	0,00
I_ЯР-2580	0,01	0,01	0,01
I_ЯР-2518	0,01	0,01	0,01
H_ЯР-2005	0,01	0,01	0,01
F_ТБ-68	0,01	0,38	0,00
I_БЛ-4373	0,01	0,21	0,00
H_ЯР-2071	0,01	0,01	0,00
H_ЯР-2070	0,02	0,01	0,00
I_БЛ-4218	0,02	0,01	0,02
H_ЯР-2171	0,02	0,02	0,02
I_БЛ-4339	0,02	0,36	0,00
G_ТБ-1066	0,02	0,00	0,00
I_БЛ-4365	0,03	0,02	0,00
H_ТБ-1456	0,03	0,00	0,00
H_ТБ-1455	0,04	0,00	0,00
H_ЯР-1805	0,04	0,04	0,00
G_ЯР-1621	0,04	0,04	0,00
G_ЯР-1615	0,04	0,04	0,00
H_ТБ-1453	0,05	0,00	0,00
F_ОР-252	0,05	0,00	0,00
I_БЛ-4356	0,05	0,04	0,00
H_ЯР-2072	0,05	0,04	0,00
H_ТБ-1454	0,05	0,00	0,00
H_ТБ-1452	0,05	0,00	0,00
H_ЯР-1806	0,06	0,06	0,00
I_ЯР-2754	0,06	0,10	0,10

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4297	0,07	0,05	0,00
I_ЯР-2769	0,07	0,12	0,12
I_БЛ-4295	0,07	0,06	0,00
H_ТБ-1451	0,07	0,00	0,00
I_БЛ-4296	0,10	0,08	0,00
I_ЯР-2736	0,10	0,18	0,18
H_ТБ-1415	0,10	0,09	0,00
H_ТБ-1448	0,11	0,00	0,00
F_БЛ-1986	0,18	0,15	0,00
I_БЛ-4363	0,18	0,15	0,00
F_БЛ-1568	0,19	0,16	0,16
H_ТБ-1450	0,19	0,00	0,00
H_ТБ-1449	0,19	0,00	0,00
I_БЛ-4366	0,21	0,17	0,00
I_ЯР-2344	0,22	0,19	0,00
H_ЯР-2270	0,25	0,21	1,03
I_ЯР-2737	0,25	0,43	0,43
I_ЯР-2505	0,26	0,27	2,93
I_БЛ-4355	0,27	0,23	0,00
I_БЛ-4349	0,27	0,23	0,00
I_БЛ-4328	0,27	0,23	0,00
I_БЛ-4692	0,29	0,24	0,31
I_ТБ-1618	0,30	0,26	0,00
I_ЯР-2936	0,31	0,30	0,30
I_БЛ-4231	0,32	0,27	0,00
F_БЛ-1571	0,33	0,28	0,29
F_БЛ-443	0,34	0,29	0,00
F_БЛ-445	0,35	0,29	0,00
G_ТБ-957	0,36	0,00	0,00
G_ТБ-1065	0,36	0,00	0,00
G_ТБ-956	0,37	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ТБ-1447	0,42	0,00	0,00
Ф_ЯР-997	0,42	0,36	0,37
Н_ЯР-2180	0,42	0,36	0,42
І_ЯР-2360	0,43	0,36	0,40
І_ТБ-1614	0,45	0,40	0,00
Н_ЯР-2221	0,48	0,41	0,44
І_ЯР-2684	0,49	0,41	0,44
І_БЛ-4354	0,51	0,43	0,00
І_ЯР-2544	0,54	0,45	0,51
Ф_БЛ-1992	0,54	0,46	0,00
І_ЯР-2529	0,55	0,46	0,51
Н_ЯР-2095	0,59	0,50	0,54
Н_ЯР-2219	0,61	0,61	0,67
Н_ТБ-1413	0,62	0,00	0,00
І_БЛ-4690	0,62	0,53	0,57
Ф_БЛ-1603	0,68	0,57	0,59
Ф_ЯР-1053	0,70	0,59	0,63
Н_ЯР-2230	0,70	0,67	0,71
Ф_БЛ-968	0,87	0,74	0,00
Ф_БЛ-1601	0,87	0,07	0,80
І_БЛ-4691	0,93	0,79	0,86
Н_ЯР-1809	0,96	0,81	0,88
Ф_БЛ-1751	0,96	0,81	0,84
Ф_БЛ-1753	0,96	0,82	0,85
Ф_БЛ-1757	0,98	0,83	0,85
Ф_БЛ-1589	1,06	0,89	0,93
Ф_БЛ-945	1,09	0,92	0,96
Н_ТБ-1430	1,10	0,94	1,04
Ф_БЛ-1593	1,12	0,18	1,01
Г_ТБ-1060	1,12	1,06	4,70
Ф_БЛ-1585	1,13	0,95	0,98

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_БЛ-1592	1,13	0,82	1,00
G_ТБ-1061	1,13	0,97	4,51
I_ЯР-2519	1,15	0,97	1,03
F_БЛ-1516	1,21	1,02	1,11
F_ЯР-383	1,24	1,04	1,10
G_ОР-632	1,24	1,05	1,17
F_БЛ-951	1,30	1,10	1,14
I_ЯР-2685	1,34	1,12	1,22
F_ЯР-1076	1,40	1,18	1,25
F_БЛ-956	1,46	1,24	1,29
I_БЛ-4535	1,47	1,24	0,00
F_БЛ-960	1,52	1,29	0,00
F_БЛ-1595	1,59	0,08	1,46
F_ЯР-364	1,62	1,36	1,47
F_ОР-260	1,64	1,38	1,51
H_ЯР-2220	1,65	1,39	1,54
F_БЛ-993	1,65	1,39	0,00
I_ТБ-1540	1,65	1,41	11,20
H_ЯР-2224	1,77	1,49	1,57
F_ОР-255	1,84	0,00	1,89
F_БЛ-453	1,88	1,58	1,69
I_ЯР-2507	1,89	1,59	1,68
F_БЛ-964	1,95	1,65	0,00
F_БЛ-547	2,02	1,71	1,75
H_БЛ-4038	2,09	1,76	0,00
I_БЛ-4571	2,18	1,84	1,91
H_ЯР-2170	2,28	1,92	2,10
F_ОР-261	2,38	2,01	2,18
H_ТБ-1428	2,65	2,25	2,35
H_ТБ-1411	2,72	2,61	2,67
F_ЯР-1006	2,75	2,31	2,51

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
F_ЯР-1099	2,85	2,40	2,60
H_ЯР-1808	3,01	2,53	2,75
F_БЛ-473	4,07	3,42	3,68
F_БЛ-466	4,07	3,43	3,68
H_СМ-1967	4,17	3,50	3,50
F_2815	4,29	3,99	0,00
F_ЯР-1059	4,55	3,83	4,11
H_БЛ-3848	4,78	4,67	4,67
F_ЯР-1014	4,89	4,11	4,42
F_2841	5,72	0,00	0,00
G_БР-421	5,82	4,92	5,02
F_ТВ-621	7,09	5,94	6,04
I_ТБ-1535	12,84	32,23	32,23
F_БЛ-464	13,30	11,19	12,09
I_ТВ-1623	20,32	25,21	28,08
F_ЛП-38	39,39	43,39	0,00
I_ТВ-1426	66,52	31,60	66,36
I_ТВ-1594	67,12	56,03	62,45
Погашение кредиторской задолженности	492,89	0,00	0,00
F_ЯР-424	0,01	0,00	0,00
F_БЛ-2549	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-301	0,01	0,00	0,00
H_ЛП-1412	0,01	0,00	0,00
F_СМ-236	0,01	0,00	0,00
F_КМ-387	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-303	0,02	0,00	0,00
F_ТБ-307	0,02	0,00	0,00
F_ТБ-308	0,02	0,00	0,00
F_ТБ-316	0,02	0,00	0,00
I_ЛП-1816	0,02	0,00	0,00
J_СМ-2456	0,02	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
H_ВР-1413	0,03	0,00	0,00
F_ТБ-306	0,03	0,00	0,00
H_КМ-1857	0,03	0,00	0,00
G_КМ-1691	0,04	0,00	0,00
F_ТБ-312	0,04	0,00	0,00
H_ВР-1336	0,04	0,00	0,00
J_СМ-2453	0,04	0,00	0,00
F_ТБ-302	0,04	0,00	0,00
F_ТБ-305	0,05	0,00	0,00
F_СМ-232	0,05	0,00	0,00
I_ТБ-1622	0,05	0,00	0,00
G_КМ-1654	0,05	0,00	0,00
F_ТБ-313	0,05	0,00	0,00
F_ТБ-317	0,05	0,00	0,00
H_ВР-1360	0,05	0,00	0,00
I_ЛП-1824	0,05	0,00	0,00
F_ТБ-310	0,06	0,00	0,00
F_ТБ-298	0,06	0,00	0,00
F_ТБ-311	0,06	0,00	0,00
G_БЛ-2922	0,06	0,00	0,00
F_ТБ-300	0,06	0,00	0,00
H_КМ-1912	0,06	0,00	0,00
H_ВР-1378	0,07	0,00	0,00
H_ЛП-1410	0,07	0,00	0,00
I_ТБ-1623	0,07	0,00	0,00
G_КМ-1687	0,07	0,00	0,00
G_ЯР-1682	0,07	0,00	0,00
H_ВР-1334	0,08	0,00	0,00
F_ТБ-309	0,08	0,00	0,00
H_ВР-1337	0,08	0,00	0,00
H_КМ-1910	0,09	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
I_ТБ-1621	0,09	0,00	0,00
F_ТБ-304	0,09	0,00	0,00
I_ТБ-1619	0,10	0,00	0,00
I_ТБ-1620	0,10	0,00	0,00
H_ВР-1333	0,11	0,00	0,00
F_ТБ-318	0,11	0,00	0,00
F_ТБ-299	0,11	0,00	0,00
H_ВР-1368	0,11	0,00	0,00
H_КМ-1907	0,13	0,00	0,00
H_ЛП-1418	0,13	0,00	0,00
H_КМ-1827	0,15	0,00	0,00
G_ВР-485	0,15	0,00	0,00
G_ВР-488	0,15	0,00	0,00
H_ТВ-1381	0,16	0,00	0,00
I_ВР-952	0,17	0,00	0,00
G_СМ-1733	0,18	0,00	0,00
G_СМ-1731	0,18	0,00	0,00
H_КМ-1826	0,18	0,00	0,00
H_ЯР-2233	0,19	0,00	0,00
H_КМ-1911	0,19	0,00	0,00
G_КМ-1675	0,19	0,00	0,00
F_ТБ-315	0,22	0,00	0,00
H_КМ-1831	0,22	0,00	0,00
H_ВР-1372	0,23	0,00	0,00
H_ВР-1358	0,23	0,00	0,00
H_ВР-1377	0,24	0,00	0,00
H_ВР-1371	0,26	0,00	0,00
I_ЯР-2347	0,27	0,00	0,00
H_ВР-1386	0,27	0,00	0,00
I_ВР-950	0,28	0,00	0,00
F_КМ-352	0,29	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЛП-1657	0,30	0,00	0,00
I_БР-949	0,31	0,00	0,00
Н_БР-1374	0,31	0,00	0,00
Н_БР-1354	0,31	0,00	0,00
Н_БР-1340	0,32	0,00	0,00
Н_БР-1376	0,33	0,00	0,00
I_БР-951	0,33	0,00	0,00
I_СМ-2439	0,36	0,00	0,00
Н_БР-1379	0,36	0,00	0,00
Н_ЛП-1671	0,38	0,00	0,00
I_БР-953	0,39	0,00	0,00
Н_БР-1338	0,40	0,00	0,00
Н_БР-769	0,40	0,00	0,00
F_ТБ-226	0,44	0,00	0,00
Н_БР-1381	0,44	0,00	0,00
I_БР-947	0,45	0,00	0,00
I_ЛП-1822	0,45	0,00	0,00
Н_БР-1383	0,48	0,00	0,00
G_БР-406	0,50	0,00	0,00
Н_ЛП-1668	0,51	0,00	0,00
Н_БР-777	0,52	0,00	0,00
Н_КМ-1780	0,56	0,00	0,00
Н_КР-382	0,58	0,00	0,00
G_БР-445	0,59	0,00	0,00
Н_БР-1345	0,61	0,00	0,00
F_БР-302	0,62	0,00	0,00
Н_БР-1384	0,63	0,00	0,00
Н_КМ-1877	0,65	0,00	0,00
Н_БР-1367	0,66	0,00	0,00
Н_БР-1346	0,67	0,00	0,00
Н_БР-1369	0,79	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Н_ЛП-1427	0,79	0,00	0,00
I_ЯР-2517	0,93	0,00	0,00
Н_ВР-1364	0,94	0,00	0,00
Н_ВР-1362	0,97	0,00	0,00
G_КМ-1645	1,06	0,00	0,00
I_ЛП-1896	1,14	0,00	0,00
Н_ВР-1357	1,22	0,00	0,00
Н_ВР-1375	1,25	0,00	0,00
F_СМ-1415	1,27	0,00	0,00
G_ЯР-1446	1,31	0,00	0,00
I_ЯР-2469	1,65	0,00	0,00
I_ЯР-2451	1,66	0,00	0,00
I_ЯР-2559	1,66	0,00	0,00
I_ЯР-2556	1,66	0,00	0,00
I_ЯР-2558	1,66	0,00	0,00
I_ЯР-2557	1,66	0,00	0,00
Н_КМ-1778	1,69	0,00	0,00
G_КМ-1514	1,81	0,00	0,00
G_КМ-1681	2,06	0,00	0,00
Н_КМ-1666	2,08	0,00	0,00
I_ЯР-2448	2,10	0,00	0,00
Н_ЯР-2093	2,11	0,00	0,00
Н_ЛП-1667	2,14	0,00	0,00
F_ЛП-720	2,28	0,00	0,00
G_КМ-1686	2,30	0,00	0,00
I_БЛ-4748	2,31	0,00	0,00
G_КМ-1680	2,31	0,00	0,00
Н_ВР-1385	2,39	0,00	0,00
Н_ЯР-1977	2,58	0,00	0,00
I_ЯР-2503	2,66	0,00	0,00
I_ЯР-2502	2,67	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Н_ВР-1382	2,88	0,00	0,00
І_ЛП-1905	2,94	0,00	0,00
Н_БР-729	3,05	0,00	0,00
Н_КМ-1909	3,10	0,00	0,00
Н_ВР-1370	3,15	0,00	0,00
І_ЯР-2449	3,33	0,00	0,00
І_ЯР-2561	3,33	0,00	0,00
Н_КМ-1846	3,53	0,00	0,00
Н_ВР-1380	3,61	0,00	0,00
Н_КМ-1792	3,66	0,00	0,00
Н_КМ-1862	3,81	0,00	0,00
І_БР-802	3,85	0,00	0,00
Г_ЯР-1694	3,95	0,00	0,00
Н_ВР-1365	4,56	0,00	0,00
Г_БЛ-3323	4,77	0,00	0,00
І_ЯР-2504	5,36	0,00	0,00
Г_ЛП-1299	5,42	0,00	0,00
Н_КР-379	5,57	0,00	0,00
Н_ЯР-2060	5,95	0,00	0,00
І_ЯР-2370	6,17	0,00	0,00
І_ТВ-1576	6,29	0,00	0,00
І_ЯР-2501	6,77	0,00	0,00
І_БЛ-4369	6,91	0,00	0,00
Н_КМ-1848	7,22	0,00	0,00
Г_КМ-1671	7,56	0,00	0,00
Н_БР-702	9,04	0,00	0,00
Н_ВР-1503	9,38	0,00	0,00
Г_КМ-1678	9,80	0,00	0,00
І_ТВ-1423	10,74	0,00	0,00
І_ЯР-2461	11,15	0,00	0,00
І_ЯР-2508	11,48	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_БР-1145	17,35	0,00	0,00
F_ЯР-124	17,95	0,00	0,00
H_БР-1493	19,00	0,00	0,00
F_ЯР-1223	30,41	0,00	0,00
F_ЯР-123	45,45	0,00	0,00
I_ТВ-1429	48,07	0,00	0,00
F_334	59,95	0,00	0,00
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-1,85	-13,10	1,29
Общий итог	-1,18	146,96	528,98

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 3

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ИП, РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ОБУСЛАВЛИВАЕТСЯ СХЕМАМИ И ПРОГРАММАМИ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-135,24	-169,35	-174,25
Исключение проекта из инвестиционной программы	-135,24	-169,35	-174,25
F_2647 *	-26,69	-22,62	-24,16
F_2613 *	-108,54	-146,73	-150,09
Перевыполнение	3,11	28,68	0,00
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.		28,68	
F_572		28,68	
Погашение кредиторской задолженности	3,11		
F_572	3,11		
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.			0,44
Общий итог	-132,13	-140,67	-173,81

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 4

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧЕЕ НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО
ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-18,64	-5,67	-10,51
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	-12,17	-4,08	-3,64
I_TV-1592	-11,46	-3,46	-3,46
I_БЛ-4670	-0,51	-0,44	0,00
I_ЛП-1899	-0,20	-0,18	-0,18
Исключение проекта из инвестиционной программы	-6,17	-1,60	-1,60
I_ЛП-1900	-1,45	-1,24	-1,24
F_БР-184	-0,63	0,00	0,00
F_БР-226	-0,59	0,00	0,00
F_БР-249	-0,56	0,00	0,00
F_БР-237	-0,45	0,00	0,00
F_БР-217	-0,42	0,00	0,00
F_БР-205	-0,42	0,00	0,00
F_БР-254	-0,42	0,00	0,00
F_БР-275	-0,42	0,00	0,00
I_ЛП-1902	-0,41	-0,35	-0,35
F_БР-210	-0,40	0,00	0,00
Погашение кредиторской задолженности	-0,30	0,00	0,00
I_БЛ-4624	-0,28	0,00	0,00
I_БЛ-4623	-0,03	0,00	0,00
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	0,00	0,00	-4,17
H_TV-1373	0,00	0,00	-0,33
H_TV-1375	0,00	0,00	-1,88
H_TV-1372	0,00	0,00	-0,59
I_TV-1656	0,00	0,00	-1,38
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации,	0,00	0,00	-1,10

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.			
I_БЛ-4670	0,00	0,00	-1,10
Перевыполнение	75,85	121,69	100,72
Ввод НЗС	0,00	0,00	0,42
H_КР-567	0,00	0,00	0,42
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	0,17	0,14	0,09
F_ЯР-316	0,05	0,04	0,00
I_ЛП-1901	0,12	0,09	0,09
Капитализация процентов за кредиты	0,26	0,17	0,00
I_БЛ-4623	0,00	0,01	0,00
H_КР-437	0,05	0,00	0,00
H_КР-557	0,21	0,16	0,00
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	0,29	3,67	0,94
H_ВР-1490	0,00	0,00	0,94
H_ТВ-1373	0,05	0,27	0,00
H_ТВ-1372	0,06	0,50	0,00
H_ТВ-1375	0,06	1,72	0,00
I_ТВ-1656	0,12	1,18	0,00
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	4,89	4,00	3,94
J_ЛП-2152	0,10	0,09	0,09
J_ЛП-2158	0,16	0,17	0,17
J_ЛП-2155	0,23	0,22	0,22
J_ЛП-2156	0,34	0,31	0,31
I_ЛП-1823	0,49	0,04	0,44
J_ЛП-2157	0,49	0,46	0,00
J_ЛП-2154	0,63	0,56	0,56
I_ЛП-1908	0,73	0,61	0,61

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ЛП-2151	0,82	0,73	0,73
J_ЛП-2150	0,91	0,82	0,82
Погашение кредиторской задолженности	5,80	0,00	0,00
H_ТБ-1196	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1200	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1197	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1195	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1198	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1194	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1199	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-224	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-216	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-217	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-222	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-218	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-229	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-219	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-214	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-220	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1204	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1201	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-221	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1202	0,01	0,00	0,00
F_ТБ-213	0,01	0,00	0,00
H_ТБ-1203	0,01	0,00	0,00
F_ЯР-481	0,02	0,00	0,00
I_ЛП-1817	0,45	0,00	0,00
H_ЯР-2094	0,63	0,00	0,00
H_ВР-1490	0,86	0,00	0,00
F_БЛ-381	1,47	0,00	0,00
F_ЯР-478	2,07	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	9,86	8,77	6,97
J_ЛП-2076	0,02	0,02	0,00
J_ЛП-1969	0,03	0,03	0,00
J_ТБ-1667	0,06	0,65	0,00
J_ЛП-2058	0,07	0,06	0,00
J_ЛП-2024	0,10	0,00	0,80
J_ЛП-2077	0,10	0,09	0,00
J_ЛП-2063	0,17	0,15	0,00
J_ЯР-2947	0,42	0,36	0,00
J_БЛ-5131	0,53	0,45	0,00
J_БЛ-4857	1,05	0,89	0,95
J_КР-1291	1,09	0,92	0,92
J_ЯР-2946	1,11	0,94	0,00
J_ЯР-2879	1,12	0,87	0,95
J_КР-1292	3,98	3,35	3,35
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	54,58	104,94	88,35
I_БЛ-4548	0,00	1,13	1,14
I_БЛ-4550	0,00	0,67	0,71
F_БЛ-386	0,00	16,20	17,31
I_БЛ-4635	0,00	0,57	0,59
G_БЛ-3475	0,00	35,73	36,01
H_ВР-1490	0,00	0,33	0,00
I_БЛ-4623	0,00	0,00	0,19
I_ЯР-2463	0,00	0,03	0,63
I_БЛ-4624	0,00	0,62	0,65
I_БЛ-4518	0,00	0,80	0,80
I_БЛ-4625	0,00	0,01	0,01
I_БЛ-4631	0,00	0,37	0,38

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4626	0,00	0,02	0,02
I_БЛ-4516	0,00	1,01	1,01
I_БЛ-4627	0,00	0,05	0,05
I_БЛ-4630	0,00	0,02	0,02
I_БЛ-4628	0,00	0,05	0,05
I_ЯР-2462	0,00	0,04	0,96
I_БЛ-4629	0,00	0,10	0,11
G_ЯР-1617	0,02	0,02	0,00
H_ЯР-1804	0,02	0,02	0,00
I_БЛ-4358	0,06	0,05	0,00
F_ЯР-268	0,09	0,09	1,66
F_БЛ-392	0,10	0,09	0,00
I_БЛ-4568	0,18	0,15	0,16
I_БЛ-4360	0,18	0,15	0,00
I_БЛ-4353	0,20	0,17	0,00
H_ТБ-1417	0,23	0,20	0,00
H_ТБ-1416	0,26	0,14	0,00
I_БЛ-4636	0,26	1,76	1,81
H_ЯР-2069	0,27	0,22	0,00
H_ЯР-2218	0,30	0,26	0,29
H_ЯР-1807	0,32	0,27	0,29
H_ЯР-2229	0,35	0,30	0,32
H_ЯР-2223	0,36	0,30	0,32
H_ЯР-2181	0,36	0,31	0,33
F_ЯР-795	0,37	0,31	0,32
I_БЛ-4637	0,38	2,64	2,72
I_БЛ-4569	0,42	0,35	0,37
H_ЯР-2162	0,44	0,37	0,39
I_БЛ-4298	0,47	0,40	0,00
H_ЯР-2163	0,47	0,40	0,45
F_ЯР-1056	0,68	0,57	0,61

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
F_ЯР-1122	0,72	0,60	0,64
F_ЯР-1084	0,81	0,68	0,72
I_БЛ-4357	0,84	0,71	0,00
F_ЯР-1032	0,88	0,74	0,79
I_БЛ-4572	0,89	0,75	0,77
I_БЛ-4364	0,90	0,76	0,00
F_БЛ-1067	0,97	0,82	0,85
H_ЯР-2217	1,40	1,22	1,34
H_ЯР-2228	1,42	1,22	1,32
F_БЛ-391	1,46	1,22	1,28
H_ЯР-2182	1,56	1,31	1,47
I_БЛ-4361	1,76	1,48	0,00
I_БЛ-4362	2,15	1,82	0,00
I_БЛ-4348	2,38	2,02	0,00
I_ЯР-2472	2,45	2,06	2,22
I_БЛ-4234	2,52	2,13	0,00
H_БЛ-3756	2,53	2,13	0,00
H_ЯР-2222	2,86	2,40	2,65
F_БЛ-371	3,35	0,16	0,16
I_БЛ-4573	3,96	3,33	3,47
I_БЛ-4232	11,99	10,11	0,00
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	5,41	-0,13	-0,14
Общий итог	62,62	115,88	90,07

Источник: данные Отчета

ТАБЛИЦА 5

ОТКЛОНЕНИЯ ОТ ПЛАНА ЗА 6 МЕС. 2019Г. ПО ГРУППЕ ИП «ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ»

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Невыполнение	-213,02	-318,19	-334,45

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	0,00	-14,90	-14,50
Н_БЛ-3514	0,00	-0,05	-0,05
Н_БЛ-3509	0,00	-2,14	-2,14
Н_ТБ-1121	0,00	-0,40	0,00
Н_БЛ-3513	0,00	-0,76	-0,76
І_ОР-467	0,00	-11,56	-11,56
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	-3,90	0,00	0,00
Н_ЯР-1840	-3,90	0,00	0,00
Перенос реализации проекта в связи с дефицитом бюджета	-17,98	-47,50	-47,50
Н_ЛП-1323	-17,98	-47,50	-47,50
Исключение проекта из инвестиционной программы	-19,41	-61,53	-59,53
Н_ЛП-1327	-17,05	-14,45	-14,45
І_ЯР-2709	-2,36	-2,00	0,00
Н_ЛП-1324	0,00	-39,40	-39,40
Н_КР-921	0,00	-5,69	-5,69
Погашение кредиторской задолженности	-37,01	0,00	0,00
Н_ЛП-1324	-28,48	0,00	0,00
І_ТВ-1546	-5,88	0,00	0,00
Н_ВР-1295	-2,66	0,00	0,00
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	-134,72	-194,25	-212,91
І_ЛП-1792	-41,24	-34,95	-69,96
Н_ЯР-1817	-30,48	-25,40	-25,40
Н_ЯР-1827	-14,26	-12,09	-12,09
Н_ВР-1296	-12,66	-10,55	-10,55
Н_ЯР-1825	-8,40	-7,00	-7,00
Н_БЛ-3513	-5,79	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
H_BP-1298	-3,95	-3,29	-3,29
H_ЯР-1836	-3,75	-3,12	-3,12
H_BP-513	-3,74	-3,17	-3,17
H_BP-1538	-2,74	-2,32	-2,32
H_ЯР-2297	-2,40	-2,00	0,00
H_БЛ-3511	-1,57	0,00	0,00
H_ЯР-1912	-1,20	-0,89	-0,89
I_CM-1856	-1,12	-0,95	-1,10
G_ЯР-1762	-0,88	-0,70	0,00
H_ЯР-1905	-0,37	-0,31	-0,31
I_BP-1675	-0,18	-0,15	0,00
H_KM-1817	0,00	-18,70	-18,70
H_ТБ-1128	0,00	-12,06	-12,06
I_БЛ-4377	0,00	-0,52	0,00
H_BP-512	0,00	-5,75	-5,75
H_BP-1294	0,00	-11,58	-2,90
H_KM-1813	0,00	-7,42	-7,42
H_BP-1295	0,00	-6,67	-2,22
H_ТБ-1127	0,00	-8,14	-8,14
H_KM-1812	0,00	-16,54	-16,54
Перевыполнение	232,51	88,64	81,44
Погашение кредиторской задолженности	180,36	0,00	0,00
I_БЛ-4832	0,01	0,00	0,00
I_ТБ-1588	0,02	0,00	0,00
I_БЛ-4833	0,03	0,00	0,00
I_БЛ-4376	0,11	0,00	0,00
H_KM-1811	0,11	0,00	0,00
F_925	1,91	0,00	0,00
I_ТБ-1422	2,78	0,00	0,00
I_CM-2389	2,78	0,00	0,00
I_ЛП-1783	2,78	0,00	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
I_БЛ-4342	3,30	0,00	0,00
H_БР-512	4,02	0,00	0,00
H_ЛП-1325	4,11	0,00	0,00
H_ЛП-1329	39,44	0,00	0,00
I_ТВ-1541	118,96	0,00	0,00
Фактическое изменение сроков реализации ИП: досрочное выполнение работ, задержка реализации, длительное согласование ПСД/проведение закупочных процедур, изменение сроков по финансированию и т.д.	19,97	38,49	35,38
H_ЛП-1326	0,00	1,62	1,62
H_ЛП-1329	0,00	2,19	2,19
H_СМ-1964	0,00	1,20	1,20
J_ЯР-3360	0,00	2,19	2,19
I_БЛ-4606	0,00	1,13	1,18
H_БР-1299	0,00	4,01	4,01
I_ТВ-1546	0,00	0,17	0,17
H_КР-970	0,00	3,64	3,64
H_КМ-1811	0,00	3,37	3,37
J_БР-1334	0,00	0,00	3,28
H_БР-520	0,00	1,01	0,00
I_ЯР-2546	0,02	0,02	0,00
H_БЛ-3510	0,35	0,91	0,91
H_ТВ-1351	0,37	1,06	1,06
H_КР-975	0,57	0,47	0,47
H_КМ-1808	0,93	0,00	0,00
H_ТВ-1122	3,98	4,13	4,13
F_3605	6,32	5,40	0,00
H_БР-517	7,43	5,96	5,96
Изменение условий оплаты по результатам заключения договоров/доп. соглашений	14,84	0,00	0,00
I_ОР-467	14,84	0,00	0,00
Включение в отчет о реализации внеплановых ИП, непредусмотренных ИПР.	11,04	13,97	11,75

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финансирование	Освоение	Ввод ОС
J_ИА-4	0,00	0,99	0,00
J_СМ-2561	0,00	3,16	3,16
J_СМ-2586	0,00	-0,50	0,00
F_864	1,84	1,72	0,00
H_СМ-2671	3,64	3,03	3,03
J_СМ-2570	5,56	5,56	5,56
Выполнение работ с целью исполнения требований ПТЭ/ПУЭ	3,11	6,49	3,78
H_ЯР-1840	0,00	3,78	3,78
F_ЛП-366	0,56	0,53	0,00
F_ЛП-562	0,70	0,61	0,00
F_ЛП-628	1,85	1,57	0,00
Изменение стоимости ИП: корректировка ПСД, экономия по факту закупок, перераспределение затрат, уточнение физ. объемов, выполнение работ хоз. способом и т.д.	2,49	0,08	0,00
F_БР-60	0,00	0,08	0,00
H_БЛ-3514	0,92	0,00	0,00
J_БЛ-5016	1,56	0,00	0,00
Закупка оборудования сверх запланированного объема по выгодным коммерческим предложениям	0,65	29,55	27,28
H_БР-520	0,00	0,00	1,01
F_БР-563	0,00	14,07	14,07
J_БР-1334	0,00	3,28	0,00
G_ОР-510	0,00	3,00	3,00
J_ТБ-1933	0,00	2,06	2,06
J_ТВ-1823	0,00	6,58	6,58
F_ОР-117	0,65	0,56	0,56
Безвозмездная передача права собственности на объект	0,04	0,04	2,54
J_СМ-2582	0,04	0,04	2,54
Выполнение дополнительных работ по переносу объектов по инициативе и за счет третьих лиц.	0,00	0,03	0,00
F_БЛ-4747	0,00	0,03	0,00

Отклонение/Причины отклонений	Отклонение млн руб.		
	Финанси- рование	Освоение	Ввод ОС
Ввод НЗС	0,00	0,00	0,71
Н_ЛП-1437	0,00	0,00	0,71
Отклонение менее 10% и/или 10 тыс. руб.	-3,54	-0,15	-0,15
Общий итог	15,95	-229,70	-253,16

ПРИЛОЖЕНИЕ G

ВЫБОРКА ИП С КРУПНЕЙШИМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ

Идентификатор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 6 мес. 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финансирование	Освоение	Принятие ОС	Финансирование	Освоение	Принятие ОС
F_2613 *	Строительство ПС 35/6 кВ Черная Слобода с трансформаторами 2х6,3 МВА...	(108,54)	(146,73)	(150,09)	-100%	-100%	-100%
F_334	Модернизация ЦУС по адресу г.Брянск, ул.Советская, 35	59,95	(1,62)	-	147%	-30%	0%
F_ЛП-48	Техперевооружение ВЛ 110 кВ Лебедянь левая, правая с заменой провода (протяженность 38 км)	(48,34)	(23,37)	(23,37)	-65%	-100%	-100%
F_ЯР-123	Создание/модернизация точек учета 0,4 кВ (ППРСУЭ)	45,45	-	-	100%	0%	0%
H_ЛП-1323	Приобретение транспорта. Автомобили бригадные линейные...	(17,98)	(47,50)	(47,50)	-37%	-89%	-89%
H_ЛП-1324	Приобретение транспорта. БКМ на а/м шасси (БКМ-32 шт...	(28,48)	(39,40)	(39,40)	-68%	-100%	-100%
I_ЛП-1792	Разработка системы управления группой БПЛА для выполнения непрерывного мониторинга воздушных линий электропередачи в автоматическом режиме...	(41,24)	(34,95)	(69,96)	-70%	-100%	-100%
I_ЛП-2038	Создание/модернизация АСУЭ на ГБП с потребителями и ТП 6-10 кВ от ЛЭП 6-10 кВ ...	(49,31)	(6,65)	(11,35)	-42%	-7%	-11%
I_ТВ-1424	Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.07 ПС 35/10 кВ Воскресенское...	(37,70)	7,36	44,76	-85%	20%	100%
I_ТВ-1426	Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.22 ПС 110/35/10 кВ Торопец...	66,52	31,60	66,36	679%	381%	100%
I_ТВ-1431	Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.11 ПС 35/10 кВ Понизовье...	(43,51)	(3,39)	(3,68)	-99%	-9%	-9,55%
I_ТВ-1541	Приобретение Транспорта. Спецтехника подъемная (2018 год - 33 шт)...	118,96	-	-	100%	0%	0%

Идентифи- катор ИП	Наименование ИП	Отклонение от плана за 6 мес. 2019 г., млн руб.			Отклонение от плана, %		
		Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС	Финанси- рование	Освоение	Принятие ОС
I_ТВ-1594	Техперевооружение ВЛ 10 кВ ф.15 ПС 35/10 Плоскошь...	67,12	56,03	62,45	887%	873%	100%
F_БЛ-2566	Техперевооружение ПС 110/10 кВ Промышленная...	(2,93)	(18,71)	-	-6%	-31%	0%
I_ЯР-2727	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево с заменой трансформаторов 2х10 на 2х16 МВА...	(39,50)	(1,84)	-	-96%	-37%	0%

Источник: данные Отчета